

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

29 april 2015

WETSONTWERP
houdende diverse bepalingen
inzake energie

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

29 avril 2015

PROJET DE LOI
portant des dispositions diverses
en matière d'énergie

	Blz.
INHOUD	
<u>Samenvatting</u>	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp	15
Impactanalyse	18
Advies van de Raad van State	28
Wetsontwerp	37
Bijlage.....	41

	Pages
SOMMAIRE	
Résumé	3
Exposé des motifs.....	4
Avant-projet	15
Analyse d'impact.....	19
Avis du Conseil d'État	28
Projet de loi	37
Annexe	41

DE SPOEDBEHANDELING WORDT DOOR DE REGERING GEVRAAGD
OVEREENKOMSTIG ARTIKEL 51 VAN HET REGLEMENT.

LE GOUVERNEMENT DEMANDE L'URGENCE CONFORMÉMENT À
L'ARTICLE 51 DU RÈGLEMENT.

1698

De regering heeft dit wetsontwerp op 29 april 2015 ingediend.

Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 29 avril 2015.

De “goedkeuring tot drukken” werd op 4 mei 2015 door de Kamer ontvangen.

Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 4 mai 2015.

N-VA	:	Nieuw-Vlaamse Alliantie
PS	:	Parti Socialiste
MR	:	Mouvement Réformateur
CD&V	:	Christen-Democratisch en Vlaams
Open Vld	:	Open Vlaamse liberalen en democraten
sp.a	:	socialistische partij anders
Ecolo-Groen	:	Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
cdH	:	centre démocrate Humaniste
VB	:	Vlaams Belang
PTB-GO!	:	Parti du Travail de Belgique – Gauche d'Ouverture
FDF	:	Fédéralistes Démocrates Francophones
PP	:	Parti Populaire

Afkortingen bij de nummering van de publicaties:

DOC 54 0000/000:	Parlementair document van de 54 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA:	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV:	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV:	Beknopt Verslag
CRIV:	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN:	Plenum
COM:	Commissievergadering
MOT:	Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)

Abréviations dans la numérotation des publications:

DOC 54 0000/000:	Document parlementaire de la 54 ^e législature, suivi du n ^o de base et du n ^o consécutif
QRVA:	Questions et Réponses écrites
CRIV:	Version Provisoire du Compte Rendu intégral
CRABV:	Compte Rendu Analytique
CRIV:	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)
PLEN:	Séance plénière
COM:	Réunion de commission
MOT:	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)

Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers

Bestellingen:
Natieplein 2
1008 Brussel
Tel. : 02/ 549 81 60
Fax : 02/549 82 74
www.dekamer.be
e-mail : publicaties@dekamer.be

De publicaties worden uitsluitend gedrukt op FSC gecertificeerd papier

Publications officielles éditées par la Chambre des représentants

Commandes:
Place de la Nation 2
1008 Bruxelles
Tél. : 02/ 549 81 60
Fax : 02/549 82 74
www.lachambre.be
courriel : publications@lachambre.be

Les publications sont imprimées exclusivement sur du papier certifié FSC

SAMENVATTING

Dit wetsontwerp wijzigt de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “elektriciteitswet”) en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (hierna “gaswet”) enerzijds om een begrotingsfonds op te richten “energie transitie” genaamd, gericht op het stimuleren van O&O voor innoverende projecten binnen het energie-domein en in het bijzonder aangaande de energie-productie en -opslag en, anderzijds, om gedeeltelijk de richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG (hierna “richtlijn 2012/27/EU”) om te zetten.

RÉSUMÉ

Le présent projet de loi vise à modifier la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après, “loi électricité”) et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations (ci-après, “loi gaz”) pour, d'une part, créer un fonds budgétaire intitulé “transition énergétique” destiné à encourager la R&D dans des projets innovants dans le domaine de l'énergie et notamment relatif à la production et le stockage d'énergie et, d'autre part, transposer partiellement 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 (ci-après, “directive 2012/27/UE”).

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

Dit ontwerp van wet wijzigt de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “elektriciteitswet”) en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (hierna “gaswet”) enerzijds om een begrotingsfonds op te richten “energietransitie” genaamd, gericht op het stimuleren van O&O voor innoverende projecten binnen het energiedomein en in het bijzonder aangaande de energieproductie en -opslag en, anderzijds, om gedeeltelijk de richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG (hierna “richtlijn 2012/27/EU”) om te zetten.

Het regeerakkoord van 10 oktober 2014 stelt dat:

“Om de bevoorradingszekerheid op lange termijn te verzekeren, kiest de Regering voor een overgang naar een duurzaam energiesysteem. Deze overgang moet technologieneutraal zijn. Er wordt daarbij volop ingezet op onderzoek en ontwikkeling naar een verbreding van de energiemix, die met een deel van de nucleaire rente zal worden gefinancierd.

De huidige Regering neemt kennis van een potentieel problematische situatie met betrekking tot bevoorradingszekerheid op korte termijn. Ze zal, in overleg met de Gewesten, dit probleem terdege aanpakken om de risico’s op een stroomtekort te vermijden. De regering zal het winterplan uitvoeren om de bevoorradingszekerheid van gezinnen en bedrijven veilig te stellen op korte termijn. Het beroep op instrumenten waarover de Regering en de netbeheerder beschikken, zoals vraagbeheersing, import en de strategische reserve, zal verzekerd worden.” (p. 94-95).

Gelet op de grote onzekerheid over het heropstarten van de reactoren Doel 3 en Tihange 2, de aangekondigde sluiting van conventionele productie-eenheden in 2015 en de daarop volgende jaren en het feit dat de integratie van buitenlands productievermogen op het Belgisch net op korte termijn niet mogelijk is, heeft de Regering beslist op 18 december 2014 om:

EXPOSE DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

Le présent projet de loi vise à modifier la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité (ci-après, “loi électricité”) et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations (ci-après, “loi gaz”) pour, d’une part, créer un fonds budgétaire intitulé “transition énergétique” destiné à encourager la R&D dans des projets innovants dans le domaine de l’énergie et notamment relatif à la production et le stockage d’énergie et, d’autre part, transposer partiellement 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 (ci-après, “directive 2012/27/UE”).

L’accord de gouvernement du 10 octobre 2014 prévoit que:

“Afin de garantir la sécurité d’approvisionnement à long terme, le gouvernement opte pour une transition vers un système énergétique durable. Cette transition doit être neutre sur le plan technologique. Dans ce cadre, il sera pleinement misé sur la recherche et le développement relatifs à l’élargissement du mix énergétique qui seront financés par une partie de la rente nucléaire.

Le présent gouvernement prend connaissance d’une situation potentiellement problématique en matière de sécurité d’approvisionnement à court terme. Il entend, en concertation avec les Régions, prendre ce problème à bras le corps pour éviter les risques de pénurie d’électricité. Le gouvernement exécutera le plan hiver afin de garantir la sécurité d’approvisionnement des ménages et des entreprises à court terme. Le recours aux instruments dont disposent le gouvernement et le gestionnaire de réseau, tels que la gestion de la demande, l’importation et la réserve stratégique, sera assuré.” (pp.94-95).

Considérant les grandes incertitudes liées au redémarrage des unités Doel 3 et Tihange 2, la fermeture annoncée de centrales thermiques en 2015 et dans les années qui suivront, et le fait que l’intégration des capacités étrangères au réseau belge n’est pas possible à court terme, le Gouvernement a décidé le 18 décembre 2014 de:

1. de reactoren Doel 1 en 2 onmiddellijk te verlengen voor een periode van tien (10) jaar zonder dat de exploitatieduur van deze reactoren 2025 overschrijdt. Het akkoord van het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (hierna "FANC"), dat de voorwaarden betreffende de beveiliging en de veiligheid zal vastleggen, is een onvoorwaardelijke essentiële voorwaarde vooraleer de verlenging van deze reactoren kan ingaan;

2. erover te waken dat de voorwaarden om tot een effectieve concurrentie op de Belgische productiemarkt aangemoedigd worden en dat in dat kader de exploitant aangemoedigd moet worden om de mogelijkheden te onderzoeken om derden te laten investeren in de eigendomsstructuur en het conform maken van de reactoren Doel 1 en Doel 2;

3. Elia te vragen om haar inspanningen om de interconnectiecapaciteit te ontwikkelen verder te zetten conform de actuele planning;

4. een energietransitiefonds te creëren met afdoende middelen waarvan de modaliteiten later gedefinieerd zullen worden. Dit fonds zal instaan om onderzoek en ontwikkeling aan te moedigen in innoverende projecten in het energiedomein en onder meer om energieproductie en – opslag aan te moedigen;

5. de bepalingen van de energie-efficiëntie-richtlijn (2012/27/EU) om te zetten voor wat betreft de federale bevoegdheden aangaande vraagbeheer. Daarenboven vraagt de Regering aan de CREG om de middelen te onderzoeken om de toegang tot de markt voor vraagbeheer te faciliteren;

6. de aanbevelingen vragen, onder meer aan de CREG, om het buiten bedrijf stellen van conventionele productie-eenheden, zoals gas en WKK, die hun levenscyclus nog niet beëindigd hebben, te voorkomen door te waken over de "rentabiliteit" (kostenefficiëntie);

7. de maatregelen om de verhoging van de flexibiliteit van het aanbod te onderzoeken onder meer door middel van investeringen in nieuwe capaciteit te bestuderen;

8. aan de minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling te vragen om haar werkzaamheden omtrent de ontwikkeling van een energievisie en het afsluiten van een energiepact verder te zetten.

Om dit akkoord uit te voeren, heeft de Regering een eerste ontwerp van wet aangenomen om de levensduur van de kerncentrales van Doel 1 en van Doel 2 met tien jaar te verlengen tot in 2025, mits het naleven van de voorschriften inzake de tienjaarlijkse herziening van de beveiliging met betrekking tot de specifieke

1. prolonger immédiatement les unités de Doel 1 et de Doel 2 pour une période de dix (10) ans sans que la durée d'exploitation de ces réacteurs ne puisse dépasser 2025. L'accord de l'Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire (ci-après, "AFCN"), qui fixera les conditions relatives à la sûreté et à la sécurité, sera un préalable indispensable avant que la prolongation de ces unités ne soit effective;

2. veiller à encourager des conditions de concurrence effective en matière de production d'énergie sur le territoire belge et dans ce cadre, d'encourager l'exploitant à examiner les possibilités d'investissements de tiers dans la détention et la mise aux normes des unités Doel 1 et Doel 2;

3. demander à Elia de poursuivre ses efforts pour développer la capacité d'interconnexion conformément au planning actuel;

4. créer un fonds de transition énergétique, avec des moyens adéquats, dont les modalités seront ultérieurement définies aux fins d'encourager la recherche et le développement dans des projets innovants dans le domaine de l'énergie et notamment pour développer la production et le stockage d'énergie;

5. transposer les dispositions de la directive efficacité énergétique (2012/27/EU) qui relèvent de ses compétences en matière de la gestion de la demande. Il demandera en outre à la CREG d'examiner les moyens à mettre en œuvre pour faciliter l'accès à la gestion de la demande;

6. demander des recommandations, notamment à la CREG, en vue d'éviter la mise hors service d'unités de production conventionnelles, comme le gaz et la cogénération qui ne sont pas encore en fin de vie, en veillant notamment à assurer la rentabilité ("cost efficient");

7. rechercher les mesures pour augmenter la flexibilité de l'offre entre autre par l'examen des moyens d'investissement dans de nouvelles capacités;

8. demander à la ministre de l'Energie, de l'Environnement et du Développement Durable de poursuivre ses travaux pour développer une vision énergétique et rédiger un pacte énergétique.

Afin d'exécuter cet accord, le Gouvernement a adopté un premier projet de loi pour prolonger de dix ans la durée de vie des centrales nucléaires de Doel 1 et de Doel 2 jusqu'en 2025, moyennant le respect des prescriptions en matière de réévaluation décennale de sûreté couvrant notamment les aspects spécifiques

aspecten van de “LTO” (Long Term Operation), de aanpassing van het actieplan voor stresstests, en de vereiste goedkeuringen van het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle.

Dit ontwerp van wet heeft tot doel om twee andere belangrijke beslissingen genomen door de Regering op 18 december 2014 uit te voeren, namelijk de financiering van de energietransitie en de ontwikkeling van de vraagresponsovereenkomstig richtlijn 2012/27/EU).

Bovendien werd een voorafgaandelijk overleg gepleegd met de Gewesten overeenkomstig artikel 6, § 3, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen.

De tekst van dit wetontwerp werd voorgelegd aan het Overlegcomité van 25 februari 2015. De notificatie met betrekking tot dit dossier naar aanleiding van het Overlegcomité stelt dat:

“Het Comité akte genomen heeft van:

— de artikelen van hoofdstuk 2 van het voorontwerp van wet;

— de intentie van de federale Regering om gedeeltelijk richtlijn 2012/27/EU om te zetten, om de deelname van de vraagbeheersing in de markten voor wat betreft het evenwicht, de reserves, enz. ... aan te moedigen en om te vermijden dat de tarieven van de transmissienetbeheerders een obstakel vormen voor de ontwikkeling van diezelfde vraagbeheersing.

2. Het Comité heeft vastgesteld dat het overleg plaats gevonden heeft, overeenkomstig artikel 6, § 3, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen.”

HOOFDSTUK 1

Wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

De aangebrachte wijzigingen beogen een energietransitiefonds op te richten met adequate middelen, waarvan de gebruiksmodaliteiten later gedefinieerd zullen worden, teneinde het onderzoek en ontwikkeling te stimuleren in innoverende projecten binnen het energiedomein en in het bijzonder om de energieproductie en -opslag te ontwikkelen.

du “LTO” (Long Term Operation), l’adaptation du plan d’action relatif aux tests de résistance, et les approbations nécessaires de l’Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire.

Le présent projet de loi entend mettre en œuvre deux autres décisions importantes prises par le Gouvernement le 18 décembre 2014 à savoir le financement de la transition énergétique et le développement des effacements de la consommation conformément à la directive 2012/27/UE).

Par ailleurs, une concertation préalable s’est tenue avec les Régions conformément à l’article 6, § 3, de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles.

Le texte de ce projet de loi a été soumis au Comité de concertation du 25 février 2015. La notification relative à ce dossier résultant de ce Comité de concertation énonce que:

“Le Comité a pris acte:

— des articles du chapitre 2 de l’avant-projet de loi;

— de l’intention du Gouvernement fédéral de transposer partiellement la directive 2012/27/UE, afin de favoriser la participation de la gestion de la demande dans les marchés d’équilibre, de réserve, etc. ... et d’éviter que les tarifs des gestionnaires des réseaux de transport constituent un obstacle au développement de cette même gestion de la demande.

2. Le Comité a constaté que la concertation a eu lieu, conformément à l’article 6, § 3, de la loi spéciale du 8 août 1980 de réforme institutionnelles.”

CHAPITRE 1

Modification de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

Les modifications apportées visent à créer un fonds de transition énergétique, avec des moyens adéquats, dont les modalités d’usage seront ultérieurement définies aux fins d’encourager la recherche et le développement dans des projets innovants dans le domaine de l’énergie et notamment pour développer la production et le stockage d’énergie.

Dit ontwerp van wet richt een begrotingsfonds in de zin van artikel 62 van de wet van 22 mei 2003 houdende organisatie van de begroting en van de comptabiliteit van de Federale Staat op. Dit fonds zal gespijsd worden met de vergoeding bedoeld in artikel 3 van de wet van @ 2015 houdende diverse bepalingen inzake de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie dat een artikel 4/2 invoegt in de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie. Voor het overige zal de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de gebruiksmodaliteiten van dit fonds bepalen.

Anderzijds beoogt dit ontwerp van wet de richtlijn 2012/27/EU gedeeltelijk om te zetten in de elektriciteitswet en in de gaswet, overeenkomstig voornoemd akkoord van 18 december 2014.

Overeenkomstig artikel 6, § 1, VII, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, is de federale overheid bevoegd is voor wat ressorteert onder:

“Inzake het energiebeleid:

[...]

De federale overheid is echter bevoegd voor de aangelegenheden die wegens de technische en economische ondeelbaarheid een gelijke behandeling op nationaal vlak behoeven, te weten:

[...]

c) De grote infrastructuren voor de stockering; het vervoer en de produktie van energie;

d) de tarieven, met inbegrip van het prijsbeleid, onverminderd de gewestelijke bevoegdheid inzake de tarieven bedoeld in artikel 1, a) en b).”

Voor wat de Gewesten betreft, zijn zij ook bevoegd voor de volgende aspecten van het energiebeleid:

“De gewestelijke aspecten van de energie, en in ieder geval:

a) De distributie en het lokale transport van elektriciteit via netten waarvan de nominale spanning lager of gelijk aan 70 000 volt is, met inbegrip van de elektriciteitsdistributietarieven, uitgezonderd de nettarieven met een transportfunctie en die beheerd worden door dezelfde beheerder dan het transmissienet;

Le présent projet de loi prévoit ainsi qu'un fonds budgétaire au sens de l'article 62 de la loi du 22 mai 2003 portant organisation du budget et de la comptabilité de l'État fédéral est créé. Ce dernier sera alimenté par la redevance visée à l'article 3 de la loi du @ 2015 portant des dispositions diverses en matière de sécurité d'approvisionnement sur le plan énergétique insérant un article 4/2 dans la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité. Pour le surplus, le Roi déterminera, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les modalités d'utilisation de ce fonds

D'autre part, le présent projet de loi vise à transposer dans la loi électricité et dans la loi gaz, partiellement, la directive 2012/27/UE, conformément à l'accord précité du 18 décembre 2014.

Conformément à l'article 6, § 1^{er}, VII, de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, l'autorité fédérale est compétente pour ce qui relève de:

“En ce qui concerne la politique de l'énergie:

[...]

Toutefois, l'autorité fédérale est compétente pour les matières dont l'indivisibilité technique et économique requiert une mise en œuvre homogène sur le plan national, à savoir:

[...]

c) Les grandes infrastructures de stockage; le transport et la production de l'énergie;

d) les tarifs, en ce compris la politique des prix, sans préjudice de la compétence régionale en matière de tarifs visée à l'alinéa 1^{er}, a) et b).”

Aussi, les Régions sont, quant à elles, compétentes pour les aspects suivants de la politique de l'énergie:

“Les aspects régionaux de l'énergie, et en tout cas:

a) La distribution et le transport local d'électricité au moyen de réseaux dont la tension nominale est inférieure ou égale à 70 000 volts, y compris les tarifs des réseaux de distribution d'électricité, à l'exception des tarifs des réseaux ayant une fonction de transport et qui sont opérés par le même gestionnaire que le réseau de transport;

b) De openbare distributie van gas, met inbegrip van de openbare gasdistributienettarieven, uitgezonderd de nettarieven die eveneens een aardgastransportfunctie hebben en die beheerd worden door dezelfde beheerder dan het aardgastransmissienet;

[...]

g) De terugwinning van energie door de industrieën en andere gebruikers.

(h) Het rationeel gebruik van energie.”

Zoals de Raad van State stelt in zijn advies nr. 57 210/3 van 3 april 2015 over dit ontwerp van wet, kan de federale overheid richtlijn 2012/27/EU gedeeltelijk omzetten inzake energie-efficiëntie in het kader van de impliciete bevoegdheden die ze kan uitoefenen voor zover de bevoegdheid noodzakelijk is voor de federale bevoegdheid en voor zover de uitoefening door de federale overheid niet tot gevolg heeft dat de gewesten verhinderd worden in de uitoefening van hun algemene bevoegdheid inzake energie-efficiëntie.

De energie-efficiëntie is een bevoegdheid die voornamelijk valt onder de gewesten voor wat betreft het concept van rationeel energiegebruik. Het is eveneens zo dat, indien het rationeel energiegebruik gedeeltelijk de vraagbeheersing omvat, de transmissienetbeheerder, bij het beheer van zijn net, beroep doet op zulke diensten en dat deze laatste bijdragen aan het netevenwicht en aan de bevoorradingszekerheid (tertiaire reserve, strategische reserve, ...). Het rationeel gebruik van energie is dus in bepaalde gevallen absoluut noodzakelijk in het kader van het belang van 's lands energiebevoorrading, gezien dat door het aanmoedigen van vraagzijdemiddelen vraag en aanbod op de energiemarkt beter op elkaar kunnen worden afgestemd, hetgeen de stabiliteit van de energiebevoorrading ten goede komt (cf. Advies van de Raad van State nr. 57 2010/3 van 3 april 2015, p.6-7, pt. 3.4).

Dit ontwerp van wet verduidelijkt bepaalde elementen die strikt betrekking hebben op het transmissienet, of nog, op de bevoegdheid van de nationale reguleringsinstantie, de CREG, inzake groothandel (evenwicht, nevendiensten, Belpex, ...), dewelke ressorteert onder de federale overheid.

Op dit laatste punt dient te worden opgemerkt dat 5°bis van artikel 23, § 1, 2° lid, gecoördineerd van de elektriciteitswet, zoals ingevoegd door artikel 5 van het ontwerp van wet, als volgt gelezen moet worden:

b) La distribution publique du gaz, y compris les tarifs des réseaux de distribution publique du gaz, à l'exception des tarifs des réseaux qui remplissent aussi une fonction de transport du gaz naturel et qui sont opérés par le même gestionnaire que le réseau de transport du gaz naturel;

[...]

g) La récupération d'énergie par les industries et autres utilisateurs.

(h) L'utilisation rationnelle de l'énergie.”

Tout comme le Conseil d'État le relève dans son avis n°57 210/3 du 3 avril 2015 sur le présent projet de loi, l'autorité fédérale peut transposer partiellement la directive 2012/27/UE en matière efficacité énergétique dans le cadre des compétences implicites qu'elle peut exercer dans la mesure où la compétence serait nécessaire à la compétence fédérale et où l'exercice par l'autorité fédérale n'aurait pas pour effet d'empêcher les régions d'exercer leur compétence générale en matière d'efficacité énergétique.

L'efficacité énergétique est une compétence qui relève principalement des régions, en ce qu'elle relève du concept d'utilisation rationnelle de l'énergie. Aussi, s'il est vrai que l'utilisation rationnelle de l'énergie englobe pour partie la gestion de la demande, il n'en ait pas moins que le gestionnaire de réseau de transport dans sa gestion du réseau fait appel à de tels services et que ces derniers contribuent à l'équilibre du réseau et à la sécurité d'approvisionnement (réserve tertiaire, réserve stratégique...). L'utilisation rationnelle de l'énergie est donc dans certains cas absolument nécessaire dans le cadre de la compétence de sécurité d'approvisionnement du pays, vu que l'encouragement des ressources portant sur la demande permet de mieux équilibrer l'offre et la demande sur le marché de l'énergie, ce qui favorise la stabilité de l'approvisionnement en énergie (cf. Avis du Conseil d'État n° 57 2010/3 du 3 avril 2015, p.6-7, pt. 3.4)..

Le présent projet de loi précise certains éléments ayant trait strictement au réseau de transport ou encore, à la compétence de l'autorité de régulation nationale qu'est la CREG en matière de marché de gros (équilibre, services auxiliaires, Belpex...), laquelle relève de l'autorité fédérale.

Sur ce dernier point, il importe de relever que le 5°bis de l'article 23, § 1^{er}, alinéa 2, coordonné de la loi électricité, tel qu'inséré par l'article 5 du projet de loi, se lirait comme suit:

“De commissie treft alle redelijke maatregelen om de volgende doelstellingen te bereiken in het kader van zijn opgesomde missies in het artikel 23, § 2, eventueel in nauw overleg met de andere betrokken federale overheden, de Belgische Mededingingsautoriteit inbegrepen, en onverminderd hun bevoegdheden:

[...]

5° *bis* de middelen met betrekking tot de vraag, zoals de vraagresponso, aanmoedigen om deel te nemen aan de groothandelsmarkt op dezelfde wijze als de middelen met betrekking tot het aanbod;

[...].”

De bedoeling is dat de CREG, in de uitoefening van zijn bevoegdheden, aandacht blijft besteden aan het feit dat de middelen met betrekking tot de vraagbeheersing behandeld worden op een niet-discriminerende manier in de groothandelsmarkt, rekening houdend met de bevoegdheden van de andere gefedereerde entiteiten.

Er moet trouwens op gewezen worden dat, wanneer het om een federale bevoegdheid gaat, de considerans (44) van richtlijn 2012/27/EU interessant is voor zover het “het rationeel gebruik van de netten” beoogt en niet het rationeel gebruik van de energie. Voor zover de Federale Staat bevoegd is voor het transport van elektriciteit, moet ze beschouwd worden als bevoegd om de nodige maatregelen te treffen binnen zijn bevoegdheid van transport en van net- en bevoorradingszekerheid, met inbegrip van het rationeel energiegebruik. Het is trouwens in die zin dat het ontwerp van wet opgesteld is en dat deze laatste zich beperkt tot de uitoefening van de impliciete bevoegdheden die strikt noodzakelijk zijn voor de uitoefening van de federale bevoegdheid.

Zo een omzetting naar federaal niveau heeft uiteindelijk niet tot gevolg dat de Gewesten ontzegd worden van de integrale uitoefening van hun bevoegdheid inzake rationeel energiegebruik en past binnen het kader van een afgebakende uitoefening van de federale bevoegdheid inzake transport. De bevoegdheid inzake rationeel energiegebruik in zijn geheel, met inbegrip van energie-efficiëntie, is gewestelijk en de bevoegde overheden kunnen dus zonder obstakels handelen binnen die aangelegenheid. Dit ontwerp van wet heeft niet tot gevolg om deze context te wijzigen, door zich te beperken tot het voorzien van tarifaire richtsnoeren en een algemene bevoegdheid van non-discriminatie van de producten in het bijzonder afkomstig van de vraagbeheersing op de groothandelsmarkt, dewelke uitgeoefend wordt in lijn met de gewestelijke voorschriften en met de bevoegdheden van de gewesten.

“La commission prend toutes les mesures raisonnables pour atteindre les objectifs suivants dans le cadre de ses missions énumérées à l’article 23, § 2, en étroite concertation, le cas échéant, avec les autres autorités fédérales concernées, y compris l’Autorité belge de la concurrence, et sans préjudice de leurs compétences:

[...]

5° *bis* encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l’offre;

[...].”

L’objectif est que la CREG reste attentive dans l’exercice de ses compétences à ce que les ressources portant sur la gestion de la demande soient traitées de manière non discriminatoires sur le marché de gros et ce, dans le respect des compétences des autres entités fédérées.

Il importe de relever, par ailleurs, que s’agissant de la compétence fédérale en la matière, le considérant (44) de la directive 2012/27/UE est intéressant dans la mesure où il vise “l’utilisation rationnelle des réseaux” et non l’utilisation rationnelle de l’énergie. Dans la mesure où l’État fédéral est compétent en ce qui concerne le transport d’électricité, il doit être considéré comme compétent pour prendre des mesures nécessaires à sa compétence de transport et de sécurité de réseau et d’approvisionnement, en ce compris en matière d’utilisation rationnelle de l’énergie. C’est d’ailleurs en ce sens que le projet de loi est rédigé et que ce dernier se cantonne à l’exercice des pouvoirs implicites strictement nécessaire à l’exercice de la compétence fédérale.

Une telle transposition au niveau fédéral n’a, enfin, pas pour effet de priver les Régions de l’exercice de leur compétence pleine et entière en matière d’utilisation rationnelle de l’énergie et s’inscrit dans le cadre d’un exercice circonscrit de la compétence fédérale en matière de transport. En effet, toute la compétence en matière d’utilisation rationnelle de l’énergie, en ce compris d’efficacité énergétique, est régionale et les autorités compétentes peuvent donc agir en la matière sans obstacle. Le présent projet de loi n’a pas pour effet de modifier ce contexte, en ce qu’il se limite à prévoir des lignes directrices tarifaires et une compétence générale de non-discrimination des produits émanant notamment de la gestion de la demande sur le marché de gros, laquelle s’exercera dans le respect des dispositions régionales et de la compétence des régions.

Voor het overige wordt herhaald dat Overlegcomité overleg gepleegd heeft over dit ontwerp van wet en dat de Gewesten geen bezwaar hebben tegen het feit dat de federale overheid deze impliciete bevoegdheid uitoefent die strikt noodzakelijk is voor het uitoefenen van zijn eigen bevoegdheden inzake transport en bevoorradingszekerheid.

De voorgestelde omzetting vormt een gedeeltelijke omzetting van het artikel 15 van de richtlijn 2012/27/EU, en meer bepaald van artikel 15, (4) en (8). Voor wat de omzetting van bijlage 11 betreft, zal een later wetsontwerp tot het verzekeren van deze omzetting voorgelegd worden. Dit geeft namelijk gevolg aan het advies van de Raad van State nr. 57 210/3 van 3 april 2015 (p. 9, pt. 7).

Artikel 15, (4), van de richtlijn 2012/27/EU bepaalt dat:

“De lidstaten heffen de prikkels in de transport- en distributietarieven op die de algehele efficiëntie (inclusief de energie-efficiëntie) aantasten van de productie, het transport, de distributie en de levering van elektriciteit of die de marktdeelname van de vraagrespon in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren. De lidstaten zorgen ervoor dat netwerkbeheerders gestimuleerd worden het ontwerp en beheer van infrastructuur te verbeteren en, in het kader van Richtlijn 2009/72/EG, dat de tarieven de leveranciers in staat stellen de participatie van afnemers aan systeemefficiëntie te verhogen, met inbegrip van vraagrespon en met inachtneming van de nationale omstandigheden.”

De richtsnoeren van de Europese Commissie met betrekking tot artikel 15 van de richtlijn 2012/27/EU stellen dat:

“Het artikel 15, (4), het artikel 15, (1) en de bijlage XI, (1) en (2) vervolledigt door de schrapping te eisen van de transport- en distributietarieven die nefast zijn voor de algehele efficiëntie (inclusief energie) van de productie, het transport, de distributie en de levering van elektriciteit. Dit houdt de evaluatie van de tarieven tegenover hun efficiëntie in, inclusie energie-efficiëntie, en de schrapping van de tarieven of een deel van de tarieven die nefast zijn voor de efficiëntie. [...]” (Communicatie van de Europese Commissie aan het Europees Parlement en de Raad, “Commission staff working document: Guidance note on Directive 2012/27/EU on energy efficiency, amending Directives 2009/125/EC and 2010/30/EC, and repealing Directive 2004/8/EC and 2006/32/EC, Article 15: Energy transformation, transmission and distribution”, SWD(2013)450 final, 6 november 2013, vrije vertaling van het Engels, p. 12).

Pour le surplus, il est rappelé que le présent projet de loi a fait l'objet d'une concertation au sein du Comité de concertation et que les Régions ne se sont pas opposées à l'exercice par l'autorité fédérale de cette compétence implicite strictement nécessaire à l'exercice par l'autorité fédérale de ses propres compétences en matière de transport et de sécurité d'approvisionnement.

La transposition proposée constitue une transposition partielle du seul article 15 de la directive 2012/27/UE, et plus particulièrement de l'article 15, (4) et (8). En ce qui concerne la transposition de l'annexe 11, un projet de loi ultérieur visant à garantir cette transposition sera déposée. Cela fait notamment suite à l'avis du Conseil d'État n° 57 210/3 du 3 avril 2015 (p. 9, pt. 7).

L'article 15, (4), de la directive 2012/27/UE dispose que:

“Les États membres veillent à la suppression des incitations en matière de tarifs de transport et de distribution qui sont préjudiciables à l'efficacité globale (y compris l'efficacité énergétique) de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture d'électricité ou de celles qui pourraient faire obstacle à la participation des effacements de consommation aux marchés d'ajustement et à la fourniture de services auxiliaires. Les États membres veillent à ce que les gestionnaires de réseau soient incités à améliorer l'efficacité au niveau de la conception et de l'exploitation des infrastructures et, dans le cadre de la directive 2009/72/CE, à ce que les tarifs permettent aux fournisseurs d'améliorer la participation du consommateur à l'efficacité du système, y compris aux effacements de consommation en fonction des facteurs nationaux.”

Les lignes directrices de la Commission européenne relatives à l'article 15 de la directive 2012/27/UE énoncent que:

“L'article 15, (4), complète l'article 15, (1) et l'annexe XI, (1) et (2), en exigeant la suppression des tarifs des réseaux de transport et de distribution qui sont néfastes pour l'efficacité globale (en ce compris énergétique) de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture d'électricité. Ceci implique d'évaluer les tarifs au regard de leur efficacité, en ce compris l'efficacité énergétique, et la suppression des tarifs ou d'une partie des tarifs qui sont néfastes sur le plan de l'efficacité. [...]” (Communication from the European Commission to the European Parliament and the Council, “Commission staff working document: Guidance note on Directive 2012/27/EU on energy efficiency, amending Directives 2009/125/EC and 2010/30/EC, and repealing Directive 2004/8/EC and 2006/32/EC, Article 15: Energy transformation, transmission and distribution”, SWD(2013)450 final, 6 novembre 2013, traduction libre de l'anglais, p. 12).

Overeenkomstig artikel 37, (6), a) van de richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en van de Raad van 13 juli 2009 betreffende de gemeenschappelijke regels voor de binnenlandse elektriciteitsmarkt en tot schrapping van de richtlijn 2003/54/EG, is de nationale reguleringsinstantie ermee belast de gebruikte methodes om de transporttarieven te berekenen of op te stellen, vast te leggen of op zijn minst goed te keuren. De federale wetgever heeft, per wet van 8 januari 2012, de bevoegdheid toevertrouwd aan de CREG om de tariefmethodologie op te stellen en de transporttarieven goed te keuren.

Evenwel, in overeenstemming met de interpretatieve nota van de Europese Commissie van 22 januari 2010 over de reguleringsinstanties, sluiten de bevoegdheden van de nationale reguleringsinstantie inzake tariefmethodologie en/of tarieven de mogelijkheid voor de lidstaten niet uit om richtsnoeren voor op te stellen:

“De voornaamste taken van een nationale reguleringsinstantie, wat de netwerktarieven betreft, ontnemt de lidstaat niet de mogelijkheid om algemene beleidsrichtsnoeren uit te vaardigen, die op termijn omgezet moeten worden naar de structuur en de tariefmethodologie door de nationale reguleringsinstantie.” (vrije vertaling van het Engels, p.14).

Daarom heeft de federale wetgever in artikel 12, § 5, van de elektriciteitswet en in artikel 15/5 bis, § 5, van de gaswet, een bepaald aantal richtsnoeren aangenomen waaraan de tariefmethodologie moet voldoen.

Om tegemoet te komen aan de doelstellingen van de richtlijn 2012/27/EU, rekening houdende met de onafhankelijkheid van de nationale reguleringsinstantie en de mogelijkheid voor de lidstaat om te voorzien in richtsnoeren, is het aangewezen, in lijn met de omzetting van het derde energiepakket, om tariefrichtsnoeren toe te voegen aan de elektriciteitswet en aan de gaswet, die het volgende beogen:

— de opheffing van de prikkels in de transporttarieven die de algehele efficiëntie aantasten (met inbegrip van de energie-efficiëntie) van de productie, het transport en de levering van elektriciteit of die de marktdeelname van de vraagresponsoeren in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren; en

— de tarieven beogen het ontwerp en het beheer van infrastructuur te verbeteren en, in het kader van Richtlijn 2009/72/EG en dus inzake elektriciteit, beogen de tarieven de leveranciers in staat te stellen de deelname van afnemers aan de systeemefficiëntie te verhogen,

Conformément à l'article 37, (6), a), de la directive 2009/72/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la directive 2003/54/CE, l'autorité de régulation nationale se charge de fixer ou d'approuver au moins les méthodes utilisées pour calculer ou établir les tarifs de transport. Le législateur fédéral a, par la loi du 8 janvier 2012, confié à la CREG, la compétence d'établir la méthodologie tarifaire et d'approuver les tarifs de transport.

Toutefois, conformément à la note interprétative de la Commission européenne du 22 janvier 2010 sur les autorités de régulation, les compétences des autorités de régulation nationales en matière de méthodologies tarifaires et/ou de tarifs n'excluent pas la possibilité pour les États membres de prévoir des lignes directrices:

“Les tâches principales d'une autorité de régulation nationale en ce qui concerne les tarifs de réseau, ne prive pas l'État membre de la possibilité d'émettre des lignes directrices de politique générale qui devront, à terme, être transposées dans la structure et la méthodologie tarifaire par l'autorité de régulation nationale.” (traduction libre de l'anglais, p. 14).

C'est pourquoi le législateur fédéral a prévu à l'article 12, § 5, de la loi électricité et à l'article 15/5 bis, § 5, de la loi gaz, un certain nombre de lignes directrices auxquelles doivent répondre la méthodologie tarifaire.

Afin de rencontrer les objectifs de la directive 2012/27/UE, tout en respectant l'indépendance de l'autorité de régulation nationale et la faculté pour l'État membre de prévoir des lignes directrices, il convient, dans la droite ligne de la transposition du Troisième Paquet Energie, d'ajouter des lignes directrices tarifaires dans la loi électricité et dans la loi gaz, qui visent:

— la suppression des incitations en matière de tarifs de transport qui sont préjudiciables à l'efficacité globale (y compris de l'efficacité énergétique) de la production, du transport et de la fourniture d'électricité ou de celles qui pourraient faire obstacle à la participation des effacements de consommation aux marchés d'ajustement et à la fourniture de services auxiliaires; et

— les tarifs visent à améliorer l'efficacité au niveau de la conception et de l'exploitation des infrastructures et, dans le cadre de la directive 2009/72/CE et donc en matière d'électricité, à ce que les tarifs permettent aux fournisseurs d'améliorer la participation

met inbegrip van vraagresponso en met inachtneming van de nationale omstandigheden.

Wat betreft artikel 15, (8), eerste lid, bepaalt de richtlijn 2012/27/EU dat:

“De lidstaten zorgen ervoor dat de nationale energiereguleringsinstanties prikkels geven voor de deelname van vraagzijdemiddelen – bijvoorbeeld vraagresponso – aan het aanbod op de groothandels- en kleinhandelsmarkten.”

Het huidige ontwerp van wet beoogt om de bevoegdheid van de CREG uit te breiden in de elektriciteitswet, opdat ze in overeenstemming met bovenvermeld artikel 15, (8), eerste lid, van de richtlijn 2012/27/EU, prikkels kan geven voor de deelname van vraagzijdemiddelen – bijvoorbeeld vraagresponso – aan het aanbod op de groothandelsmarkten. Dit houdt een aanmoediging in die betrekking heeft op de toegang en de bijdrage aan de vraagbeheersing, in het bijzonder voor wat betreft het evenwicht, de reserves en andere dienstenmarkten van het net; dit alles rekening houdende met de nieuwe Europese netwerkcodes. De bevoegdheid van de CREG is beperkt tot de groothandel, aangezien de kleinhandel tot de bevoegdheid van de Gewesten behoort.

De omzetting van de richtlijn 2012/27/EU door dit ontwerp van wet beoogt inzonderheid een eerste kader te creëren om de ontwikkeling van vraagbeheersingsdiensten voort te zetten, waarbij het toekomstige ontwerp van het marktmodel vrij gelaten wordt.

HOOFDSTUK 2

Wijziging van de organieke wet van 27 december 1990 houdende oprichting van begrotingsfondsen

Het huidige ontwerp van wet beoogt de invoeging van het fonds, opgericht door Hoofdstuk I van dit ontwerp, in de organieke wet van 27 december 1990 houdende oprichting van begrotingsfondsen.

In die optiek bepaalt dit ontwerp van wet de aard van de toegelaten uitgaven via dit fonds, evenals de aard van de hieraan verbonden inkomsten.

du consommateur à l'efficacité du système, y compris aux effacements de consommation en fonction des facteurs nationaux.

En ce qui concerne l'article 15, (8), alinéa 1^{er}, la directive 2012/27/UE dispose que:

“Les États membres veillent à ce que les autorités nationales de régulation de l'énergie encouragent les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer aux marchés de gros et de détail au même titre que les ressources portant sur l'offre.”

Le présent projet de loi vise à étendre, dans la loi électricité, la compétence de la CREG afin qu'elle puisse encourager conformément à l'article 15, (8), alinéa 1^{er}, précité de la directive 2012/27/UE, les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer aux marchés de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre. Ceci implique un encouragement eut égard à l'accès et à la participation de la gestion de la demande notamment en matière d'équilibre, de réserves et autres marchés de services du réseau; le tout dans le respect des nouveaux Codes de réseaux européens. La compétence de la CREG est limitée au marché de gros, le marché de détail relevant de la compétence des régions.

La transposition de la directive 2012/27/UE par le présent projet de loi vise notamment à offrir un premier cadre pour permettre la poursuite du développement de services de gestion de la demande, tout en laissant libre le design futur du modèle de marché.

CHAPITRE 2

Modification de la loi organique du 27 décembre 1990 créant des fonds budgétaires

Le présent projet de loi vise à insérer le fonds créé par le Chapitre I du présent projet de loi, dans la loi organique du 27 décembre 1990 créant des fonds budgétaires.

Ce faisant, le présent projet de loi détermine la nature des dépenses autorisées via ce fonds, de même que la nature des recettes y affectées.

ARTIKELSGEWIJZE TOELICHTING**Artikel 1**

Dit artikel bepaalt enerzijds de constitutionele bevoegdheidsgrondslag.

Anderzijds verduidelijkt het dat het huidige ontwerp van wet een gedeeltelijke omzetting van de richtlijn 2012/27/UE beoogt.

Art. 2.

Dit artikel voegt in de elektriciteitswet de definitie in van de richtlijn 2012/27/EU waarvan de afkorting gebruikt wordt in de elektriciteitswet.

Art. 3.

Dit artikel richt een energietransitiefonds op, exclusief voor gebruik door de Federale Regering voor de financiering van onderzoek en ontwikkeling in innoverende projecten aangaande de energietransitie alsmede van de vereiste maatregelen voor het behouden en/of ontwikkelen en/of onderzoeken van elk systeem om de bevoorradingszekerheid en/of het netevenwicht te waarborgen. Deze vergoeding komt ten laste van de eigenaar van de kerncentrales Doel 1 en Doel 2. In geval van een investeerder zal het bedrag van de vergoeding evenredig verdeeld worden tussen de eigenaars in functie van hun respectieve aandeel.

Art. 4.

Dit artikel voegt in de elektriciteitswet het richtsnoer op vlak van transportnettarieven in om de omzetting van artikel 15, (4), van de richtlijn 2012/27/EU mogelijk te maken.

Overigens wordt het concept van “elektrisch systeem” niet gedefinieerd in de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt. Deze laatste wordt inderdaad uitgebreid gebruikt in richtlijnen en Europese reglementen. Het advies nr. 57/2010/3 van de Raad van State van 3 april 2015 dient dus op dit punt niet gevolgd te worden.

COMMENTAIRES DES ARTICLES**Article 1^{er}**

Le présent article précise, d’une part, le fondement constitutionnel en matière de compétence.

D’autre part, il précise que le présent projet de loi vise à transposer partiellement la directive 2012/27/UE.

Art. 2.

La présente disposition insère dans la loi électricité la définition de la directive 2012/27/UE dont l’abréviation est utilisée dans la loi électricité.

Art. 3.

Le présent article institue un fonds de transition énergétique à l’usage exclusivement du gouvernement fédéral en vue de financer la recherche et le développement dans des projets innovants relatifs à la transition énergétique ainsi que les mesures nécessaires pour maintenir et/ou développer et/ou rechercher tout système permettant de garantir la sécurité d’approvisionnement et/ou l’équilibre du réseau. Cette redevance est à la charge du propriétaire des centrales nucléaires de Doel 1 et Doel 2. En cas d’investisseur, le montant de la redevance sera équitablement réparti entre les propriétaires en fonction de leur part respective.

Art. 4.

Le présent article insère, dans la loi électricité, une ligne directrice en matière de tarifs de transport visant à permettre la transposition de l’article 15, (4), de la directive 2012/27/UE.

Par ailleurs, le concept de “système électrique” n’a pas lieu d’être défini dans la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité. Ce dernier est, en effet, amplement utilisé dans les directives et règlements européens. Il n’y a donc pas lieu de suivre l’avis n°57 2010/3 du Conseil d’État du 3 avril 2015 sur ce point.

Art. 5.

Dit artikel creëert een nieuwe bevoegdheid voor de CREG op vlak van vraagbeheersing om de ontwikkeling van initiatieven binnen dit domein voort te kunnen zetten.

Art. 6.

Dit artikel voegt in de gaswet een richtsnoer op vlak van transport in met het oog op de omzetting van artikel 15, (4), van de richtlijn 2012/27/EU.

Art. 7.

Dit artikel zet de oprichting van het beoogde fonds in artikel 5 van het huidige ontwerp van wet om in de organieke wet van 27 december 1990 houdende oprichting van begrotingsfondsen. Worden gespecificeerd: de aard van de ontvangsten en deze van de toegestane uitgaven.

Art. 8.

Dit artikel regelt de inwerkingtreding van dit ontwerp van wet. Gezien de hoogdringendheid om bij te dragen aan de bevoorradingszekerheid op vlak van energie in België door de vraagresponso en de oprichting van beleid voor onderzoek en ontwikkeling, wordt gekozen voor een onmiddellijke inwerkingtreding op de dag van bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad*.

De minister van Energie,

Marie Christine MARGHEM

Art. 5.

La présente disposition crée une nouvelle compétence pour la CREG en matière de gestion de la demande, de telle sorte à permettre une poursuite du développement des initiatives en la matière.

Art. 6.

Le présent article insère, dans la loi gaz, une ligne directrice en matière de transport visant à permettre la transposition de l'article 15, (4), de la directive 2012/27/UE.

Art. 7.

Le présent article transcrit dans la loi organique du 27 décembre 1990 créant des fonds budgétaires la création du fonds visé à l'article 5 du présent projet de loi. Sont spécifiées: la nature des recettes et dépenses autorisées.

Art. 8.

Le présent article organise l'entrée en vigueur du présent projet de loi. Vu l'urgence de contribuer à la sécurité d'approvisionnement sur le plan énergétique de la Belgique par les effacements de la consommation et la mise en place d'une politique de recherche et de développement, il est opté pour une entrée en vigueur immédiate de la loi à dater de sa publication au *Moniteur Belge*.

La ministre de l'Énergie,

Marie Christine MARGHEM

VOORONTWERP VAN WET**onderworpen aan het advies van de Raad van State****Voorontwerp van wet houdende diverse bepalingen
inzake energie**

Artikel 1

Deze wet regelt een aangelegenheid als bedoeld in artikel 74 van de Grondwet.

Deze wet zet gedeeltelijk de Richtlijn 2012/27/EU om van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG.

HOOFDSTUK I

Wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

Art. 2

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd door de wet van 8 mei 2014, een 24° *sexies*, luidende als volgt, wordt ingevoegd:

“24° *sexies* “Richtlijn 2012/27/EU”: de Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG;”.

Art. 3

In dezelfde wet wordt een artikel 4ter ingevoegd, luidende als volgt:

“Art. 4ter. — Een begrotingsfonds, genaamd “Energietransitiefonds”, wordt opgericht. Het vormt een begrotingsfonds in de zin van artikel 62 van de wet van 22 mei 2003 houdende organisatie van de begroting en van de comptabiliteit van de Federale Staat.

Het wordt gespijsd door de vergoeding die betaald wordt aan de Federale Staat in overeenstemming met artikel 4/2 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

De Koning bepaalt de gebruiksvoorwaarden voor dit fonds bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.”.

AVANT-PROJET DE LOI**soumis à l’avis du Conseil d’État****Avant-projet de loi portant des dispositions diverses
en matière d’énergie**Article 1^{er}

La présente loi règle une matière visée à l’article 74 de la Constitution.

La présente loi transpose partiellement 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.

CHAPITRE I

Modification de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

Art. 2

A l’article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 8 mai 2014, un 24° *sexies*, rédigé comme suit, est inséré:

“24° *sexies* “Directive 2012/27/UE”: 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;”.

Art. 3

Dans la même loi, un article 4ter, rédigé comme suit, est inséré:

“Art. 4ter. — Un fonds budgétaire intitulé “fonds de transition énergétique” est créé. Il constitue un fonds budgétaire au sens de l’article 62 de la loi du 22 mai 2003 portant organisation du budget et de la comptabilité de l’État fédéral.

Il est alimenté par la redevance versée à l’État fédéral conformément à l’article 4/2 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l’énergie nucléaire à des fins de production industrielle d’électricité.

Le Roi détermine les modalités d’utilisation de ce fonds par arrêté délibéré en Conseil des ministres.”.

Art. 4

In artikel 12 § 5, eerste lid, van dezelfde wet, laatst gewijzigd door de wet van 8 januari 2012, wordt een 25° en een 26° ingevoegd, luidende als volgt:

“25° de tarieven bevatten geen prikkels die de algehele efficiëntie van het elektrische systeem aantasten of die de marktdeelname van de vraagrespon in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren. De tarieven beogen de efficiëntie aangaande het ontwerp en het beheer van infrastructuur te verbeteren. Ze stimuleren de leveranciers om de participatie van de eindafnemer aan de algehele efficiëntie van het elektrische systeem te verhogen, met inbegrip van vraagrespon;

26° de tarieven voldoen aan de vereisten van de bijlage XI van de richtlijn 2012/27/EU.”

Art.5

In artikel 23, § 1, tweede lid, van dezelfde wet, laatst gewijzigd door de wet van 8 mei 2014, wordt een 5° bis ingevoegd, luidende als volgt:

“5° bis aanmoedigen van vraagzijdemiddelen, zoals vraagrespon, om deel te nemen aan het aanbod op de groothandelsmarkt;”

Art. 6

In artikel 15/5bis, § 5, eerste lid, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, laatst gewijzigd door de wet van 8 januari 2012, wordt een 23° ingevoegd, luidende als volgt:

“23° de tarieven bevatten geen prikkels die de algehele efficiëntie aantasten of die de marktdeelname van de vraagrespon in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren. De tarieven beogen de efficiëntie aangaande het ontwerp en het beheer van infrastructuur te verbeteren. Ze stimuleren de leveranciers om de participatie van de eindafnemer aan de algehele efficiëntie te verhogen, met inbegrip van vraagrespon.”

Art. 4

A l'article 12, § 5, alinéa 1^{er}, de la même loi, modifié pour la dernière fois par la loi du 8 janvier 2012, il est inséré un 25° et un 26° rédigés comme suit:

“25° les tarifs ne contiennent aucune incitation préjudiciable à l'efficacité globale du système électrique ou qui pourrait faire obstacle à la participation des effacements de la consommation, aux marchés d'ajustement et à la fourniture de services auxiliaires. Les tarifs visent à améliorer l'efficacité en ce qui concerne tant la conception que l'exploitation des infrastructures et encouragent les fournisseurs à améliorer la participation du client final à l'efficacité globale du système électrique, y compris par l'effacement de la consommation;

26° les tarifs rencontrent les exigences de l'annexe XI de la directive 2012/27/UE.”

Art. 5

A l'article 23, § 1^{er}, alinéa 2, de la même loi, modifié en dernier lieu, par la loi du 8 mai 2014, il est inséré un 5° bis rédigé comme suit:

“5° bis encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre;”

Art. 6

A l'article 15/5 bis, § 5, alinéa 1^{er}, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, modifié en dernier lieu par la loi du 8 janvier 2012, il est inséré un 23°, rédigé comme suit:

“23° les tarifs ne contiennent aucune incitation préjudiciable à l'efficacité globale ou qui pourrait faire obstacle à la participation des effacements de la consommation, aux marchés d'ajustement et à la fourniture de services auxiliaires. Les tarifs visent à améliorer l'efficacité en ce qui concerne tant la conception que l'exploitation des infrastructures et encouragent les fournisseurs à améliorer la participation du client final à l'efficacité globale, notamment par l'effacement de la consommation.”

HOOFDSTUK II

**Wijziging van de organieke wet van
27 december 1990 houdende oprichting van
begrotingsfondsen**

Art. 7

De tabel gevoegd bij de organieke wet van 27 december 1990 houdende oprichting van begrotingsfondsen, wordt de rubriek 42 Economie, K.M.O., Middenstand en Energie, aangevuld als volgt:

“Benaming van het organiek begrotingsfonds:

32-42 Energietransitiefonds

Aard van de toegewezen ontvangsten:

De vergoeding die betaald wordt aan de Federale Staat krachtens artikel 4/2 van wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

Aard van de toegestane uitgaven:

1° Maatregelen om onderzoek en ontwikkeling te stimuleren en te ondersteunen in innoverende projecten binnen het energiedomein binnen het kader van de bevoegdheden van de Federale Staat.

2° Maatregelen voor het behoud van en/of de ontwikkeling van en/of het onderzoek van een systeem om de bevoorradingszekerheid en het netevenwicht te waarborgen, in het bijzonder in verband met de energieproductie en —opslag, alsmede vraagbeheer.”

HOOFDSTUK III

Slotbepaling

Art. 8

Deze wet treedt in werking de dag waarop ze in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

CHAPITRE II

**Modification de la loi organique du
27 décembre 1990 créant
des fonds budgétaires**

Art. 7

Le tableau, joint à la loi organique du 27 décembre 1990 créant des fonds budgétaires, la rubrique 42 Economie, P.M.E., Classes moyennes et énergie est complété par les dispositions suivantes:

“Dénomination du fonds budgétaire organique:

32-42 Fonds de transition énergétique

Nature des recettes affectées:

La redevance versée à l'État fédéral en vertu de l'article 4/2 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Nature des dépenses autorisées:

1° Mesures pour encourager et soutenir la recherche et le développement dans des projets innovants dans le domaine de l'énergie relevant des compétences de l'État fédéral.

2° Mesures pour maintenir et/ou développer et/ou rechercher tout système permettant de garantir la sécurité d'approvisionnement et/ou l'équilibre du réseau et notamment de production et de stockage d'énergie, en ce compris la gestion de la demande.”

CHAPITRE III

Disposition finale

Art. 8

La présente loi entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Ontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake energie (energie efficiëntie) - (v1) - 29/04/2015 13:31

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

Marie Christine MARGHEM, Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling

Contactpersoon beleidscel

Naam : COZIGOU Liana

E-mail : liana.cozigou@marghem.fed.be

Tel. Nr. : 32 (0)2 790 57 75

Overheidsdienst

Federale overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Contactpersoon overheidsdienst

Naam : MAHIEU Nancy

E-mail : nancy.mahieu@economie.fgov.be

Tel. Nr. : 32 (0) 2 277 82 87

B. Ontwerp

Titel van de regelgeving

Ontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake energie (energie efficiëntie)

Korte beschrijving van het ontwerp van regelgeving met vermelding van de oorsprong (verdrag, richtlijn, samenwerkingsakkoord, actualiteit, ...), de beoogde doelen van uitvoering.

Dit ontwerp van wet verduidelijkt bepaalde elementen die strikt betrekking hebben op het transmissienet, of nog, op de bevoegdheid van de nationale reguleringsinstantie, de CREG, inzake groothandel (evenwicht, nevendiensten, Belpex, ...), dewelke ressorteert onder de federale overheid. De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) zal de middelen met betrekking tot de vraag, zoals de vraagrespon, aanmoedigen om deel te nemen aan de groothandelsmarkt op dezelfde wijze als de middelen met betrekking tot het aanbod. Het ontwerp van wet zich te beperken tot het voorzien van tarifaire richtsnoeren en een algemene bevoegdheid van non-discriminatie van de producten in het bijzonder afkomstig van de vraagbeheersing op de groothandelsmarkt, dewelke uitgeoefend wordt in lijn met de gewestelijke voorschriften en met de bevoegdheden van de gewesten.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

Ja Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Gewesten
Raad van State (verplicht)
Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (informele)

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

1/5

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

Marie Christine MARGHEM, Ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement Durable

Contact cellule stratégique

Nom : COZIGOU Liana

E-mail : liana.cozigou@marghem.fed.be

Téléphone : 32 (0)2 790 57 75

Administration

Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie

Contact administration

Nom : MAHIEU Nancy

E-mail : nancy.mahieu@economie.fgov.be

Téléphone : 32 (0) 2 277 82 87

B. Projet

Titre de la réglementation

Projet de loi portant des dispositions diverses en matière d'énergie (efficacité énergétique)

Description succincte du projet de réglementation en mentionnant l'origine réglementaire (traités, directive, accord de coopération, actualité, ...), les objectifs poursuivis et la mise en œuvre.

Le présent projet de loi précise certains éléments ayant trait strictement au réseau de transport ou encore, à la compétence de l'autorité de régulation nationale qu'est la CREG en matière de marché de gros (équilibre, services auxiliaires, Belpex...), laquelle relève de l'autorité fédérale. La Commission de régulation de l'électricité et du gaz (CREG) encouragera les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre. Le projet de loi se limite à prévoir des lignes directrices tarifaires et une compétence générale de non-discrimination des produits émanant notamment de la gestion de la demande sur le marché de gros, laquelle s'exercera dans le respect des dispositions régionales et de la compétence des régions.

Analyses d'impact déjà réalisées :

Oui Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

Consultation obligatoire, facultative ou informelle

Régions
Conseil d'État (obligatoire)
Commission de régulation de l'électricité et du gaz (informel)

D. Sources utilisées pour effectuer l'analyse d'impact

Ontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake energie (energie efficiëntie) - (v1) - 29/04/2015 13:31

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

Federale overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie
Algemene Directie Energie

Projet de loi portant des dispositions diverses en matière d'énergie (efficacité énergétique) - (v1) - 29/04/2015 13:31

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie,
Direction générale Energie

Ontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake energie (energie efficiëntie) - (v1) - 29/04/2015 13:31

Welke impact heeft het ontwerp van regelgeving op deze 21 thema's?

1. Kansarmoedebestrijding

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

2. Gelijke kansen en sociale cohesie

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

3. Gelijkheid van vrouwen en mannen

1. Op welke personen heeft het ontwerp (rechtstreeks of onrechtstreeks) een impact en wat is de naar geslacht uitgesplitste samenstelling van deze groep(en) van personen?

Er zijn personen betrokken. | Personen zijn niet betrokken.

Leg uit waarom:

Het ontwerp van wet beoogt het rationeel gebruik van de elektrische netten.

4. Gezondheid

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

5. Werkgelegenheid

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

6. Consumptie- en productiepatronen

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) zal de middelen met betrekking tot de vraag, zoals de vraagrespon, aanmoedigen aanmoedigen om deel te nemen aan de groothandelsmarkt op dezelfde wijze als de middelen met betrekking tot het aanbod.

7. Economische ontwikkeling

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

Het ontwerp beoogt het rationeel gebruik van de netten.

8. Investerings

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

9. Onderzoek en ontwikkeling

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

10. Kmo's

1. Welke ondernemingen zijn rechtstreeks of onrechtstreeks betrokken?

Er zijn ondernemingen (inclusief kmo's) betrokken. | Ondernemingen zijn niet betrokken.

Projet de loi portant des dispositions diverses en matière d'énergie (efficacité énergétique) - (v1) - 29/04/2015 13:31

Quel est l'impact du projet de réglementation sur ces 21 thèmes ?

1. Lutte contre la pauvreté

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

2. Égalité des chances et cohésion sociale

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

3. Égalité des femmes et des hommes

1. Quelles personnes sont (directement et indirectement) concernées par le projet et quelle est la composition sexuée de ce(s) groupe(s) de personnes ?

Des personnes sont concernées. | Aucune personne n'est concernée.

Expliquez pourquoi :

Le projet de loi vise l'utilisation rationnelle des réseaux électriques.

4. Santé

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

5. Emploi

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

6. Modes de consommation et production

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

La Commission de régulation de l'électricité et du gaz (CREG) encouragera les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre.

7. Développement économique

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Le projet vise l'utilisation rationnelle des réseaux.

8. Investissements

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

9. Recherche et développement

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

10. PME

1. Quelles entreprises sont directement et indirectement concernées ?

Des entreprises (dont des PME) sont concernées. | Aucune entreprise n'est concernée.

3/5

Ontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake energie (energie efficiëntie) - (v1) - 29/04/2015 13:31

Leg uit waarom:

Het ontwerp van wet zich te beperken tot het voorzien van tarifaire richtsnoeren en een algemene bevoegdheid van non-discriminatie van de producten in het bijzonder afkomstig van de vraagbeheersing op de groothandelsmarkt, dewelke uitgeoefend wordt in lijn met de gewestelijke voorschriften en met de bevoegdheden van de gewesten.

11. Administratieve lasten

Ondernemingen of burgers zijn betrokken. Ondernemingen of burgers zijn niet betrokken.

12. Energie

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

Het ontwerp beoogt het rationeel gebruik van de elektrische netten.
Het ontwerp van wet zich te beperken tot het voorzien van tarifaire richtsnoeren en een algemene bevoegdheid van non-discriminatie van de producten in het bijzonder afkomstig van de vraagbeheersing op de groothandelsmarkt.

13. Mobiliteit

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

14. Voeding

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

15. Klimaatverandering

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

16. Natuurlijke hulpbronnen

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

Het ontwerp beoogt het rationeel gebruik van de elektrische netten.
Het ontwerp van wet zich te beperken tot het voorzien van tarifaire richtsnoeren en een algemene bevoegdheid van non-discriminatie van de producten in het bijzonder afkomstig van de vraagbeheersing op de groothandelsmarkt.

17. Buiten- en binnenlucht

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

18. Biodiversiteit

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

19. Hinder

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

20. Overheid

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

21. Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling

4/5

Projet de loi portant des dispositions diverses en matière d'énergie (efficacité énergétique) - (v1) - 29/04/2015 13:31

Expliquez pourquoi :

Le projet de loi se limite à prévoir des lignes directrices tarifaires et une compétence générale de non-discrimination des produits émanant notamment de la gestion de la demande sur le marché de gros, laquelle s'exercera dans le respect des dispositions régionales et de la compétence des régions.

11. Charges administratives

Des entreprises/citoyens sont concernés. Les entreprises/citoyens ne sont pas concernés.

12. Énergie

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Le projet vise l'utilisation rationnelle des réseaux électriques.
Le projet de loi se limite à prévoir des lignes directrices tarifaires et une compétence générale de non-discrimination des produits émanant notamment de la gestion de la demande sur le marché de gros.

13. Mobilité

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

14. Alimentation

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

15. Changements climatiques

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

16. Ressources naturelles

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Le projet vise l'utilisation rationnelle des réseaux électriques.
Le projet de loi se limite à prévoir des lignes directrices tarifaires et une compétence générale de non-discrimination des produits émanant notamment de la gestion de la demande sur le marché de gros.

17. Air intérieur et extérieur

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

18. Biodiversité

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

19. Nuisances

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

20. Autorités publiques

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

21. Cohérence des politiques en faveur du développement

Ontwerp van wet houdende diverse bepalingen inzake energie (energie efficiëntie) - (v1) - 29/04/2015 13:31

1. Identificeer de eventuele rechtstreekse of onrechtstreekse impact van het ontwerp op de ontwikkelingslanden op het vlak van: voedselveiligheid, gezondheid en toegang tot geneesmiddelen, waardig werk, lokale en internationale handel, inkomens en mobilisering van lokale middelen (taxatie), mobiliteit van personen, leefmilieu en klimaatverandering (mechanismen voor schone ontwikkeling), vrede en veiligheid.

Impact op ontwikkelingslanden. | Geen impact op ontwikkelingslanden.

Leg uit waarom:

Het ontwerp is beperkt aan België.

Projet de loi portant des dispositions diverses en matière d'énergie (efficacité énergétique) - (v1) - 29/04/2015 13:31

1. Identifiez les éventuels impacts directs et indirects du projet sur les pays en développement dans les domaines suivants : sécurité alimentaire, santé et accès aux médicaments, travail décent, commerce local et international, revenus et mobilisations de ressources domestiques (taxation), mobilité des personnes, environnement et changements climatiques (mécanismes de développement propre), paix et sécurité.

Impact sur les pays en développement. | Pas d'impact sur les pays en développement.

Expliquez pourquoi :

Le projet est limité à la Belgique.

ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 57.210/3
VAN 3 APRIL 2015

Het voorontwerp is door de derdekamer onderzocht op 24 maart 2015. De kamer was samengesteld uit Baertkamervoorzitter, Jan Smets en Jeroen Van Nieuwenhove staatsraden, Jan Velaers en Johan Putassessoren, en Annemie Goossensgriffier.

Het verslag is uitgebracht door Tim Corthaut auditeur

De overeenstemming tussen de Franse en de Nederlandse tekst van het advies is nagezien onder toezicht van Jeroen Van Nieuwenhove staatsraad.

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 3 april 2015

Strekking van het voorontwerp

1. Het voorontwerp van wet strekt in de eerste plaats tot de gedeeltelijke omzetting van artikel 15 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 de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG”. Meer bepaald worden de richtsnoeren voor het vaststellen van de transmissietarieven inzake elektriciteit en gas die de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna: CREG) in acht moet nemen, aangepast teneinde daarin de door richtlijn 2012/27/EU vereiste overwegingen inzake energie-efficiëntie op te nemen (artikelen 4 en 6 van het ontwerp).¹ Bovendien krijgt de CREG als bijkomende doelstelling in het ontworpen artikel 23, § 1, tweede lid, 5bis, van de wet van 29 april 1999 “betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt” (hierna: Elektriciteitswet), het “aanmoedigen van vraagzijdemiddelen, zoals vraagrespons, om deel te nemen aan het aanbod op de groothandelsmarkt” (artikel 5 van het ontwerp).²

Het ontwerp strekt in de tweede plaats tot de creatie van een nieuw begrotingsfonds, genaamd het Energietransitiefonds, dat gespijsd wordt met de opbrengsten van de vergoeding die betaald wordt aan de Federale Staat overeenkomstig het toekomstige artikel 4/2 van de wet van 31 januari 2003 “houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie”,³ en waarvan de uitgaven zullen worden gebruikt om onderzoek en ontwikkeling van projecten in het kader van de energietransitie te financieren (artikelen 3 en 7 van het ontwerp).

¹ Deze ontworpen bepalingen vormen de gedeeltelijke omzetting van artikel 15, lid 4, van richtlijn 2012/27/EU.

² Deze ontworpen bepaling vormt de gedeeltelijke omzetting van artikel 15, lid 8, van richtlijn 2012/27/EU.

³ Deze toekomstige bepaling zou worden ingevoegd bij artikel 3 van een ontwerp van wet “houdende bepalingen inzake de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie” waarover de Raad van State op 16 februari 2015 advies 57 093/3 heeft gegeven (*Parl. St.* Kamer 2014-15, nrs. 54-0967/1 e.v.).

AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 57.210/3
DU 3 AVRIL 2015

L'avant-projet a été examiné par la troisième le 24 mars 2015. La chambre était composée de Jo Baert président de chambre, Jan Smets et Jeroen Van Nieuwenhove, conseillers d'État, Jan Velaers et Johan Putassesseurs, et Annemie Goossensgriffier.

Le rapport a été présenté par Tim Corthaut auditeur.

La concordance entre la version française et la version néerlandaise de l'avis a été vérifiée sous le contrôle de Jeroen Van Nieuwenhove conseiller d'État

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 3 avril 2015

*

Portée de l'avant-projet

1. L'avant projet de loi vise en premier lieu à transposer partiellement l'article 15 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/UE et abrogeant les directives 2004/8/CE et 2006/32/CE”. Plus spécialement, les directrices fixant les tarifs de transport en matière d'électricité et de gaz, que la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (ci-après: la CREG) doit prendre en considération, sont adaptées afin d'y insérer les considérants requis par la directive 2012/27/UE en matière d'efficacité énergétique (articles 4 et 6 du projet) ¹. En outre, l'article 23, § 1^{er}, alinéa 2, 5bis, en projet, de la loi du 29 avril 1999 “relative à l'organisation du marché de l'électricité” (ci-après: la loi sur l'électricité), assigne à la CREG un objectif supplémentaire consistant à “encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre” (article 5 du projet) ².

Le projet vise en deuxième lieu à créer un nouveau fonds budgétaire, dénommé le Fonds de transition énergétique, alimenté par le produit de la redevance versée à l'État fédéral conformément au futur article 4/2 de la loi du 31 janvier 2003 “sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité” ³ et dont les dépenses seront affectées au financement de la recherche et du développement de projets dans le cadre de la transition énergétique (articles 3 et 7 du projet).

¹ Ces dispositions en projet constituent la transposition partielle de l'article 15, paragraphe 4, de la directive 2012/27/UE.

² Cette disposition en projet constitue la transposition partielle de l'article 15, paragraphe 8, de la directive 2012/27/UE.

³ Cette disposition future serait insérée par l'article 3 d'un projet de loi “portant des dispositions en matière de sécurité d'approvisionnement sur le plan énergétique” sur lequel le Conseil d'État a donné l'avis 57 093/3 le 16 février 2015 (*Doc. parl.*, Chambre, 2014-15, nos 54-0967/1 et s.).

Bevoegdheid

2. In zoverre de ontworpen regeling betrekking heeft op de transmissietarieven (zie de artikelen 4 en 6 van het ontwerp), kan ze worden gerekend tot de federale voorbehouden bevoegdheid bedoeld in artikel 6, § 1, VII, tweede lid, d), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 “tot hervorming der instellingen”. Het gegeven dat de ontworpen maatregelen tot op zekere hoogte verband houden met het rationele energieverbruik, waarvoor de gewesten bevoegd zijn overeenkomstig artikel 6, § 1, VII, eerste lid, h), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980, neemt niet weg dat ze volledig in de zo-even vermelde federale voorbehouden bevoegdheid kunnen worden ingepast en aldus een bevoegdheidsconforme omzetting vormen van richtlijn 2012/27/EU.

3.1. Bij artikel 5 van het ontwerp wordt als een nieuwe doelstelling aan de CREG opgedragen om vraagzijdemiddelen aan te moedigen, zoals vraagrespon, om deel te nemen aan het aanbod op de groothandelsmarkt. In de memorie van toelichting wordt de ontworpen bepaling verantwoord als volgt:

“Het huidige voorontwerp van wet beoogt om de bevoegdheid van de CREG uit te breiden in de elektriciteitswet, opdat ze in overeenstemming met bovenvermeld artikel 15, (8), eerste lid, van de richtlijn 2012/27/EU, prikkels kan geven voor de deelname van vraagzijdemiddelen — bijvoorbeeld vraagrespon — aan het aanbod op de groothandelsmarkten. Dit houdt een aanmoediging in die betrekking heeft op de toegang en de bijdrage aan de vraagbeheersing, in het bijzonder voor wat betreft het evenwicht, de reserves en andere dienstenmarkten van het net; dit alles rekening houdende met de nieuwe Europese netwerkcodes. De bevoegdheid van de CREG is beperkt tot de groothandel, aangezien de kleinhandel tot de bevoegdheid van de Gewesten behoort.

De omzetting van de richtlijn 2012/27/EU door dit voorontwerp van wet beoogt inzonderheid een eerste kader te creëren om de ontwikkeling van vraagbeheersingsdiensten voort te zetten, waarbij het toekomstige ontwerp van het marktmodel vrij gelaten wordt.”

De gemachtigde schetste de draagwijdte van artikel 5 van het ontwerp als volgt:

“L’efficacité énergétique est une compétence qui relève principalement des régions, en ce qu’elle relève du concept d’utilisation rationnelle de l’énergie. Aussi, s’il est vrai que l’utilisation rationnelle de l’énergie englobe pour partie la gestion de la demande, il n’en ait (lire: demeure) pas moins que le gestionnaire de réseau de transport dans sa gestion du réseaux fait appel à de tels services et que ces derniers contribuent à l’équilibre du réseau et à la sécurité d’approvisionnement (Réserve tertiaire, réserve stratégique...).

Le présent avant-projet de loi précise certains éléments ayant trait strictement au réseau de transport ou encore, à la compétence de l’autorité de régulation nationale qu’est la CREG en matière de marché de gros (équilibre, services auxiliaires, belpex...), laquelle relève de l’autorité fédérale.

Compétence

2. Dans la mesure où la réglementation en projet a trait aux tarifs de transport (voir les articles 4 et 6 du projet), elle peut être rattachée à la compétence réservée à l’autorité fédérale, visée à l’article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, d), de la loi spéciale du 8 août 1980 “de réformes institutionnelles”. La circonstance que les mesures en projet soient dans une certaine mesure liées à l’utilisation rationnelle de l’énergie, pour laquelle les régions sont compétentes conformément à l’article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, h), de la loi spéciale du 8 août 1980, n’empêche pas qu’elles puissent s’inscrire intégralement dans la compétence précitée réservée à l’autorité fédérale et constituer ainsi une transposition conforme aux règles répartitrices de compétence de la directive 2012/27/UE.

3.1. L’article 5 du projet charge la GREG, à titre de nouvel objectif, d’encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l’offre. L’exposé des motifs justifie la disposition en projet comme suit:

“Le présent avant-projet de loi vise à étendre, dans la loi électricité, la compétence de la CREG afin qu’elle puisse encourager conformément à l’article 15, (8), alinéa 1^{er}, précité de la directive 2012/27/UE, les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer aux marchés de gros au même titre que les ressources portant sur l’offre. Ceci implique un encouragement eut (lire: eu) égard à l’accès et à la participation de la gestion de la demande notamment en matière d’équilibre, de réserves et autres marchés de services du réseau; le tout dans le respect des nouveaux Codes de réseaux européens. La compétence de la CREG est limitée au marché de gros, le marché de détail relevant de la compétence des régions.

La transposition de la directive 2012/27/UE par le présent avant-projet de loi vise notamment à offrir un premier cadre pour permettre la poursuite du développement de services de gestion de la demande, tout en laissant libre le design futur du modèle de marché”.

La déléguée a précisé la portée de l’article 5 du projet comme suit:

“L’efficacité énergétique est une compétence qui relève principalement des régions, en ce qu’elle relève du concept d’utilisation rationnelle de l’énergie. Aussi, s’il est vrai que l’utilisation rationnelle de l’énergie englobe pour partie la gestion de la demande, il n’en ait (lire: demeure) pas moins que le gestionnaire de réseau de transport dans sa gestion du réseaux fait appel à de tels services et que ces derniers contribuent à l’équilibre du réseau et à la sécurité d’approvisionnement (Réserve tertiaire, réserve stratégique...).

Le présent avant-projet de loi précise certains éléments ayant trait strictement au réseau de transport ou encore, à la compétence de l’autorité de régulation nationale qu’est la CREG en matière de marché de gros (équilibre, services auxiliaires, belpex...), laquelle relève de l’autorité fédérale. Sur ce

Sur ce dernier point, il importe de relever que le 5°bis de l'article 23, § 1^{er}, alinéa 2, coordonné de la loi électricité, tel qu'inséré par l'article 5 de l'avant-projet de loi, se lirait comme suit:

“La commission prend toutes les mesures raisonnables pour atteindre les objectifs suivants dans le cadre de ses missions énumérées à l'article 23, § 2, en étroite concertation, le cas échéant, avec les autres autorités fédérales concernées, y compris l'Autorité belge de la concurrence, et sans préjudice de leurs compétences:

[...]

5° bis encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre;

[...]. (Nous soulignons).

L'objectif est que la CREG reste attentive dans l'exercice de ses compétences à ce que les ressources portant sur la gestion de la demande soient traitées de manière non discriminatoires sur le marché de gros et ce, dans le respect des compétences des autres entités fédérées.

Il importe de relever, par ailleurs, que s'agissant de la compétence fédérale en la matière, le considérant (44) est intéressant dans la mesure où il vise “l'utilisation rationnelle des réseaux” et non l'utilisation rationnelle de l'énergie. Dans la mesure où l'État fédéral est compétent pour ce qui concerne le transport d'électricité, il doit être considéré comme compétent pour prendre des mesures visant à l'utilisation rationnelle du réseau de transport. C'est d'ailleurs en ce sens que l'avant-projet de loi est rédigé.

Une telle transposition au niveau fédéral n'a, enfin, pas pour effet de priver les Régions de l'exercice de leur compétence pleine et entière en matière d'utilisation rationnelle de l'énergie et s'inscrit dans le cadre d'un exercice circonscrit de la compétence fédérale en matière de transport.”

3.2. Met vraagzijdemiddelen (*demand side resources*) kan effectief worden bijgedragen tot een vraagbeheersing die, zoals in de memorie van toelichting wordt uiteengezet, het evenwicht, de reserves en andere dienstenmarkten van het net ten goede komt. De vraag rijst echter of de federale overheid in het kader van haar bevoegdheden inzake het energiebeleid een dergelijke maatregel kan treffen.

De ontworpen maatregel kan immers, louter materieel beschouwd, veeleer in verband worden gebracht met de bevoegdheid van de gewesten inzake het rationele energieverbruik (artikel 6, § 1, VII, eerste lid, h), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980) dan met één van de voormelde voorbehouden bevoegdheden. De richtlijnbevestiging waarvan de omzetting wordt beoogd, namelijk artikel 15, lid 8, eerste alinea, van richtlijn 2012/27/EU werd overigens, in elk geval wat het Vlaamse Gewest betreft, omgezet bij artikel 3.1.4/1,

dernier point, il importe de relever que le 5°bis de l'article 23, § 1^{er}, alinéa 2, coordonné de la loi électricité, tel qu'inséré par l'article 5 de l'avant-projet de loi, se lirait comme suit:

“La commission prend toutes les mesures raisonnables pour atteindre les objectifs suivants dans le cadre de ses missions énumérées à l'article 23, § 2, en étroite concertation, le cas échéant, avec les autres autorités fédérales concernées, y compris l'Autorité belge de la concurrence, et sans préjudice de leurs compétences:

[...]

5° bis encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre;

[...]. (Nous soulignons).

L'objectif est que la CREG reste attentive dans l'exercice de ses compétences à ce que les ressources portant sur la gestion de la demande soient traitées de manière non discriminatoires sur le marché de gros et ce, dans le respect des compétences des autres entités fédérées.

Il importe de relever, par ailleurs, que s'agissant de la compétence fédérale en la matière, le considérant (44) est intéressant dans la mesure où il vise “l'utilisation rationnelle des réseaux” et non l'utilisation rationnelle de l'énergie. Dans la mesure où l'État fédéral est compétent pour ce qui concerne le transport d'électricité, il doit être considéré comme compétent pour prendre des mesures visant à l'utilisation rationnelle du réseau de transport. C'est d'ailleurs en ce sens que l'avant-projet de loi est rédigé.

Une telle transposition au niveau fédéral n'a, enfin, pas pour effet de priver les Régions de l'exercice de leur compétence pleine et entière en matière d'utilisation rationnelle de l'énergie et s'inscrit dans le cadre d'un exercice circonscrit de la compétence fédérale en matière de transport.”

3.2. Les ressources portant sur la demande (*demand side resources*) peuvent effectivement contribuer à une gestion de la demande qui, ainsi que l'indique l'exposé des motifs, peut être profitable à l'équilibre, aux réserves et aux autres marchés de services du réseau. Toutefois, la question se pose de savoir si l'autorité fédérale peut prendre une telle mesure dans le cadre de ses compétences en matière de politique énergétique.

En effet, considérée d'un point de vue purement matériel, la mesure en projet peut plutôt être mise en relation avec la compétence des régions en matière d'utilisation rationnelle de l'énergie (article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, h), de la loi spéciale du 8 août 1980) qu'avec une des compétences réservées précitées. La disposition de la directive que l'on entend transposer, à savoir, l'article 15, paragraphe 8, premier alinéa, de la directive 2012/27/UE a, du reste, été transposée, en tout cas en ce qui concerne la région flamande, par l'article 3.1.4/1,

9°, van het Energiedecreet van 8 mei 2009.⁴ Uit het enkele gegeven dat bij die richtlijnbevestiging aan de lidstaten wordt opgedragen om ervoor te zorgen dat hun regulatoren prikkels moeten geven voor de deelname aan vraagzidemiddelen, kan nog niet worden afgeleid dat elke internrechtelijke regulator in België die taak kan en moet krijgen. De federale wetgever kan aan de CREG immers geen taken opdragen die buiten de bevoegdheid van de federale overheid vallen.

Sinds de Zesde Staatshervorming is de federale overheid inzake het energiebeleid bevoegd voor de aangelegenheden die wegens hun technische en economische ondeelbaarheid een gelijke behandeling op nationaal vlak behoeven, te weten: (a) de studies over de perspectieven van energiebevoorrading, (b) de kernbrandstofcyclus, (c) “de grote infrastructuur voor de stockering; het vervoer en de productie van energie” en (d) de tarieven, met inbegrip van het prijsbeleid, onverminderd de gewestelijke bevoegdheid inzake de distributietarieven (artikel 6, VII, tweede lid, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980).

Overweging 44 van richtlijn 2012/27/EU, waarnaar de gemachtigde in haar antwoord verwees, luidt als volgt:

“Vraagrespon is een belangrijk instrument om de energie-efficiëntie te verhogen, omdat consumenten of door hen aangewezen derde partijen aanzienlijk meer mogelijkheden krijgen om actie te ondernemen op het gebied van informatie over verbruik en facturering; dit verschaft een mechanisme om het verbruik te verminderen of te wijzigen en aldus energie te besparen zowel in eindverbruik als in de productie, het transport en de distributie van energie, dankzij een beter gebruik van netwerken en productiemiddelen.”

3.3. Het gegeven dat in deze overweging melding wordt gemaakt van een “beter gebruik van netwerken en productiemiddelen”, teneinde energie te besparen in (onder meer) de productie en het transport van energie, impliceert op zich nog niet dat de federale overheid bevoegd is om de ontworpen bepaling uit te vaardigen, aangezien de uiteindelijke doelstelling van vraagrespon (*demand response*) blijktens die overweging bestaat in het verhogen van energie-efficiëntie en het besparen van energie. Een dergelijke doelstelling, op zich beschouwd, wijst beslist niet in de richting van een federale bevoegdheid, veeleer integendeel. In arrest nr. 98/2013 van 9 juli 2013 oordeelde het Grondwettelijk Hof immers dat maatregelen inzake energie-efficiëntie, ook al worden ze genomen ten aanzien van entiteiten zoals de transmissienetbeheerder of de beheerders van opslaginstallaties voor aardgas van wie de activiteiten in beginsel door de federale

⁴ Zoals ingevoegd bij artikel 6 van het decreet van het Vlaamse Gewest van 14 maart 2014 “houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmte-krachtcertificaten en garanties van oorsprong”. Zie daarover *Parl. St.* VI. Parl. 2013-14, nr. 2338/1, 3-4 en 19-20, alsook het ermee verband houdende artikel 4.1.18/1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, ingevoegd bij artikel 11 van datzelfde decreet van 14 maart 2014.

9°, du “Energiedecreet” du 8 mai 2009⁴. Il ne peut se déduire du simple fait que cette disposition de la directive laisse aux États membres le soin de veiller à ce que leurs régulateurs incitent à participer aux ressources portant sur la demande, que chaque régulateur en droit interne peut et doit être investi de cette mission en Belgique. En effet, le législateur fédéral ne saurait confier à la CREG des tâches qui excèdent la sphère de compétences de l'autorité fédérale.

Depuis la Sixième Réforme de l'État, l'autorité fédérale est compétente, dans le domaine de la politique énergétique, pour les matières dont l'indivisibilité technique et économique requiert une mise en œuvre homogène sur le plan national, à savoir: (a) les études sur les perspectives d'approvisionnement en énergie, (b) le cycle du combustible nucléaire, (c) “[l]es grandes infrastructures de stockage; le transport et la production de l'énergie” et (d) les tarifs, en ce compris la politique des prix, sans préjudice de la compétence régionale en matière de tarifs des réseaux de distribution (article 6, VII, alinéa 2, de la loi spéciale du 8 août 1980).

Le considérant n° 44 de la directive 2012/27/UE, auquel la déléguée se réfère dans sa réponse, énonce ce qui suit:

“L'effacement de consommations est un moyen important d'améliorer l'efficacité énergétique, parce qu'elle offre aux consommateurs et aux tiers qu'ils auront désignés nettement plus de possibilités de prendre des mesures sur la base de leur consommation et des informations figurant sur les factures et qu'elle constitue ainsi un mécanisme de réduction ou de réorientation de la consommation débouchant sur des économies d'énergie au niveau aussi bien de la consommation finale que de la production, du transport et de la distribution d'énergie, grâce à une utilisation plus rationnelle des réseaux et des actifs de production”.

3.3. La seule circonstance que ce considérant fait état d'une “utilisation plus rationnelle des réseaux et des actifs de production”, afin d'économiser l'énergie (notamment) dans la production et le transport d'énergie n'implique pas encore que l'autorité fédérale serait compétente pour édicter la disposition en projet, puisque l'objectif final des effacements de consommation (*demand response*) consiste, ainsi qu'il ressort de ce considérant, à améliorer l'efficacité énergétique et à réaliser des économies d'énergie. En soi, un tel objectif ne va assurément pas dans le sens d'une compétence fédérale, bien au contraire. Dans son arrêt n° 98/2013 du 9 juillet 2013, la Cour constitutionnelle a en effet jugé que des mesures relatives à l'efficacité énergétique, même si elles sont prises à l'égard d'entités telles que le gestionnaire du réseau de transport ou les gestionnaires d'installations de stockage de gaz naturel dont les activités sont en principe

⁴ Ainsi qu'il a été inséré par l'article 6 du décret de la région flamande du 14 mars 2014 “houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmte-krachtcertificaten en garanties van oorsprong”. Voir, à ce sujet, *Doc. Parl.*, Par l. fl., 2013-14, n° 2338/1, pp. 3-4 et 19-20, de même que l'article 4.1.18/1 corrélatif du décret Énergie du 8 mai 2009, inséré par l'article 11 de ce même décret du 14 mars 2014.

overheid worden geregeld, toch behoren tot de bevoegdheden van de gewesten:

“B.19. De bevordering van de hernieuwbare energiebronnen behoort tot de bevoegdheid van de gewesten, vermits artikel 6, § 1, VII, eerste lid, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, onder de gewestelijke aspecten van de energie “de nieuwe energiebronnen” en “het rationeel energieverbruik” vermeldt.

De bescherming van het leefmilieu behoort eveneens in beginsel tot de bevoegdheid van de gewesten, op grond van artikel 6, § 1, II, eerste lid, 1°, van dezelfde bijzondere wet. Die bevoegdheidsgrondslag omvat de bescherming van het klimaat.

B.20.1. De bestreden bepalingen leggen aan de actoren op de energiemarkt verplichtingen op — of machtigen de Koning verplichtingen op te leggen — inzake energieefficiëntie (B.15, B.16, B.17 en B.18), inzake energie die geproduceerd wordt uit hernieuwbare energiebronnen (B.16 en B.18) en inzake milieu- en klimaatbescherming (B.16 en B.18).

B.20.2. Uit hetgeen voorafgaat volgt dat het opleggen van die verplichtingen tot de exclusieve bevoegdheid van de gewesten behoort, behoudens in zoverre zij de kernenergie betreffen en de mariene gebieden die buiten het territoriaal bevoegdheidsgebied van de gewesten gelegen zijn.

B.20.3. De precisering dat de verplichtingen slechts aan de betrokken actoren worden opgelegd “voor hun activiteiten op het transmissienet” (B.16) of “voor hun activiteiten op het vervoersnet, de aardgasopslaginstallatie of de LNG-installatie” (B.18) doet aan die vaststelling geen afbreuk. Behoudens de uitdrukkelijk vermelde uitzonderingen heeft de bijzondere wetgever immers aan de gewesten de exclusieve bevoegdheid toegekend inzake de bescherming van het leefmilieu, de nieuwe energiebronnen en het rationeel energieverbruik. De bestreden bepalingen zijn niet noodzakelijk om de voorbehouden bevoegdheid inzake het vervoer van energie (B.6.2-B.6.3) te kunnen uitoefenen. Het komt derhalve de gewesten toe in de hen toegewezen aangelegenheden verplichtingen op te leggen aan alle betrokken actoren op de energiemarkt, niet alleen wat hun activiteiten op het distributienet betreft, maar ook wat hun activiteiten op het vervoers- of transmissienet betreft.

B.21. De middelen zijn gedeeltelijk gegrond.”

3.4. In het licht van dit arrest meent de Raad van State twijfels te moeten uiten bij de stelling dat de ontworpen bepaling, waarmee een meer efficiënt gebruik van het netwerk wordt beoogd, zonder meer zou kunnen worden ingepast in de federale voorbehouden bevoegdheid inzake “de grote infrastructures voor de stockering; het vervoer en de productie van energie”. Het Grondwettelijk Hof heeft met betrekking tot die bevoegdheid met verwijzing naar de parlementaire voorbereiding gesteld dat “de bijzondere wetgever dat bevoegdheidsvoorbehoud heeft gemaakt om de Federale Staat ertoe in staat te stellen hetzij te blijven deelnemen aan het beheer van de ondernemingen en instellingen welke in de betrokken

réglementées par l’autorité fédérale, relèvent néanmoins des compétences des régions:

“B.19. La promotion des sources d’énergie renouvelables relève de la compétence des régions, puisque l’article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles mentionne, parmi les aspects régionaux de l’énergie, “les sources nouvelles d’énergie’ et “l’utilisation rationnelle de l’énergie’.

Sur la base de l’article 6, § 1^{er}, II, alinéa 1^{er}, 1°, de la même loi spéciale, la protection de l’environnement relève en principe également de la compétence des régions. Ce fondement de compétence comprend la protection du climat.

B.20.1. Les dispositions attaquées imposent — ou habilitent le Roi à imposer — aux acteurs du marché de l’énergie des obligations en matière d’efficacité énergétique (B.15, B.16, B.17 et B.18), en matière d’énergie produite à partir de sources d’énergie renouvelables (B.16 et B.18) et en matière de protection de l’environnement et du climat (B.16 et B.18).

B.20.2. Il résulte de ce qui précède que le pouvoir d’imposer ces obligations relève de la compétence exclusive des régions, sauf lorsque ces obligations concernent l’énergie nucléaire et les espaces marins qui se situent en dehors de la sphère de compétence territoriale des régions.

B.20.3. Le fait de préciser que les obligations ne sont imposées aux acteurs concernés que “pour leurs activités sur le réseau de transport” (B.16) ou “pour leurs activités sur le réseau de transport, l’installation de stockage de gaz naturel ou l’installation de GNL’ (B.18) n’enlève rien à cette constatation. En effet, sauf les exceptions mentionnées expressément, le législateur spécial a attribué aux régions la compétence exclusive en matière de protection de l’environnement, des sources nouvelles d’énergie et de l’utilisation rationnelle de l’énergie. Les dispositions attaquées ne sont pas nécessaires pour pouvoir exercer la compétence réservée en matière de transport de l’énergie (B.6.2-B.6.3). Il appartient dès lors aux régions d’imposer, dans les matières qui leur ont été attribuées, des obligations à tous les acteurs concernés du marché de l’énergie, non seulement en ce qui concerne leurs activités sur le réseau de distribution, mais aussi en ce qui concerne leurs activités sur le réseau de transport du gaz naturel ou sur le réseau de transport d’électricité.

B.21. Les moyens sont partiellement fondés”.

3.4. Au regard de cet arrêt, le Conseil d’État estime devoir émettre des doutes quant à la thèse selon laquelle la disposition en projet, qui vise une utilisation plus efficace du réseau, pourrait purement et simplement s’inscrire dans la compétence réservée à l’autorité fédérale en ce qui concerne les “grandes infrastructures de stockage; le transport et la production de l’énergie”. À propos de cette compétence, la Cour constitutionnelle a indiqué, par référence aux travaux préparatoires, que “le législateur spécial a conçu cette réserve de compétence pour permettre à l’État fédéral de continuer soit à prendre part à la gestion des entreprises et organismes actifs dans les secteurs concernés, soit à exercer un contrôle

sectoren actief zijn, hetzij toezicht te blijven uitoefenen op de productie, de opslag en het transport van energie en hierbij op te treden in het belang van 's lands energiebevoorrading'.⁵ Maatregelen waarmee een meer efficiënt gebruik van het netwerk wordt beoogd, vallen daar niet zonder meer onder.

De Raad van State acht het wel denkbaar dat een beroep kan worden gedaan op de impliciete bevoegdheden, indien zou worden aangetoond dat de ontworpen bepaling noodzakelijk is om de zo-even aangehaalde voorbehouden bevoegdheid uit te oefenen (zie onderdeel B.20.3 van het aangehaalde arrest nr. 98/2013), namelijk door uiteen te zetten welk verband er bestaat met het zo-even aangehaalde "belang van 's lands energiebevoorrading". Er kan immers worden aangenomen dat door het aanmoedigen van vraagzijdemiddelen vraag en aanbod op de energiemarkt beter op elkaar kunnen worden afgestemd, hetgeen de stabiliteit van de energiebevoorrading ten goede komt. Er moet dan wel worden aangetoond dat het aanmoedigen van vraagzijdemiddelen noodzakelijk is om die laatstgenoemde doelstelling te bereiken. Tevens moet worden uiteengezet dat die ontworpen bepaling niet op onevenredige wijze de uitoefening door de gewesten van hun bevoegdheid inzake het rationele energieverbruik aantast.⁶ De memorie van toelichting moet worden aangevuld met de nodige verantwoording met betrekking tot deze twee voorwaarden.

Vormvereisten

4. Krachtens artikel 6, § 3, 2°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 wordt overleg gepleegd tussen de betrokken (gewest)regeringen en de federale overheid over iedere maatregel op het gebied van energiebeleid, buiten de bevoegdheden opgesomd in artikel 6, § 1, VII, van die wet. Aangezien het ontwerp maatregelen bevat op het gebied van het energiebeleid die niet uitdrukkelijk zijn opgesomd in artikel 6, § 1, VII, tweede lid, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980, waarin een aantal federale bevoegdheden worden omschreven, moet over het ontwerp overleg worden gepleegd met de gewestregeringen.

De gemachtigde bevestigde dat dit overleg op 25 februari 2015 heeft plaatsgevonden in het Overlegcomité. Het is raadzaam om in de memorie van toelichting melding te maken van het resultaat van dit overleg.

Onderzoek van de tekst

Artikel 4

5. In het ontworpen artikel 12, § 5, eerste lid, 25°, eerste zin, van de Elektriciteitswet komen de woorden "(inclusief de energie-efficiëntie)" niet voor, die wel worden vermeld in artikel 15, lid 4, van richtlijn 2012/27/EU, waarvan de omzetting wordt beoogd. De gemachtigde verdedigde die keuze als volgt:

"La notion d'efficacité globale comprend la notion d'efficacité énergétique. Celle-ci est d'ailleurs reprise dans l'exposé des motifs.

⁵ GwH 12 juli 1995, nr. 57/95, B.14.2.

⁶ Vgl. GwH 17 december 2003, nr. 166/2003, B.3.8; GwH 13 maart 2008, nr. 49/2008, B.7.6.

dans la production, le stockage et le transport d'énergie et à y intervenir dans l'intérêt de l'approvisionnement du pays en énergie"⁵. Des mesures visant une utilisation plus efficace du réseau n'en relèvent pas automatiquement.

Le Conseil d'État estime qu'il peut se concevoir que l'on puisse se prévaloir de compétences implicites s'il est démontré que la disposition en projet est nécessaire pour exercer la compétence réservée précitée (voir le point B.20.3 de l'arrêté susmentionné n° 98/2013), c'est-à-dire en précisant quel lien existe avec "l'intérêt de l'approvisionnement du pays en énergie" précité. En effet, on peut admettre que l'encouragement des ressources portant sur la demande permet de mieux équilibrer l'offre et la demande sur le marché de l'énergie, ce qui favorise la stabilité de l'approvisionnement en énergie. Il conviendra néanmoins de démontrer que l'encouragement des ressources portant sur la demande est nécessaire pour atteindre ce dernier objectif. Il faudra également expliquer que cette disposition en projet ne porte pas atteinte de manière disproportionnée à l'exercice par les régions de leurs compétences en matière d'utilisation rationnelle de l'énergie⁶. Pour ce qui est de ces deux conditions, l'exposé des motifs sera complété par la justification requise.

Formalités

4. En vertu de l'article 6, § 3, 2°, de la loi spéciale du 8 août 1980, une concertation associant les gouvernements (régionaux) concernés et l'autorité fédérale aura lieu pour toute mesure au sujet de la politique de l'énergie, en dehors des compétences énumérées à l'article 6, § 1^{er}, VII, de cette loi. Puisque le projet comporte des mesures en matière de politique énergétique qui ne sont pas expressément énumérées à l'article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, de la loi spéciale du 8 août 1980, qui décrit un certain nombre de compétences fédérales, le projet devra faire l'objet d'une concertation avec les gouvernements régionaux.

La déléguée a confirmé que cette concertation a eu lieu le 25 février 2015 au sein du Comité de concertation. Il est conseillé de faire état du résultat de cette concertation dans l'exposé des motifs.

Examen du texte

Article 4

5. L'article 12, § 5, alinéa 1^{er}, 25°, première phrase, en projet de la loi sur l'électricité ne fait pas mention des mots "(y compris l'efficacité énergétique)", qui figurent pourtant dans l'article 15, paragraphe 4, de la directive 2012/27/UE dont la transposition est envisagée. La déléguée a défendu ce choix comme suit:

"La notion d'efficacité globale comprend la notion d'efficacité énergétique. Celle-ci est d'ailleurs reprise dans l'exposé des motifs.

⁵ C.C., 12 juillet 1995, n° 57/95, B.14.2.

⁶ Comp. C.C., 17 décembre 2003, n° 166/2003, B.3.8; C.C., 13 mars 2008, n° 49/2008, B.7.6.

Dans la mesure où le texte proposé pour transposer l'article 15, (4), de la directive Efficacité énergétique n'a pas pour effet de s'écarter du sens de la directive, nous avons opté par souci de lisibilité de la loi pour une suppression de ces mots entre parenthèses (application du principe de subsidiarité)."

Naar luid van artikel 288, derde alinea, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie is een richtlijn verbindend ten aanzien van het te bereiken resultaat voor elke lidstaat waarvoor zij is bestemd, doch aan de nationale instanties wordt de bevoegdheid gelaten de vorm en de middelen te kiezen. Die mogelijkheid om de vorm en de middelen te kiezen kan worden gezien als een uitdrukking van het subsidiariteitsbeginsel, zoals de gemachtigde betoogt, maar dat beginsel doet geen afbreuk aan de verplichting om richtlijnbevestigingen correct en volledig om te zetten. Aangezien de omzetting specifiek betrekking heeft op energie-efficiëntie en die term bovendien al gedefinieerd is in artikel 2, 27°, van de Elektriciteitswet, precies met het oog op de omzetting van richtlijn 2012/27/EU, is het raadzaam de betrokken woorden toch op te nemen in de ontworpen bepaling, ter wille van een volledige en consistente omzetting.

6. Terwijl in artikel 15, lid 4, van richtlijn 2012/27/EU de woorden "de productie, het transport, de distributie en de levering van elektriciteit" voorkomen, wordt in het ontworpen artikel 12, § 5, eerste lid, 25°, van de Elektriciteitswet enkel gewag gemaakt van de — overigens niet gedefinieerde — term "het elektrische systeem". De gemachtigde verdedigde die keuze als volgt:

"Les termes "système électrique", plutôt que "de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture d'électricité" ont été choisis pour les raisons suivantes:

— *l'expression "de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture d'électricité" de la directive vise des matières qui ne relèvent pas toutes de la compétence fédérale (cf. distribution);*

— *l'idée qui découle du considérant (44) de la directive Efficacité énergétique est que l'effacement doit permettre plus d'efficacité au niveau des consommations et au niveau du système électrique via une utilisation rationnelle des réseaux. Vu que l'article 15, (4), vise, en sa première partie, la suppression d'incitants tarifaires, ceux-ci ont trait au niveau fédéral aux tarifs de transport et donc au réseau. C'est donc bien l'efficacité du système en tant que réseau qui est favorisée et l'efficacité du système qui est visée.*

— *dans le même article 15, (4), de la directive Efficacité énergétique, il est fait référence à "l'efficacité du système". Par cohérence, il a été choisi de viser dans les deux cas "l'efficacité du système électrique". Vu le considérant (44), les termes "efficacité du système" et "efficacité globale de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture" recouvrent en réalité les mêmes notions et sont indifféremment utilisés;*

— *l'objectif de la directive Efficacité énergétique est d'éviter que des tarifs de transport (et de distribution au*

Dans la mesure où le texte proposé pour transposer l'article 15, (4), de la directive Efficacité énergétique n'a pas pour effet de s'écarter du sens de la directive, nous avons opté par souci de lisibilité de la loi pour une suppression de ces mots entre parenthèses (application du principe de subsidiarité)".

En vertu de l'article 288, troisième alinéa, du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, la directive lie tout État membre destinataire quant au résultat à atteindre, tout en laissant aux instances nationales la compétence quant à la forme et aux moyens. Cette faculté de choisir la forme et les moyens peut être considérée comme une expression du principe de subsidiarité, ainsi que l'affirme la déléguée, mais ce principe n'affecte pas l'obligation de transposer correctement et complètement les dispositions de la directive. Puisque la transposition concerne spécifiquement l'efficacité énergétique et que ce terme a en outre déjà été défini dans l'article 2, 27°, de la loi sur l'électricité, précisément en vue de la transposition de la directive 2012/27/UE, il est néanmoins conseillé d'insérer ces mots dans la disposition en projet afin d'assurer une transposition complète et cohérente.

6. Là où l'article 15, paragraphe 4, de la directive 2012/27/UE mentionne les mots "de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture d'électricité", l'article 12, § 5, alinéa 1^{er}, 25°, en projet, de la loi sur l'électricité fait seulement état des termes — d'ailleurs non définis — "du système électrique". La déléguée a défendu ce choix comme suit:

"Les termes "système électrique", plutôt que "de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture d'électricité" ont été choisis pour les raisons suivantes:

— *l'expression "de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture d'électricité" de la directive vise des matières qui ne relèvent pas toutes de la compétence fédérale (cf. distribution);*

— *l'idée qui découle du considérant (44) de la directive Efficacité énergétique est que l'effacement doit permettre plus d'efficacité au niveau des consommations et au niveau du système électrique via une utilisation rationnelle des réseaux. Vu que l'article 15, (4), vise, en sa première partie, la suppression d'incitants tarifaires, ceux-ci ont trait au niveau fédéral aux tarifs de transport et donc au réseau. C'est donc bien l'efficacité du système en tant que réseau qui est favorisée et l'efficacité du système qui est visée.*

— *dans le même article 15, (4), de la directive Efficacité énergétique, il est fait référence à "l'efficacité du système". Par cohérence, il a été choisi de viser dans les deux cas "l'efficacité du système électrique". Vu le considérant (44), les termes "efficacité du système" et "efficacité globale de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture" recouvrent en réalité les mêmes notions et sont indifféremment utilisés;*

— *l'objectif de la directive Efficacité énergétique est d'éviter que des tarifs de transport (et de distribution au niveau*

niveau régional) préjudiciables à l'efficacité globale soient appliqués et aient pour effet de préjudicier l'efficacité de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture d'électricité (cf. p. 13 des lignes directrices de la Commission européenne, <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:52013SC0450&from=EN>). Les tarifs ayant trait au transport impactent le transport et en cela l'efficacité globale du système électrique, d'où le choix de la terminologie.

Si une reformulation [devait] néanmoins être proposée, nous proposerions de viser "l'efficacité globale du marché et du système électrique", cela permettant de couvrir l'ensemble des notions sans pour autant être, d'une part, inexact quant à l'interaction des tarifs de transport avec d'autres strates d'acteurs et, d'autre part, contraire à la répartition des compétences (on ne viserait pas la distribution expressément, mais on s'assurerait par ce biais que les tarifs de transport ne préjudicie pas l'efficacité globale de la distribution)."

De Raad van State kan met deze verantwoording instemmen, maar adviseert om duidelijkheidshalve in artikel 2 van de Elektriciteitswet een definitie op te nemen van de term "elektrisch systeem".

7. In het ontworpen artikel 12, § 5, eerste lid, 26°, van de Elektriciteitswet wordt bepaald dat de tarieven moeten voldoen aan de vereisten van bijlage XI van richtlijn 2012/27/EU. Die bijlage, die betrekking heeft op de energie-efficiëntiecriteria voor de regulering van energienetten en voor elektriciteitsnettariieven, moet eveneens volledig worden omgezet in het interne recht, bijvoorbeeld in de vorm van een bijlage bij de Elektriciteitswet, waarnaar dan in de ontworpen bepaling kan worden verwezen. Gelet op de inhoud van die bijlage kan niet worden volstaan met een omzetting door middel van een loutere verwijzing.

Artikel 5

8. Afgezien van het in de opmerkingen 3.1 tot 3.4 geschets-te bevoegdheidsprobleem, blijken de Nederlandse en Franse tekst van het ontworpen artikel 23, § 1, tweede lid, 5°bis, van de Elektriciteitswet niet volledig op elkaar afgestemd te zijn. De gemachtigde formuleerde het volgende tekstvoorstel om dit probleem te verhelpen:

"Nous proposons l'adaptation suivante du texte en néerlandais:

"5°bis aanmoedigen van vraagzijdemiddelen, zoals de vraagrespons, om deel te nemen aan de aanbod op de groothandelsmarkt op dezelfde wijze als de middelen met betrekking tot het aanbod;" (Nous soulignons l'ajout proposé.)"

Door dat tekstvoorstel sluit de Nederlandse tekst inderdaad nauwer aan bij de Franse tekst. Niettemin moet worden vastgesteld dat de woorden "ressources portant sur l'offre" en "middelen met betrekking tot het aanbod" nog steeds een te grote onduidelijkheid laten bestaan aangaande de precieze doelstelling van de vraagzijdemiddelen. Die doelstelling moet

régional) préjudiciables à l'efficacité globale soient appliqués et aient pour effet de préjudicier l'efficacité de la production, du transport, de la distribution et de la fourniture d'électricité (cf. p. 13 des lignes directrices de la Commission européenne, <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:52013SC0450&from=EN><http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:52013SC0450&from=EN>). Les tarifs ayant trait au transport impactent le transport et en cela l'efficacité globale du système électrique, d'où le choix de la terminologie.

Si une reformulation (devait) néanmoins être proposée, nous proposerions de viser "l'efficacité globale du marché et du système électrique", cela permettant de couvrir l'ensemble des notions sans pour autant être, d'une part, inexact quant à l'interaction des tarifs de transport avec d'autres strates d'acteurs et, d'autre part, contraire à la répartition des compétences (on ne viserait pas la distribution expressément, mais on s'assurerait par ce biais que les tarifs de transport ne préjudicie pas l'efficacité globale de la distribution)".

Si le Conseil d'État peut se rallier à cette justification, il conseille toutefois dans un souci de clarté, d'insérer une définition des termes "système électrique" dans l'article 2 de la loi sur l'électricité.

7. L'article 12, § 5, alinéa 1^{er}, 26°, en projet, de la loi sur l'électricité dispose que les tarifs doivent rencontrer les exigences de l'annexe XI de la directive 2012/27/UE. Cette annexe, qui a trait aux critères d'efficacité énergétique applicables à la régulation du réseau d'énergie et pour la tarification du réseau électrique, doit également être complètement transposée en droit interne, par exemple sous la forme d'une annexe à la loi sur l'électricité, à laquelle la disposition en projet pourra alors se référer. Eu égard au contenu de cette annexe, on ne peut se satisfaire d'une transposition au moyen d'une simple référence.

Article 5

8. Outre le problème de compétence relevé dans les observations 3.1 à 3.4, les textes français et néerlandais de l'article 23, § 1^{er}, alinéa 2, 5°bis, en projet, de la loi sur l'électricité ne sont de toute évidence pas complètement harmonisés. Pour remédier à ce problème, la déléguée a formulé la proposition de texte suivante:

"Nous proposons l'adaptation suivante du texte en néerlandais:

"5°bis aanmoedigen van vraagzijdemiddelen, zoals de vraagrespons, om deel te nemen aan de aanbod op de groothandelsmarkt op dezelfde wijze als de middelen met betrekking tot het aanbod;" (Nous soulignons l'ajout proposé.)"

Cette proposition de texte a le mérite que le texte néerlandais se rapproche en effet davantage du texte français. Néanmoins, force est de constater que les termes "ressources portant sur l'offre" et "middelen met betrekking tot het aanbod" laissent encore subsister trop d'imprécision quant à l'objectif précis des ressources portant sur la demande. Cet objectif

worden geconcretiseerd aan de hand van de in opmerking 3.4 gevraagde bevoegdheidsrechtelijke verantwoording.

Artikel 6

9. In het ontworpen artikel 15/5*bis*, § 5, eerste lid, 23°, eerste zin, van de wet van 12 april 1996 “betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen” (hierna: Gaswet) komen de woorden “(inclusief de energie-efficiëntie)” niet voor, die wel worden vermeld in artikel 15, lid 4, van richtlijn 2012/27/EU, waarvan de omzetting wordt beoogd. Er wordt verwezen naar hetgeen daaromtrent is uiteengezet in opmerking 5.

10. In het ontworpen artikel 15/5*bis*, § 5, eerste lid, 23°, derde zin, van de Gaswet wordt bepaald dat “[de tarieven] (...) de leveranciers [stimuleren] om de participatie van de eindafnemer aan de algehele efficiëntie te verhogen, met inbegrip van de vraagresponns”. Die zinsnede vormt de omzetting van een zinsnede van artikel 15, lid 4, van richtlijn 2012/27/EU, die blijkens haar bewoordingen enkel betrekking heeft op richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 “betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG”.⁷ De aangehaalde passage moet dan ook worden weggelaten uit de ontworpen bepaling, die enkel betrekking heeft op de gasmarkt.

De griffier,

Annemie GOOSSENS

Voorzitter,

Jo BAERT

doit se concrétiser à l'aide de la justification de compétence demandée dans l'observation 3.4.

Article 6

9. L'article 15/5*bis*, § 5, alinéa 1^{er}, 23°, première phrase, en projet, de la loi du 12 avril 1996 “relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations” (ci-après: la loi sur le gaz) ne mentionne pas les mots “(y compris l'efficacité énergétique)” qui figurent pourtant dans l'article 15, paragraphe 4, de la directive 2012/27/UE, dont la transposition est visée. Il est renvoyé à ce qui a été commenté à ce sujet dans l'observation 5.

10. L'article 15/5*bis*, § 5, alinéa 1^{er}, 23°, troisième phrase, en projet, de la loi sur le gaz dispose que “les tarifs [...] encouragent les fournisseurs à améliorer la participation du client final à l'efficacité globale, notamment par l'effacement de la consommation”. Ce segment de phrase constitue la transposition d'un segment de phrase de l'article 15, paragraphe 4, de la directive 2012/27/UE, qui, ainsi que l'indique sa formulation, ne concerne que la directive 2009/72/CE du Parlement et du Conseil du 13 juillet 2009 “concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la directive 2003/54/CE”.⁷ Le passage cité doit dès lors être omis de la disposition en projet qui ne porte que sur le marché du gaz.

Le greffier,

Annemie GOOSSENS

Le président,

Jo BAERT

⁷ In de Guidance note on Directive 2012/27/EU on energy efficiency, amending Directives 2009/125/EC and 2010/30/EC, and repealing Directives 2004/8/EC and 2006/32/EC — Article 15: Energy transformation, transmission and distribution van 6 november 2013, referentie SWD(2013) 450 final (<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX:52013SC0450>), wordt vermeld dat (onder meer) artikel 15, lid 4, van richtlijn 2012/27/EU zowel op de gasmarkt als op de elektriciteitsmarkt toepasselijk is. Dat klopt ook voor het grootste gedeelte van die richtlijnbeplating, maar niet voor het onderdeel ervan waarin uitdrukkelijk wordt verwezen naar richtlijn 2009/72/EG.

⁷ La Guidance note on Directive 2012/27/EU on energy efficiency, amending Directives 2009/125/EC and 2010/30/EC, and repealing Directives 2004/8/EC and 2006/32/EC — Article 15: Energy transformation, transmission and distribution du 6 novembre 2013, référence SWD(2013) 450 final (<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX:52013SC0450>), mentionne (notamment) que l'article 15, paragraphe 4, de la directive 2012/27/UE s'applique tant au marché du gaz qu'à celui de l'électricité. C'est également vrai pour la majeure partie de cette disposition de la directive mais pas pour la partie de celle-ci qui fait expressément référence à la directive 2009/72/CE.

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,
ONZE GROET.

Op voordracht van de minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling en op advies van de in Raad vergaderde Ministers,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

De minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling is ermee belast in Onze naam bij de Kamer van volksvertegenwoordigers het ontwerp van wet in te dienen waarvan de tekst hierna volgt:

Artikel 1

Deze wet regelt een aangelegenheid als bedoeld in artikel 74 van de Grondwet.

Deze wet zet gedeeltelijk de Richtlijn 2012/27/EU om van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG.

HOOFDSTUK I

Wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

Art. 2

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd door de wet van 8 mei 2014, een 24^o *sexies*, luidende als volgt, wordt ingevoegd:

“24^o *sexies* “Richtlijn 2012/27/EU”: de Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG;”.

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,
SALUT.

Sur la proposition de la ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable et sur l'avis des Ministres réunis en Conseil,

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

La ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable est chargée de présenter en Notre nom à la Chambre des représentants le projet de loi, dont la teneur suit:

Article 1^{er}

La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution.

La présente loi transpose partiellement 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.

CHAPITRE I

Modification de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

Art. 2

A l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 8 mai 2014, un 24^o *sexies*, rédigé comme suit, est inséré:

“24^o *sexies* “Directive 2012/27/UE”: 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;”.

Art. 3

In dezelfde wet wordt een artikel 4ter ingevoegd, luidende als volgt:

“Art. 4ter. Een begrotingsfonds, genaamd “Energietransitiefonds”, wordt opgericht. Het vormt een begrotingsfonds in de zin van artikel 62 van de wet van 22 mei 2003 houdende organisatie van de begroting en van de comptabiliteit van de Federale Staat.

Het wordt gespijsd door de vergoeding die betaald wordt aan de Federale Staat in overeenstemming met artikel 4/2 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

De Koning bepaalt de gebruiksvoorwaarden voor dit fonds bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.”

Art. 4

In artikel 12 § 5, eerste lid, van dezelfde wet, laatst gewijzigd door de wet van 8 januari 2012, wordt een 25° en een 26° ingevoegd, luidende als volgt:

“25° de tarieven bevatten geen prikkels die de algehele efficiëntie van de markt en van het elektrische systeem (inclusief de energie- efficiëntie) aantasten of die de marktdeelname van de vraagrespon in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren. De tarieven beogen de efficiëntie aangaande het ontwerp en het beheer van infrastructuur te verbeteren. Ze stimuleren de leveranciers om de participatie van de eindafnemer aan de algehele efficiëntie van het elektrische systeem te verhogen, met inbegrip van vraagrespon.”

Art.5

In artikel 23, § 1, tweede lid, van dezelfde wet, laatst gewijzigd door de wet van 8 mei 2014, wordt een 5° bis ingevoegd, luidende als volgt:

“5° bis aanmoedigen van vraagzijdemiddelen, zoals vraagrespon, om deel te nemen aan het aanbod op de groothandelsmarkt op dezelfde wijze als de middelen met betrekking tot het aanbod;”

Art. 3

Dans la même loi, un article 4ter, rédigé comme suit, est inséré:

“Art. 4ter. Un fonds budgétaire intitulé “fonds de transition énergétique” est créé. Il constitue un fonds budgétaire au sens de l’article 62 de la loi du 22 mai 2003 portant organisation du budget et de la comptabilité de l’État fédéral.

Il est alimenté par la redevance versée à l’État fédéral conformément à l’article 4/2 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l’énergie nucléaire à des fins de production industrielle d’électricité.

Le Roi détermine les modalités d’utilisation de ce fonds par arrêté délibéré en Conseil des ministres.”

Art. 4

A l’article 12, § 5, alinéa 1^{er}, de la même loi, modifié pour la dernière fois par la loi du 8 janvier 2012, il est inséré un 25° et un 26° rédigés comme suit:

“25° les tarifs ne contiennent aucune incitation préjudiciable à l’efficacité globale du marché et du système électrique (y compris l’efficacité énergétique) ou qui pourrait faire obstacle à la participation des effacements de la consommation, aux marchés d’ajustement et à la fourniture de services auxiliaires. Les tarifs visent à améliorer l’efficacité en ce qui concerne tant la conception que l’exploitation des infrastructures et encouragent les fournisseurs à améliorer la participation du client final à l’efficacité globale du système électrique, y compris par l’effacement de la consommation.”

Art. 5

A l’article 23, § 1^{er}, alinéa 2, de la même loi, modifié en dernier lieu, par la loi du 8 mai 2014, il est inséré un 5° bis rédigé comme suit:

“5° bis encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l’offre;”

Art. 6

In artikel 15/5 *bis*, § 5, eerste lid, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, laatst gewijzigd door de wet van 8 januari 2012, wordt een 23° ingevoegd, luidende als volgt:

“23° de tarieven bevatten geen prikkels die de algehele efficiëntie (inclusief de energie- efficiëntie) aantasten of die de marktdeelname van de vraagrespon in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren. De tarieven beogen de efficiëntie aangaande het ontwerp en het beheer van infrastructuur te verbeteren.”.

HOOFDSTUK II

**Wijziging van de organieke wet van
27 december 1990 houdende oprichting van
begrotingsfondsen**

Art. 7

De tabel gevoegd bij de organieke wet van 27 december 1990 houdende oprichting van begrotingsfondsen, wordt de rubriek 42 Economie, K.M.O., Middenstand en Energie, aangevuld als volgt:

“Benaming van het organiek begrotingsfonds:

32-42 Energietransitiefonds

Aard van de toegewezen ontvangsten:

De vergoeding die betaald wordt aan de Federale Staat krachtens artikel 4/2 van wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

Aard van de toegestane uitgaven:

1° Maatregelen om onderzoek en ontwikkeling te stimuleren en te ondersteunen in innoverende projecten binnen het energiedomein binnen het kader van de bevoegdheden van de Federale Staat.

2° Maatregelen voor het behoud van en/of de ontwikkeling van en/of het onderzoek van een systeem om de bevoorradingszekerheid en het netevenwicht te waarborgen, in het bijzonder in verband met de energieproductie en —opslag, alsmede vraagbeheer.”.

Art. 6

A l'article 15/5 *bis*, § 5, alinéa 1^{er}, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, modifié en dernier lieu par la loi du 8 janvier 2012, il est inséré un 23°, rédigé comme suit:

“23° les tarifs ne contiennent aucune incitation préjudiciable à l'efficacité globale (y compris l'efficacité énergétique) ou qui pourrait faire obstacle à la participation des effacements de la consommation, aux marchés d'ajustement et à la fourniture de services auxiliaires. Les tarifs visent à améliorer l'efficacité en ce qui concerne tant la conception que l'exploitation des infrastructures.”.

CHAPITRE II

**Modification de la loi organique
du 27 décembre 1990 créant
des fonds budgétaires**

Art. 7

Le tableau, joint à la loi organique du 27 décembre 1990 créant des fonds budgétaires, la rubrique 42 Economie, P.M.E., Classes moyennes et énergie est complété par les dispositions suivantes:

“Dénomination du fonds budgétaire organique:

32-42 Fonds de transition énergétique

Nature des recettes affectées:

La redevance versée à l'État fédéral en vertu de l'article 4/2 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Nature des dépenses autorisées:

1° Mesures pour encourager et soutenir la recherche et le développement dans des projets innovants dans le domaine de l'énergie relevant des compétences de l'État fédéral.

2° Mesures pour maintenir et/ou développer et/ou rechercher tout système permettant de garantir la sécurité d'approvisionnement et/ou l'équilibre du réseau et notamment de production et de stockage d'énergie, en ce compris la gestion de la demande.”.

HOOFDSTUK III

Slotbepaling

Art. 8

Deze wet treedt in werking de dag waarop ze in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

Gegeven te Brussel, 28 april 2015

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Energie,
Marie Christine MARGHEM

CHAPITRE III

Disposition finale

Art. 8

La présente loi entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Donné à Bruxelles, le 28 avril 2015

PHILIPPE

PAR LE ROI:

La ministre de l'Énergie,
Marie Christine MARGHEM

BILAGE

ANNEXE

I. Gecoördineerde versie van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

[...]

Art. 2. Voor de toepassing van deze wet moet worden verstaan onder :

1° " producent " : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit produceert, met inbegrip van elke zelfopwekker;

2° " zelfopwekker " : elke natuurlijke of rechtspersoon die hoofdzakelijk voor eigen gebruik elektriciteit produceert;

3° " warmtekrachtkoppeling " : de gecombineerde productie van elektriciteit en warmte; (3°bis " kwalitatieve warmte-krachtkoppeling " : gecombineerde productie van elektriciteit en warmte en ontworpen in functie van de warmtebehoeften van de klant en die leidt tot energiebesparingen in vergelijking met de afzonderlijke productie van dezelfde hoeveelheid warmte en elektriciteit in moderne referentieinstallaties bepaald op basis van de criteria van elk Gewest;

3°ter " tarieven voor hulpelectriciteit " : de tarieven voor hulpelectriciteit zijn deze die verband houden met de levering van elektriciteit in geval van defect van productie-eenheden;) <W 2001-12-30/30, art. 80, 004; Inwerkingtreding : 01-01-2002>

4° [¹ " hernieuwbare energiebronnen " : de hernieuwbare niet-fossiele energiebronnen (wind, zon, geothermische warmte, golfslag, getij, waterkracht, biomassa, stortgas, gas van afvalwaterzuiveringsinstallaties en biogassen);]¹

(4°bis " groenestroomcertificaat " : een immaterieel goed dat aantoonst dat een producent een aangegeven hoeveelheid stroom geproduceerd met aanwending van hernieuwbare energiebronnen heeft opgewekt binnen een bepaalde tijdsduur;) <W 2003-03-20/49, art. 11, 008; Inwerkingtreding : 04-04-2003>

5° " broeikasgassen " : de gassen die in de atmosfeer infrarode straling absorberen en weer uitstralen en inzonderheid koolstofdioxide (CO₂), methaan (CH₄), stikstofoxide (N₂O), hydrofluorocarbon (HFC), perfluorocarbon (PFC) en zwavelhexafluoride (SF₆);

6° [¹ " transmissie " : transmissie van elektriciteit langs het gekoppeld extra hoogspannings- en hoogspanningsnet, met het oog op de beleving van eindafnemers of distributienetbeheerders, de levering zelf niet inbegrepen;]¹

7° [¹ " transmissienet " : het nationaal gekoppeld extra hoogspannings- en hoogspanningsnet voor elektriciteit dat, met het oog op de beleving van eindafnemers of distributienetbeheerders, de levering zelf niet inbegrepen, de bovengrondse lijnen, ondergrondse kabels en installaties omvat die dienen voor de transmissie van elektriciteit van land tot land die door een interconnector verbonden zijn, de transmissie van elektriciteit uitgewisseld door de producenten, de eindegebruikers en de distributienetbeheerders die in België zijn gevestigd en voor de transmissie van elektriciteit uitgewisseld op het net dat gelegen is in de zeegebieden waarover België zijn jurisdictie kan uitoefenen, evenals voor de interconnector tussen elektriciteitscentrales en tussen elektriciteitsnetten;]¹

(7°bis [¹ " interconnector "]¹ : uitrustingen die worden gebruikt om de transmissie- en distributienetten onderling te koppelen;) <W 2005-06-01/32, art. 2, 010; Inwerkingtreding : 24-06-2005>

8° " netbeheerder " : de beheerder van het transmissienet, aangewezen overeenkomstig artikel 10;

(9° " neteigenaars " : de eigenaars van de infrastructuur en uitrusting die deel uitmaken van het transmissienet, met uitsluiting van de netbeheerder en zijn dochterondernemingen;) <W 2003-01-14/36, art. 2, 007; Inwerkingtreding : 10-03-2003>

10° [¹ " distributie " : de transmissie van elektriciteit langs hoog-, midden- en laagspanningsdistributienetten met het oog op de levering aan afnemers, de levering zelf niet inbegrepen;]¹

11° [¹ " distributienetbeheerder " : een door de bevoegde gewestelijke overheid aangewezen natuurlijke persoon of rechtspersoon die verantwoordelijk is voor de exploitatie, het onderhoud en, indien noodzakelijk, de ontwikkeling van het distributienet in een bepaalde zone en, desgevallend, voor zijn interconnectoren met andere netten en die belast is met het garanderen van het vermogen op lange termijn van het net om tegemoet te komen aan een redelijke vraag aan elektriciteitsdistributie;]¹

12° " distributienet " : elk net dat werkt aan een spanning die gelijk is aan of lager is dan 70 kilovolt, voor het vervoer van elektriciteit naar afnemers op regionaal of lokaal niveau;

13° [¹ " afnemer " : elke eindafnemer, tussenpersoon of distributienetbeheerder. Elke eindafnemer is een in aanmerking komende afnemer;]¹

14° " eindafnemer " : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit koopt voor eigen gebruik;

15° " tussenpersoon " : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit koopt met het oog op de doorverkoop ervan, behalve een producent of een [¹ distributienetbeheerder]¹;

(15°bis "leverancier" : elke rechtspersoon of natuurlijke persoon die elektriciteit levert aan één of meerdere eindafnemers; de leverancier produceert of koopt de, aan de eindafnemers verkochte, elektriciteit;) <W 2003-03-20/49, art. 11, 008; Inwerkingtreding : 04-04-2003>

(15°ter "elektriciteitsbedrijf" : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit produceert, vervoert, verdeelt, (telt,) levert of aankoopt of meerdere van deze werkzaamheden uitoefent [¹ die de commerciële, technische of onderhoudsopdrachten die aan deze werkzaamheden verbonden zijn verzekert]¹, behalve eindafnemers;) <W 2003-03-20/49, art. 11, 008; Inwerkingtreding : 04-04-2003> <W 2007-03-16/32, art. 9, 018; Inwerkingtreding : 05-04-2007>

[¹ 15°quater " levering " : de verkoop, met inbegrip van de doorverkoop van elektriciteit aan afnemers;]¹

16° " in aanmerking komende afnemer " : elke afnemer die, krachtens artikel 16 of, indien hij niet in België is gevestigd, krachtens het recht van een andere lidstaat van de Europese Unie, het recht heeft om contracten voor de levering van elektriciteit te sluiten met een producent, distributeur (, leverancier) of tussenpersoon van zijn keuze en, te dien einde, het recht heeft om toegang te krijgen tot het transmissienet tegen de voorwaarden bepaald in artikel 15, § 1; <W 2003-03-20/49, art. 11, 008; Inwerkingtreding : 04-04-2003>

[¹ 16°bis " huishoudelijke afnemer " : een afnemer die elektriciteit koopt voor zijn eigen huishoudelijk gebruik met uitsluiting van commerciële of professionele activiteiten;

16°ter " niet-huishoudelijke afnemer " : een natuurlijke persoon of rechtspersoon, met inbegrip van een producent of een tussenpersoon, die elektriciteit koopt die niet voor eigen huishoudelijk gebruik is bestemd;

16°quater " beschermde huishoudelijke afnemer " : een eindafnemer met een bescheiden inkomen of die zich in een onzekere toestand bevindt, zoals bepaald bij artikel 4 van de programmawet van 27 april 2007 en die de bescherming geniet van artikel 20, § 2;

16°quinties " kwetsbare afnemer " : elke beschermde huishoudelijke afnemer in de zin van punt 16° quater, evenals elke eindafnemer die door de Gewesten als kwetsbaar wordt beschouwd;]¹

17° [¹ " directe lijn " : een elektriciteitslijn die een nominale spanning heeft van meer dan 70 kV en die een geïsoleerde productielocatie met een geïsoleerde afnemer verbindt of een elektriciteitslijn die een elektriciteitsproducent en een elektriciteitsleverancier met elkaar verbindt om hun eigen vestigingen, dochterbedrijven en in aanmerking komende afnemers direct te bevoorraden;]¹

18° " netgebruiker " : elke natuurlijke of rechtspersoon die als leverancier of afnemer op het transmissienet is aangesloten;

19° [¹ ...]¹:

20° (" verbonden onderneming " : elke verbonden onderneming in de zin van artikel 11 van het Wetboek van Vennootschappen [¹ alsook elke geassocieerde onderneming in de zin van artikel 12 van het Wetboek van vennootschappen;]¹) <W 2006-07-20/39, art. 128, 015; Inwerkingtreding : 07-08-2006>

(20°bis " dochteronderneming " : elke handelsvennootschap waarin de [¹ eigenaar]¹, rechtstreeks of onrechtstreeks, ten minste 10 procent bezit van het kapitaal of van de stemrechten verbonden

aan de effecten uitgegeven door deze handelsvennootschap.) <W 2003-01-14/36, art. 2, 007; Inwerkingtreding : 10-03-2003>

21° (" prospectieve studie " : de studie over de perspectieven van elektriciteitsbevoorrading, opgesteld in toepassing van artikel 3;) <W 2005-06-01/32, art. 2, 010; Inwerkingtreding : 24-06-2005>

22° " technisch reglement " : het technisch reglement voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe, opgesteld in uitvoering van artikel 11;

23° " ontwikkelingsplan " : het plan voor de ontwikkeling van het transmissienet, opgesteld in uitvoering van artikel 13;

24° [¹ Richtlijn 2009/72/EG " : de Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG;]¹

[¹ 24°bis " Verordening (EG) nr. 714/2009 " : Verordening (EG) nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003;

24°ter " Verordening (EG) nr. 713/2009 " : Verordening (EG) nr. 713/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 tot oprichting van een Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators;

24°quater " ACER " : het agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators opgericht door Verordening (EG) nr. 713/2009;

24°quinquies " Richtlijn 2009/28/EG " : 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;]¹

24° sexies « Richtlijn 2012/27/EU » : de Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG ;

25° " minister " : de federale minister bevoegd voor Energie;

26° " commissie " : de commissie voor de regulering van de elektriciteit, opgericht door artikel 23;

27° [¹ energie-efficiëntie en/of vraagzijdebeheer " : een algemene of geïntegreerde aanpak die erop gericht is de omvang en de timing van het elektriciteitsverbruik te beïnvloeden teneinde het primaire energieverbruik en piekbelastingen te verminderen door voorrang te geven aan investeringen in energie-efficiëntie bevorderende maatregelen of andere maatregelen, zoals onderbrekbare leveringscontracten, eerder dan aan investeringen om de productiecapaciteit te verhogen, indien de eerstgenoemde maatregelen de doelmatigste en meest economische optie vormen, mede gelet op het positieve milieueffect van een lager energieverbruik en de daarmee verband houdende aspecten met betrekking tot de bevoorradingszekerheid en de distributiekosten;]¹

(28° " Algemene Directie Energie " : de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie;

29° " niet-uitvoerende bestuurder " : elke bestuurder die geen directiefunctie vervult bij de netbeheerder of bij een van zijn dochterondernemingen;

30° " onafhankelijke bestuurder " : elke niet-uitvoerende bestuurder die :

- voldoet aan de voorwaarden van artikel 524, § 4, van het Wetboek van vennootschappen en
- tijdens de vierentwintig maanden die zijn aanstelling voorafgegaan zijn, geen functie of activiteit heeft uitgeoefend, al dan niet bezoldigd, ten dienste van een producent andere dan een zelfopwekker, van een van de neteigenaars, van een [¹ distributie netbeheerder]¹, van een tussenpersoon, van een leverancier of van een dominerende aandeelhouder;

31° [⁴ "Verordening (EU) nr. 1227/2011" : de Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie, alsmede de gedelegeerde en uitvoeringshandelingen die de

Europese Commissie op grond van deze verordening vaststelt;]⁴;

32° [⁴ "FSMA" : Autoriteit voor financiële diensten en markten opgericht door de wet van 2 augustus 2002 betreffende het toezicht op de financiële sector en de financiële diensten;]⁴;

33° [¹ ...]¹;

34° [¹ ...]¹;

(35° " verbruikslocatie " : verbruiksinstallaties gelegen op een topografisch geïdentificeerde plaats waarvan elektriciteit wordt opgenomen op het net door eenzelfde transmissie- of distributienetgebruiker. Eenzelfde spoorwegnet of stedelijk spoorwegnet, zelfs indien er meerdere voedingspunten zijn, wordt beschouwd als één enkele locatie;

36° " geïnjecteerd vermogen " : de netto-energie per tijdseenheid door een installatie voor productie van elektriciteit in het net wordt geïnjecteerd, uitgedrukt in kilowatt (kW);

37° " nominatie van het geïnjecteerd vermogen " : de verwachte waarde van het geïnjecteerd vermogen, uitgedrukt in kilowatt (kW) die aan de netbeheerder wordt meegegeed overeenkomstig het technisch reglement bedoeld in artikel 11;

38° " productie-afwijking " : het verschil, positief of negatief, tussen, enerzijds, het geïnjecteerd vermogen en, anderzijds, de nominatie van het geïnjecteerd vermogen voor een bepaalde tijdseenheid op een bepaalde moment, uitgedrukt in kilowatt (kW);

39° " procentuele productie-afwijking " : het quotiënt, in procenten uitgedrukt, van de productie-afwijking gedeeld door de nominatie van het geïnjecteerd vermogen;

40° " marktreferentieprijs " : de prijs geldig voor de betrokken tijdseenheid van de Belgische elektriciteitsbeurs en, bij gebrek aan deze, de Nederlandse elektriciteitsbeurs.) <W 2005-07-20/41, art. 60, 012; Inwerkingtreding : 01-07-2005>

[¹ 41° " gesloten industrieel net " : een net binnen een geografisch afgebakende industriële of commerciële locatie of een locatie met gedeelde diensten dat [² ...]² bestemd is om eindafnemers te bedienen die op deze site zijn gevestigd, dat geen huishoudelijke afnemers van elektriciteit bevoorraadt en waarin :

a) om specifieke technische en veiligheidsredenen, de werking of het productieproces van de gebruikers van dit net is geïntegreerd; of

b) de elektriciteit in hoofdzaak aan de eigenaar of de beheerder van het gesloten industriële net of aan de daarmee verwante bedrijven wordt geleverd;

42° " tractienet spoor " : elektrische installaties van de spoorweginfrastructuurbeheerder die nodig zijn voor de uitbating van het spoorwegnet, waaronder installaties voor het transformeren en overbrengen van elektrische stroom ten behoeve van de diensten van tractie, veiligheid, seinwezen, telecommunicatie, wissels en verlichting, onderstations en bovenleidingen [², met uitzondering van de elektrische installaties van de achterliggende afnemers, aangesloten op het tractienet spoor]²;

43° [² " beheerder van een gesloten industrieel net " : natuurlijke of rechtspersoon, die eigenaar is van een gesloten industrieel net, of die beschikt over een gebruiksrecht op een dergelijk net, en die door de bevoegde autoriteiten werd erkend als beheerder van een gesloten industrieel net;]²

[² 43° bis " beheerder van het tractienet spoor " : natuurlijke of rechtspersoon, die eigenaar is van een tractienet spoor, of die beschikt over een gebruiksrecht op een dergelijk net, en die door de minister werd erkend als beheerder van een tractienet spoor;]²

44° " gebruiker van een gesloten industrieel net " : een eindafnemer aangesloten op een gesloten industrieel net;

45° " ondersteunende dienst " : een dienst die nodig is voor de exploitatie van een transmissie- of distributienet;

46° " aanbestedingsprocedure " : procedure waarbij in geplande nieuwe behoeften en vervangingscapaciteit wordt voorzien door leveringen uit nieuwe of bestaande productie-

installaties;

47° " elektriciteitsderivaat " : een financieel instrument, als bedoeld in de bepalingen die de punten 5, 6 en 7 van deel C van bijlage I bij Richtlijn 2004/39/EG van het Europees Parlement en de Raad van 21 april 2004 betreffende markten voor financiële instrumenten, tot wijziging van de Richtlijnen 85/611/EEG en 93/6/EEG van de Raad en van Richtlijn 2000/12/EG van het Europees Parlement en de Raad en houdende intrekking van Richtlijn 93/22/EEG van de Raad omzetten, wanneer het genoemde instrument betrekking heeft op elektriciteit;

48° " niet-geprogrammeerde tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling " : de tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling die niet geprogrammeerd was in het ontwikkelingsplan zoals bedoeld in artikel 13 van een installatie voor elektriciteitsproductie en die niet het gevolg is van een ongeval, die de wederinwerkingstelling van deze installatie na een termijn van driemaal de tijd van een groot onderhoud verhindert;

49° " variabele energieprijis " : de prijs van de energiecomponent binnen een variabel contract die de leverancier aanrekent aan huishoudelijke eindafnemers en kmo's en die met regelmatige tussenpozen geïndexeerd wordt op basis van een contractueel overeengekomen indexeringsformule (exclusief nettarieven, taksen en heffingen);

50° " KMO " : de eindafnemers met een jaarlijks verbruik van minder dan 50 MWh elektriciteit en minder dan 100 MWh gas voor het geheel, per eindafnemer, van hun toegangspunten op het transmissie-/transportnet en/of distributienet ^[4]; ^[4] ¹

^[3] 51° "winterperiode" : periode van 1 november tot 31 maart

52° "LOLE" : Loss Of Load Expectation, met name de statistische berekening op basis waarvan het voorziene aantal uren wordt bepaald gedurende dewelke de lading niet gedekt zal kunnen worden door het geheel van de productiemiddelen ter beschikking van het Belgische elektriciteitsnet, rekening houdend met de interconnectoren, voor een statistisch normaal jaar;

53° "LOLE95" : een statistische berekening op basis waarvan het voorziene aantal uren wordt bepaald gedurende dewelke de lading niet gedekt zal kunnen worden door het geheel van de productiemiddelen ter beschikking van het Belgische elektriciteitsnet, rekening houdend met de interconnectoren, voor een statistisch uitzonderlijk jaar;

54° "tekortsituatie" : situatie dicht bij de reële tijd waarin er een niet te verwaarlozen mogelijkheid bestaat dat de lading niet gedekt zal kunnen worden door het geheel van de productiemiddelen ter beschikking van het Belgische elektriciteitsnet, rekening houdend met de invoermogelijkheden en de energie beschikbaar op de markt.]³

^[4] 55° "offshore interconnector" : de uitrusting, in de vorm van lijnen of elektrische kabels en hoogspannings-stations die verbonden zijn aan deze lijnen of kabels en hun toebehoren, die als voornaamste doel hebben het koppelen van de Belgische elektriciteitsnetten met elektriciteitsnetten van een andere Staat en waarbij een deel van deze uitrusting gebruik maakt van de zeegebieden waarover België zijn jurisdictie kan uitoefenen;]⁴

^[4] 56° "financial close" : tijdstip waarop de officiële afsluiting plaatsvindt van de financiële akkoorden met alle voornaamste belanghebbende partijen, zodat het installatieproject op economisch-financieel vlak vatbaar voor uitvoering is, en waarbij de financiële aspecten met zekerheid zijn gekend dan wel geraamd, zoals de investeringskosten met betrekking tot de turbines, de fundering, de kabels en de eigenlijke installatie van het project, de kosten voor "operation & maintenance" en de windvoorspellingen, de valorisatie van de te produceren elektriciteit, de prijzen en de verzekeringen inzake een installatieproject voor nieuwe installaties voor de productie van elektriciteit uit wind in de zeegebieden waarin België zijn rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 bedoelde domeinconcessie;]⁴

^[4] 57° "voorwetenschap" : elke voorwetenschap in de betekenis van artikel 2, (1), van de

Verordening (EU) nr. 1227/2011;

58° "marktmanipulatie" : elke marktmanipulatie in de betekenis van artikel 2, (2), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011;

59° "poging tot marktmanipulatie" : elke poging tot marktmanipulatie in de betekenis van artikel 2, (3), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011;

60° "voor groothandel bestemde energieproducten" : elk voor de groothandel bestemd energieproduct in de betekenis van artikel 2, (4), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011;

61° "verbruikscapaciteit" : de verbruikscapaciteit in de betekenis van artikel 2, (5), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011;

62° "groothandelsmarkt voor energie" : de groothandelsmarkt voor energie in de betekenis van artikel 2, (6), van de Verordening (EU) nr. 1227/2011.⁴

[...]

Art. 4ter. - Een begrotingsfonds, genaamd "Energietransitiefonds", wordt opgericht. Het vormt een begrotingsfonds in de zin van artikel 62 van de wet van 22 mei 2003 houdende organisatie van de begroting en van de comptabiliteit van de federale Staat.

Het wordt gespijsd door de vergoeding die betaald wordt aan de federale Staat in overeenstemming met artikel 4/2 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

De Koning bepaalt de gebruiksvoorwaarden voor dit fonds bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

[...]

Art. 12.¹ § 1. De aansluiting, het gebruik van de infrastructuur en van de elektrische systemen en, desgevallend, de ondersteunende diensten van de netbeheerder maken het voorwerp uit van tarieven voor het beheer van het transmissienet en de netten die een transmissiefunctie hebben. Met het begrip net met een transmissiefunctie wordt enerzijds het transmissienet bedoeld en anderzijds de distributienetten of de lokale of regionale transmissienetten met een spanningsniveau tussen 30kV en 70kV die hoofdzakelijk dienen voor het vervoer van elektriciteit voor niet-huishoudelijke afnemers en andere netten in België alsook de wisselwerking tussen installaties voor productie van elektriciteit en tussen elektrische netten met een transmissiefunctie.

§ 2. Na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de netbeheerder, werkt de commissie de tariefmethodologie uit die deze netbeheerder moet gebruiken voor het opstellen van diens tariefvoorstel.

De tariefmethodologie preciseert onder andere :

- (i) de definitie van de kostencategorieën die door de tarieven worden gedekt;
- (ii) de kostencategorieën waarop, in voorkomend geval, de bevorderende regelgeving van toepassing is;
- (iii) de regels van de evolutie na verloop van tijd van de kosten bedoeld in (i), met inbegrip van de methode voor de bepaling van de parameters die zijn opgenomen in de evolutieformule;
- (iv) de regels voor de toewijzing van de kosten aan de categorieën van netgebruikers;
- (v) de algemene tariefstructuur en de tariefcomponenten.

Het overleg met de netbeheerder maakt het voorwerp uit van een akkoord tussen de commissie en deze beheerder. Bij gebrek aan een akkoord wordt het overleg ten minste gehouden als volgt :

1° de commissie stuurt de oproeping voor in § 2, eerste lid, bedoelde overlegvergaderingen naar de netbeheerder samen met de documentatie betreffende de agendapunten van deze vergaderingen, binnen een redelijk termijn voorafgaand aan de vergaderingen in kwestie. De

oproeping vermeldt de plaats, de datum en het uur van de vergadering, alsook de punten van de dagorde;

2° na de vergadering stelt de commissie een ontwerp van proces verbaal op van de vergadering waarin de argumenten worden opgenomen die naar voren werden geschoven door de verschillende partijen en de vastgestelde punten waarover overeenstemming en waarover geen overeenstemming bestond die zij ter goedkeuring verzendt naar de netbeheerder binnen een redelijke termijn na de vergadering;

3° binnen een redelijke termijn na de ontvangst van het door de partijen goedgekeurde proces-verbaal van de commissie, verstuurt de netbeheerder naar de commissie zijn formeel advies over de tariefmethodologie dat het resultaat is van dit overleg, waarbij desgevallend de eventuele resterende punten waarover geen overeenstemming werd bereikt worden benadrukt.

In afwijking van de voorgaande bepalingen, kan de tariefmethodologie worden opgesteld door de commissie volgens een vastgestelde procedure van gemeenschappelijk akkoord met de netbeheerder op basis van een uitdrukkelijk transparant en niet-discriminerend akkoord.

§ 3. De commissie deelt haar ontwerp van tariefmethodologie, het geheel van de stukken met betrekking tot het overleg met de netbeheerder alsook alle documenten die zij noodzakelijk acht voor de motivering van haar beslissing met betrekking tot de tariefmethodologie mee aan de Kamer van volksvertegenwoordigers, met inachtneming van de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige informatie met betrekking tot de leveranciers of de netgebruikers, de persoonsgegevens en/of de gegevens waarvan de vertrouwelijkheid beschermd wordt krachtens bijzondere wetgeving.

De commissie publiceert op haar website de toepasselijke tariefmethodologie, het geheel van de stukken met betrekking tot het overleg met de netbeheerder en alle documenten die zij nuttig acht voor de motivering van haar beslissing betreffende de tariefmethodologie, met inachtneming van de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige gegevens betreffende de leveranciers of de netgebruikers, persoonsgegevens en/of gegevens waarvan de vertrouwelijkheid wordt beschermd krachtens bijzondere wetgeving.

§ 4. De tariefmethodologie die is vastgesteld krachtens § 3 en die van toepassing is op de vaststelling van het tariefvoorstel wordt meegedeeld aan de netbeheerder ten laatste zes maanden vóór de datum waarop het tariefvoorstel moet worden ingediend bij de commissie. De wijzingen moeten gemotiveerd worden.

Deze tariefmethodologie blijft van toepassing gedurende de hele tariefperiode, met inbegrip van de eindbalans die betrekking heeft op deze periode. Wijzigingen aangebracht tijdens de periode aan de tariefmethodologie, conform de bepalingen van § 2, zijn slechts van toepassing vanaf de volgende tariefperiode, behoudens uitdrukkelijk transparant en niet-discriminerend akkoord tussen de commissie en de netbeheerder.

§ 5. De commissie stelt de tariefmethodologie op met inachtneming van volgende richtsnoeren :

1° de tariefmethodologie moet exhaustief en transparant zijn, teneinde het de netbeheerder mogelijk te maken om zijn tariefvoorstel op deze enkele basis op te stellen. Het bevat de elementen die verplicht moeten voorkomen in het tariefvoorstel. Het definieert rapporteringsmodellen die moeten worden gebruikt door de netbeheerder;

2° de tariefmethodologie moet toelaten om het geheel van de kosten op efficiënte wijze te dekken die noodzakelijk of efficiënte zijn voor de uitvoering van de wettelijke of reglementaire verplichtingen die op de netbeheerder rusten alsook voor de uitoefening van zijn activiteit van beheer van het transmissienet of netten met een transmissiefunctie;

3° de tariefmethodologie stelt het aantal jaren van de gereguleerde periode vast dat aanvangt op 1 januari. De jaarlijkse tarieven die hieruit voortvloeien worden bepaald bij toepassing van de voor die periode toepasselijke tariefmethodologie;

4° de tariefmethodologie maakt de evenwichtige ontwikkeling mogelijk van het transmissienet en de netten met een transmissiefunctie, in overeenstemming met het ontwikkelingsplan van de netbeheerder bedoeld in artikel 13 en de investeringsplannen zoals in voorkomend geval goedgekeurd door de bevoegde overheden;

5° de eventuele criteria voor de verwerping van bepaalde kosten zijn niet-discriminerend en transparant;

6° de tarieven zijn niet-discriminerend en proportioneel. Zij respecteren een transparante toewijzing van de kosten;

7° de structuur van de tarieven bevordert het rationeel gebruik van energie en infrastructuren;

8° de verschillende tarieven zijn uniform op het grondgebied dat door het net van de netbeheerder bediend wordt;

9° de normale vergoeding van in de gereguleerde activa geïnvesteerde kapitalen moet de netbeheerder in staat stellen om de noodzakelijke investeringen voor de uitoefening van zijn opdrachten te verwezenlijken.

In geval van onderscheid in behandeling van de kapitalen of van de duur van de afschrijvingen tussen de netbeheerders, wordt het onderscheid naar behoren gemotiveerd door de commissie;

10° de compensatiediensten van de onevenwichten van de Belgische regelzone worden op de meest kostefficiënte wijze verzekerd en leveren aan de gebruikers van het net geëigende stimuli opdat zij hun injectie en hun afname in evenwicht brengen. De met deze diensten verbonden tarieven zijn billijk, niet discriminerend en gebaseerd op objectieve criteria;

11° de netto kosten voor de openbare dienstverplichtingen die worden opgelegd door deze wet, het decreet of de ordonnantie en hun uitvoeringsbesluiten, worden verrekend in de tarieven op een transparante en niet-discriminerende wijze, conform de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen;

12° de belastingen, alsook de taksen en bijdragen van alle aard en de toeslagen die worden opgelegd door deze wet en haar uitvoeringsbesluiten, het decreet of de ordonnantie en hun uitvoeringsbesluiten, worden toegevoegd aan de tarieven op transparante en niet-discriminerende wijze, rekening houdend met de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen;

13° de aankopen van goederen en diensten die verricht worden met inachtneming van de wetgeving inzake overheidsopdrachten worden verondersteld te zijn verricht aan de marktprijs, onder voorbehoud van, desgevallend, de beoordelingsbevoegdheid van de commissie en zonder afbreuk te doen, wat de ondersteunende diensten betreft, aan de bepalingen van artikel 12quinquies ;

14° de methodologie bepaalt de nadere regels voor de integratie en controle van de gestrande kosten bestaande uit de niet-gekapitaliseerde lasten voor het aanvullend pensioen of het pensioen van de publieke sector, die worden betaald aan personeelsleden die een gereguleerde elektriciteitstransmissieactiviteit of voor elektriciteitstransmissie bedoelde activiteit hebben verricht, die verschuldigd zijn voor de jaren vóór de liberalisering krachtens statuten, collectieve arbeidsovereenkomsten of andere voldoende geformaliseerde overeenkomsten, die werden goedgekeurd vóór 30 april 1999, of die worden betaald aan hun rechthebbenden of vergoed aan hun werkgever door een netbeheerder, die in de tarieven kunnen worden opgenomen;

15° de saldi alsook hun verdeling over de volgende gereguleerde periodes worden bepaald op transparante en niet-discriminerende wijze;

16° er wordt rekening gehouden met de bestaande objectieve verschillen tussen transmissienetbeheerders die niet kunnen worden weggewerkt op initiatief van de netbeheerder.

Iedere beslissing die gebruik maakt van vergelijkende technieken integreert kwalitatieve parameters en is gebaseerd op homogene, transparante, betrouwbare gegevens en gegevens die gepubliceerd zijn of integraal mededeelbaar zijn in de motivering van de beslissing van de commissie.

Het redelijk karakter van de kosten wordt beoordeeld door vergelijking met de overeenstemmende kosten van bedrijven die een vergelijkbare activiteit hebben onder vergelijkbare omstandigheden en rekening houdend met de reglementaire of gereguleerde specificiteit die bestaan onder andere in de uitgevoerde internationale vergelijkingen;

17° de tarieven voor het gebruik van het transmissienet of voor de netten met een transmissiefunctie, die van toepassing zijn op productie-eenheden, kunnen verschillen naar gelang van de technologie van deze eenheden en van de datum van de ingebruikname ervan. Deze

tarieven worden bepaald rekening houdend met ieder criterium dat door de commissie relevant wordt geacht, zoals een benchmarking met de buurlanden, teneinde 's lands bevoorradingzekerheid door een daling van de concurrentiekracht van de betrokken productie-eenheden niet in het gedrang te brengen. In het tariefvoorstel vergezeld van het budget bedoeld in § 8, motiveert de netbeheerder deze verschillen;

18° de productiviteitsinspanningen die eventueel aan de netbeheerder worden opgelegd, mogen op lange of p korte termijn de veiligheid van personen en goederen noch de continuïteit van de levering in het gedrang brengen;

19° de kruissubsidiëring tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten is niet toegelaten;

20° de tarieven moedigen de netbeheerder aan om de prestaties te verbeteren, de integratie van de markt en de bevoorradingzekerheid te bevorderen alsook aan onderzoek en ontwikkeling te doen die nodig zijn voor zijn activiteiten;

21° de tarieven voor noodelektriciteit voor de kwalitatieve warmtekrachtkoppelinginstallaties die op het transmissienet of op netten met een transmissiefunctie aangesloten zijn, worden opgenomen bij de tarieven voor de ondersteunende diensten. Deze tarieven zijn voornamelijk afhankelijk van het elektriciteitsverbruik voor de nood- en onderhoudsbehoeften van de warmtekrachtkoppelinginstallaties;

22° wat de uitbreidingen van installaties of nieuwe installaties voor de transmissie van elektriciteit erkend als zijnde van nationaal of Europees belang betreft, kan de tariefmethodologie bedoeld in § 2 specifieke bepalingen voorzien inzake vergoeding van de kapitalen die noodzakelijk zijn voor de financiering ervan, die gunstiger zijn dan de normale vergoeding van de kapitalen bedoeld in § 5, 9°, alsook specifieke bepalingen inzake de dekking van de kosten teneinde hun realisatie te bevorderen en teneinde hun ontwikkeling op lange termijn mogelijk te maken.

Worden erkend als van nationaal of Europees belang, de investeringen gerealiseerd door de netbeheerder die bijdragen tot 's lands bevoorradingzekerheid en/of de optimalisatie van de werking van grensoverschrijdende interconnecties met in voorkomend geval faseverdraaiende transformatoren en die alzo de ontwikkeling vergemakkelijken van de nationale en Europese interne markt of die bijdragen tot de nationale opvang van productie op basis van hernieuwbare energiebronnen die ofwel rechtstreeks zijn aangesloten op het transmissienet ofwel onrechtstreeks via de distributienetten. De investeringen van nationaal of Europees belang betreffen de installaties die :

- bestaande verbindingen versterken of nieuwe verbindingen creëren van het net beheerd door de netbeheerder met behulp van de technologie van gelijkstroom (DC);
- bestaande verbindingen versterken of nieuwe verbindingen creëren beheerd door de netbeheerder die zijn gelegen in mariene gebieden over dewelke België haar rechtsmacht uitoefent;
- bestaande grensoverschrijdende interconnectoren versterken of nieuwe grensoverschrijdende interconnectoren creëren of die voortkomen uit de uitbreiding van de capaciteit van deze interconnectoren;

23° de kosten bedoeld in de punten 11°, 12° en 14°, de financiële lasten, de kosten voor de ondersteunende diensten en de andere kosten dan deze bedoeld in § 2 (ii) worden niet onderworpen aan een bevorderende regelgeving;

24° de tarieven strekken ertoe een juist evenwicht te bieden tussen de kwaliteit van de gepresteerde diensten en de prijzen die door de eindafnemers worden gedragen.

25° de tarieven bevatten geen prikkels die de algehele efficiëntie van de markt en van het elektrische systeem (inclusief de energie- efficiëntie) aantasten of die de marktdeelname van de vraagrespon in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren. De tarieven beogen de efficiëntie aangaande het ontwerp en het beheer van infrastructuur te verbeteren. Ze stimuleren de leveranciers om de participatie van de eindafnemer aan de algehele efficiëntie van het elektrische systeem te verhogen, met inbegrip van vraagrespon.

De commissie kan de kosten van de netbeheerder toetsen aan de toepasselijke wettelijke en

reglementaire bepalingen.

§ 6. De netbeheerder stelt het tariefvoorstel op, rekening houdend met de tariefmethodologie die werd opgesteld door de commissie, en dient deze in, met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven.

§ 7. De commissie onderzoekt het tariefvoorstel, beslist over de goedkeuring van deze en deelt haar gemotiveerde beslissing mee aan de netbeheerder met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven.

§ 8. De invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen maakt het voorwerp uit van een akkoord tussen de commissie en de netbeheerder. Bij gebrek aan een akkoord, is de procedure de volgende :

1° De netbeheerder dient binnen een redelijke termijn voor het einde van het laatste jaar van elke lopende gereguleerde periode zijn tariefvoorstel in, vergezeld van het budget, voor de volgende gereguleerde periode in de vorm van het rapporteringsmodel dat vastgesteld wordt door de commissie overeenkomstig § 5;

2° het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, wordt per drager en tegen ontvangstbevestiging in drie exemplaren overgezonden aan de commissie. De netbeheerder zendt eveneens een elektronische versie over op basis waarvan de commissie, indien nodig, het tariefvoorstel, vergezeld van budget, kan bewerken;

3° binnen een redelijke termijn na ontvangst van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, bevestigt de commissie aan de netbeheerder per brief per drager met ontvangstbevestiging, evenals per e-mail, de volledigheid van het dossier of bezorgt zij hem een lijst van bijkomende inlichtingen die het moet verstrekken. Binnen een redelijke termijn, na ontvangst van de hierboven bedoelde brief waarin hem bijkomende inlichtingen werden gevraagd, verstrekt de netbeheerder aan de commissie in drie exemplaren per brief per drager met ontvangstbevestiging deze inlichtingen. De netbeheerder bezorgt eveneens een elektronische versie van de antwoorden en bijkomende gegevens aan de commissie;

4° binnen een redelijke termijn na ontvangst van het tariefvoorstel bedoeld in 2° of, in voorkomend geval, binnen een redelijke termijn na ontvangst van de antwoorden en de bijkomende inlichtingen van de netbeheerder, bedoeld in 3°, brengt de commissie de netbeheerder per brief per drager en tegen ontvangstbevestiging op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring van zijn voorstel of van haar ontwerp van beslissing tot weigering van het betrokken tariefvoorstel, vergezeld van het betrokken budget.

In haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, geeft de commissie op gemotiveerde wijze aan welke punten de netbeheerder moet aanpassen om een beslissing tot goedkeuring van de commissie te verkrijgen. De commissie heeft de bevoegdheid om aan de netbeheerder te vragen om zijn tariefvoorstel te wijzigen om ervoor te zorgen dat dit proportioneel is en op niet-discriminerende wijze wordt toegepast;

5° indien de commissie het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, van de netbeheerder afwijst in haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, kan de netbeheerder, binnen een redelijke termijn na de ontvangst van dit ontwerp van beslissing zijn bezwaren hieromtrent meedelen aan de commissie.

Deze bezwaren worden per drager en tegen ontvangstbevestiging overhandigd aan de commissie, alsook in elektronische vorm.

Op zijn verzoek wordt de netbeheerder, binnen een redelijke termijn na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, gehoord door de commissie.

Desgevallend, dient de netbeheerder, binnen een redelijke termijn na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, per drager en tegen

ontvangstbevestiging in drie exemplaren, zijn aangepast tariefvoorstel, vergezeld van het budget, in bij de commissie. De netbeheerder bezorgt eveneens een elektronische kopie aan de commissie.

Binnen een redelijke termijn na verzending door de commissie van het ontwerp van de beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, of, in voorkomend geval, binnen een redelijke termijn na ontvangst van de bezwaren en het aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het budget, brengt de commissie de netbeheerder per brief per drager en tegen ontvangstbevestiging, evenals elektronisch, op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of weigering van het in voorkomend geval aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het budget.

6° indien de netbeheerder zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen zoals bepaald in de punten 1° tot 5°, of indien de commissie een beslissing heeft genomen tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, of van het aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het aangepaste budget, zijn voorlopige tarieven van kracht tot alle bezwaren van de netbeheerder of van de commissie zijn uitgeput of totdat over de twistpunten tussen de commissie en de netbeheerder een akkoord wordt bereikt. De commissie is bevoegd om te besluiten tot passende compenserende maatregelen na overleg met de netbeheerder indien de definitieve tarieven afwijken van de tijdelijke tarieven;

7° in geval van overgang naar nieuwe diensten en/of een aanpassing van bestaande diensten kan de netbeheerder binnen de gereguleerde periode aan de commissie een geactualiseerde tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen. Dit geactualiseerd tariefvoorstel houdt rekening met het door de commissie goedgekeurde tariefvoorstel, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen.

Het geactualiseerde voorstel wordt ingediend door de netbeheerder en door de commissie behandeld overeenkomstig de geldende procedure, bedoeld in de punten 1° tot 6°, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden;

8° indien er zich tijdens een gereguleerde periode uitzonderlijke omstandigheden voordoen, onafhankelijk van de wil van de netbeheerder, kan deze op elk ogenblik binnen de gereguleerde periode een gemotiveerde vraag tot herziening van zijn tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen aan de commissie voor wat de komende jaren van de gereguleerde periode betreft.

De gemotiveerde vraag tot herziening van het tariefvoorstel wordt door de netbeheerder ingediend en door de commissie behandeld overeenkomstig de toepasselijke procedure bedoeld in de voorafgaande punten 1° tot 6°, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden;

9° de commissie past, onverminderd haar mogelijkheid om de kosten te controleren in het licht van de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen, het niveau van de door de netbeheerder toegepaste toeslagen aan alle wijzigingen van openbare dienstverplichtingen aan, met name gewestelijke, die op hem van toepassing zijn binnen de drie maanden na het verzenden door de netbeheerder van dergelijke wijzigingen. De netbeheerder zendt deze wijzigingen zo spoedig mogelijk over aan de commissie zodra ze in werking zijn getreden;

10° de commissie publiceert op haar website, op een transparante wijze, de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen evenals, in voorkomend geval, de tariefvoorstellen die neergelegd worden door de netbeheerders.

§ 9. De commissie stelt een tariefmethodologie op en oefent haar tariefbevoegdheid uit om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de financiële markt in staat stelt om met een redelijke zekerheid de waarde van de netbeheerder te bepalen. Ze waakt over het behoud van de continuïteit van de beslissingen die zij heeft genomen in de loop van de voorgaande gereguleerde periodes, onder andere inzake de waardering van de gereguleerde activa.

§ 10. De commissie oefent haar tariefbevoegdheid uit rekening houdend met het algemene

energiebeleid zoals gedefinieerd in de Europese, federale en gewestelijke wet- en regelgeving.

§ 11. Omwille van de transparantie in de doorberekening van de kosten aan de eindafnemers worden de verschillende elementen van het nettatarief onderscheiden op de factuur, met name wat de openbare dienstverplichtingen en hun inhoud betreft.

§ 12. De boekhouding van de netbeheerder wordt gehouden volgens een uniform analytisch boekhoudkundig plan per activiteit dat wordt opgesteld op voorstel van de netbeheerder en dat wordt goedgekeurd door de commissie of dat, bij gebrek aan een voorstel vóór 1 oktober 2011, wordt opgesteld door de commissie in overleg met de netbeheerder.

§ 13. De commissie publiceert binnen de drie werkdagen na hun goedkeuring en bewaart op haar website de tarieven en hun motivering, met inachtneming van de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie betreffende leveranciers of netgebruikers, van persoonsgegevens en/of van gegevens waarvan de vertrouwelijkheid is beschermd krachtens bijzondere wetgeving.

De netbeheerder deelt zo spoedig mogelijk aan de gebruikers van zijn net de tarieven mede die hij moet toepassen en stelt deze ter beschikking van alle personen die hierom verzoeken. Hij publiceert die tevens zo spoedig mogelijk op zijn website, samen met een berekeningsmodule die de praktische toepassing van de tarieven preciseert. De toegepaste tarieven mogen geen terugwerkende kracht hebben.

§ 14. Tegen de door de commissie vastgestelde tariefmethodologie alsook tegen de door haar genomen beslissingen betreffende de tariefvoorstellen in uitvoering van deze tariefmethodologie, kan een beroep worden ingesteld door elke persoon die een belang aantoonst bij het hof van beroep te Brussel met toepassing van artikel 29bis.

Zulk beroep kan onder andere worden ingesteld indien :

- de beslissing van de commissie de richtsnoeren bedoeld in dit artikel niet in acht neemt;
- de beslissing van de commissie niet in overeenstemming is met het algemene energiebeleid, zoals gedefinieerd in de Europese, federale en gewestelijke wet- en regelgeving;
- de beslissing van de commissie niet de noodzakelijke middelen waarborgt voor de realisatie van de investeringen van de netbeheerder en de instandhouding van de infrastructuur of de uitvoering van haar wettelijke opdracht.¹

[...]

Art. 23. § 1. ^[2] Er wordt een commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas, in het Duits " Elektrizitäts- und Gasregulierungs-kommission " en afgekort " CREG ", opgericht.^[2] De commissie is een autonoom organisme met rechtspersoonlijkheid, met zetel in het administratief arrondissement Brussel-Hoofdstad.

^[2] De commissie neemt alle redelijke maatregelen om in het kader van haar in artikel 23, § 2, opgesomde opdrachten, desgevallend, in nauw overleg met de overige betrokken federale instanties, met inbegrip van de ^[4] Belgische Mededingingsautoriteit^[4], en onverminderd hun bevoegdheden, volgende doelstellingen te bereiken :

1° het bevorderen, in nauwe samenwerking met het ACER, de Europese Commissie, de reguleringsinstanties van de Gewesten en van de overige lidstaten, van een concurrentiële interne markt voor elektriciteit, veilig en duurzaam voor het milieu binnen de Europese Gemeenschap, en van een efficiënte vrijmaking van de markt voor alle afnemers en leveranciers van de Europese Gemeenschap, en het garanderen van de gepaste voorwaarden opdat de elektriciteitsnetten op efficiënte en betrouwbare wijze zouden functioneren, rekening houdend met de doelstellingen op lange termijn;

2° het ontwikkelen van een markt tussen de regio's van de Europese Gemeenschap zoals bepaald in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009, die door mededinging gekenmerkt is en correct functioneert binnen de Europese Gemeenschap met het oog op de verwezenlijking van de

in punt 1° bedoelde doelstellingen;

3° het opheffen van de handelsbelemmeringen in elektriciteit tussen de lidstaten, meer bepaald door voldoende grensoverschrijdende transmissiecapaciteit te voorzien om aan de vraag te beantwoorden en het versterken van de integratie van de markten van de verschillende lidstaten, hetgeen zou moeten leiden tot een betere circulatie van de elektriciteit doorheen de hele Europese Gemeenschap;

4° het bijdragen tot het verzekeren van de ontwikkeling, op de meest kosteneffectieve manier, van veilige, betrouwbare en efficiënte niet-discriminerende netten die klantgericht zijn, de adequaatheid van netten bevorderen alsmede, aansluitend bij de doelstellingen van het algemene energiebeleid, energie-efficiëntie en de integratie van groot- en kleinschalige productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen;

5° het bevorderen van de toegang tot het net van nieuwe productiecapaciteit, meer bepaald door de obstakels op te heffen die in de weg zouden staan van de komst van nieuwe marktpartijen en de integratie van de elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen;

5° bis aanmoedigen van vraagzijdemiddelen, zoals vraagrespons, om deel te nemen aan het aanbod op de groothandelsmarkt op dezelfde wijze als de middelen met betrekking tot het aanbod;

6° ervoor zorgen dat de netbeheerder en de netgebruikers voldoende stimuli krijgen, zowel op korte als op lange termijn, om de prestaties van de netten te verbeteren en de integratie van de markt te bevorderen;

7° ervoor zorgen dat de afnemers baat hebben bij een efficiënte werking van de markt en de daadwerkelijke mededinging bevorderen alsook bijdragen tot het waarborgen van consumentenbescherming;

8° bijdragen tot het bereiken van een hoog niveau van universele en openbare dienstverlening in de sector van de elektriciteitsvoorziening en bijdragen tot de bescherming van kwetsbare afnemers en tot de compatibiliteit van de processen voor de uitwisseling van gegevens teneinde de afnemers die aangesloten zijn op het transmissienet toe te laten om te veranderen van leverancier.]²

[...]

II. Gecoördineerde versie van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

Art. 15/5bis.^[1] § 1. De aansluiting, het gebruik van het net en/of installatie van de aardgasvervoersnetbeheerder, van de aardgasopslaginstallatiebeheerder of van de LNG-installatiebeheerder en, desgevallend, de door deze beheerders aangeboden diensten in toepassing van de gedragscode die overeenkomstig artikel 15/5undecies werd aangenomen, maken het voorwerp uit van tarieven.

§ 2. Na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de betrokken beheerders, stelt de commissie de tariefmethodologie op die de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie moeten gebruiken voor het opstellen van hun tariefvoorstellen.

De tariefmethodologie preciseert met name :

- (i) de definitie van de categorieën van kosten die worden gedekt door de tarieven;
- (ii) de categorieën van kosten waarop, in voorkomend geval, de bevorderende regelgeving betrekking heeft;
- (iii) de regels voor de evolutie na verloop van tijd voor de categorieën van kosten bedoeld in (i),

met inbegrip van de methode voor de bepaling van de parameters die voorkomen in de evolutieformules;

- (iv) de regels voor de toewijzing van de kosten aan categorieën van netgebruikers;
- (v) de algemene tariefstructuur en de tariefcomponenten.

Het overleg met de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie maakt het voorwerp uit van een akkoord tussen de commissie en deze beheerders. Bij gebrek aan akkoord wordt het overleg ten minste gehouden als volgt :

1° de commissie stuurt de oproeping voor de bovenbedoelde overlegvergaderingen, alsook de documentatie betreffende de agendapunten van deze vergaderingen naar de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie, binnen een redelijke termijn voorafgaand aan de vergadering in kwestie. De oproeping vermeldt de plaats, de datum en het uur van de vergadering, alsook de punten van de dagorde;

2° na de vergadering stelt de commissie een ontwerp van proces-verbaal op van de vergadering waarin de naar voren geschoven argumenten van de verschillende partijen en de vastgestelde punten waarover overeenstemming en waarover geen overeenstemming bestaat, worden opgenomen, die zij ter goedkeuring verzendt naar de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie binnen een redelijke termijn na de vergadering;

3° binnen een redelijke termijn na de ontvangst van het door de partijen goedgekeurde proces-verbaal van de commissie versturen de beheerders, indien nodig nadat zij hierover overleg gepleegd hebben, hun formeel advies naar de commissie over de tariefmethodologie dat het resultaat is van dit overleg, waarbij desgevallend de eventuele resterende punten waarover geen overeenstemming werd bereikt worden benadrukt.

In afwijking van de voorgaande bepalingen, kan de tariefmethodologie worden opgesteld door de commissie volgens een vastgestelde procedure gemeenschappelijk akkoord met de aardgasvervoersnetbeheerder, de aardgasopslaginstallatiebeheerder en de LNG-installatiebeheerder op basis van een uitdrukkelijk, transparant en niet-discriminerend akkoord.

§ 3. De commissie deelt aan de Kamer van volksvertegenwoordigers haar ontwerp van tariefmethodologie, het geheel van de stukken met betrekking tot het overleg met de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie alsook alle documenten die zij noodzakelijk acht voor de motivering van haar beslissing met betrekking tot de tariefmethodologie mee, met inachtneming van de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige informatie met betrekking tot de leveranciers of de netgebruikers, de persoonsgegevens en/of de gegevens waarvan de vertrouwelijkheid beschermd wordt krachtens bijzondere wetgeving.

De commissie publiceert op haar website de toepasselijke tariefmethodologie, het geheel van de stukken met betrekking tot het overleg met de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie en alle documenten die zij nuttig acht voor de motivering van haar beslissing betreffende de tariefmethodologie, met inachtneming van de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie betreffende leveranciers of net- en/of installatiegebruikers, van persoonsgegevens en/of van gegevens waarvan de vertrouwelijkheid is beschermd krachtens specifieke regelgevingen.

§ 4. De tariefmethodologie vastgesteld krachtens § 3 en die van toepassing is op de vaststelling van het tariefvoorstel wordt meegedeeld aan de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie ten laatste zes maanden vóór de datum waarop het tariefvoorstel moet worden ingediend bij de commissie. De wijzigingen moeten gemotiveerd worden.

De tariefmethodologie blijft van toepassing gedurende de hele tariefperiode, met inbegrip van de opmaak van eindbalans die betrekking heeft op deze periode. Wijzigingen aangebracht gedurende de tariefperiode aan de vastgestelde tariefmethodologie, zijn overeenkomstig § 2 slechts van

toepassing vanaf de volgende tariefperiode, behoudens uitdrukkelijk, transparant en niet-discriminerend akkoord tussen de commissie en de beheerders.

§ 5. De commissie stelt de tariefmethodologie op met inachtneming van volgende richtsnoeren :

1° de tariefmethodologie moet exhaustief en transparant zijn teneinde het de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie mogelijk te maken om hun tariefvoorstellen op deze enkele basis op te stellen. Het bevat de elementen die verplicht moeten voorkomen in het tariefvoorstel. Het definieert rapporteringsmodellen die moeten worden gebruikt door deze beheerders;

2° de tariefmethodologie moet toelaten om op efficiënte wijze het geheel van de kosten te dekken die noodzakelijk of efficiënt zijn voor de uitvoering van de wettelijke of reglementaire verplichtingen die aan de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie worden opgelegd alsook voor de uitoefening van hun activiteiten;

3° de tariefmethodologie stelt het aantal jaren voor de gereguleerde periode vast die aanvangt op 1 januari. De jaartarieven die hieruit voortvloeien worden vastgesteld in toepassing van de tariefmethodologie die op deze periode van toepassing is;

4° de tariefmethodologie maakt de evenwichtige ontwikkeling van het aardgasvervoersnet, van de aardgasopslaginstallatie en/of LNG-installatie mogelijk, in overeenstemming met het investeringsplan van de beheerders van dit net en deze installaties zoals, in voorkomend geval, goedgekeurd door de bevoegde reguleringsinstanties;

5° de eventuele criteria voor de verwerping van bepaalde kosten zijn niet-discriminerend en transparant;

6° de tarieven zijn niet-discriminerend en proportioneel. Zij respecteren een transparante toewijzing van de kosten;

7° de structuur van de tarieven begunstigt het rationeel gebruik van energie en infrastructuur;

8° de verschillende tarieven zijn uniform op het grondgebied dat door de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie bediend wordt;

9° de normale vergoeding van de kapitalen die geïnvesteerd zijn in de gereguleerde activa moet de aardgasvervoersnetbeheerder, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en van de LNG-installatie in staat stellen om de investeringen te doen die noodzakelijk zijn voor de uitoefening van hun opdrachten;

in geval van onderscheid in behandeling wat de vergoeding van de kapitalen of de duur van de afschrijvingen tussen de netbeheerders betreft, wordt het onderscheid naar behoren gemotiveerd door de commissie;

10° de flexibiliteitsdiensten worden verzekerd op de meest kostenefficiënte wijze en bieden geëigende maatregelen tot stimulatie voor de gebruikers om hun injecties in overeenstemming te brengen met hun afnames. De aan deze diensten verbonden tarieven zijn billijk, niet discriminerend en gebaseerd op objectieve criteria;

11° de kosten voor de openbare dienstverplichtingen die worden opgelegd door de wet, het decreet of de ordonnantie en de uitvoeringsbesluiten ervan, worden verrekend in de tarieven op een transparante en niet-discriminerende wijze, overeenkomstig de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen;

12° de belastingen, taksen, heffingen en bijdragen van alle aard die worden opgelegd door de wet, het decreet of de ordonnantie en de uitvoeringsbesluiten ervan worden automatisch toegevoegd aan de tarieven binnen de termijnen die worden bepaald door de procedure van invoering en goedkeuring van de tarieven. De commissie kan de conformiteit van deze kosten met de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen controleren;

13° de aankopen van goederen en diensten die verricht worden met inachtneming van de wetgeving inzake overheidsopdrachten worden verondersteld te zijn verricht aan de marktprijs desgevallend onder voorbehoud van de beoordelingsbevoegdheid van de commissie;

14° de methodologie bepaalt de nadere regels voor de integratie en controle van de gestrande

kosten bestaande uit de niet-gekapitaliseerde lasten voor het aanvullend pensioen of het pensioen van de publieke sector, die worden betaald aan personeelsleden die een gereguleerde activiteit van aardgasvervoer of van aardgas- of LNG-opslag hebben verricht, die verschuldigd zijn voor de jaren vóór de liberalisering krachtens statuten, collectieve arbeidsovereenkomsten of andere voldoende geformaliseerde overeenkomsten, die werden goedgekeurd vóór 30 april 1999, of die worden betaald aan hun rechthebbenden of vergoed aan hun werkgever door een beheerder van het aardgasvervoersnet, van de aardgasopslaginstallatie of van de LNG-installatie, die in de tarieven kunnen worden opgenomen;

15° voor de bepaling van de saldi (positief of negatief) waarvan zij de verdeling bepaalt voor de volgende gereguleerde periode, stelt de commissie de kostencategorieën vast die niet zijn onderworpen aan een eventuele bevorderende regelgeving die gereguleerde schulden of schuldvorderingen uitmaken en die worden gerecupereerd of teruggegeven via de tarieven van de volgende gereguleerde periode;

16° iedere controlemethode van de kosten die gebaseerd is op vergelijkende technieken moet rekening houden met de bestaande objectieve verschillen tussen de beheerders en die niet weggewerkt kunnen worden op initiatief van de betrokken beheerder.

Iedere beslissing die gebruik maakt van vergelijkende technieken integreert kwalitatieve parameters en is gebaseerd op homogene, transparante, betrouwbare gegevens en gegevens die gepubliceerd zijn of integraal meedeelbaar zijn in de motivering van de beslissing van de commissie.

Het redelijk karakter van de kosten wordt beoordeeld door vergelijking met de overeenstemmende kosten van bedrijven die vergelijkbare activiteiten uitoefenen onder soortgelijke omstandigheden, rekening houdende onder andere met de reglementaire of gereguleerde specificiteiten die bestaan in de uitgevoerde internationale vergelijkingen;

17° de productiviteitsinspanningen die eventueel aan de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie worden opgelegd, mogen op korte of op lange termijn de veiligheid van personen en goederen en de continuïteit van de levering niet in het gedrang brengen;

18° de kruissubsidiëring tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten is niet toegelaten;

19° de tarieven moedigen de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie aan om de prestaties te verbeteren, de integratie van de markt en de bevoorradingszekerheid te bevorderen en aan onderzoek en ontwikkeling te doen die nodig zijn voor hun activiteiten;

20° de kosten bedoeld in de punten 11°, 12° en 14° en de financiële lasten en de andere kosten dan deze bedoeld in § 2 (ii) worden noch onderworpen aan beslissingen die gesteund zijn op methodes van vergelijking, noch aan een bevorderende regelgeving;

21° de tariefmethodologie die van toepassing is op uitbreidingen van installaties of op de nieuwe installaties voor het vervoer van aardgas voor de opslag en de uitbreidingen van installaties of nieuwe installaties voor het vervoer van aardgas van LNG alsook de uitbreidingen van installaties of nieuwe installaties voor het vervoer van aardgas mogen afwijken van de tarieven voor aansluiting en gebruik van het aardgasvervoersnet teneinde de ontwikkeling ervan op lange termijn mogelijk te maken;

22° de tarieven strekken ertoe een juist evenwicht te bieden tussen de kwaliteit van de gepresteerde diensten en de prijzen die door de eindafnemers worden gedragen;

23° de tarieven bevatten geen prikkels die de algehele efficiëntie (inclusief de energie- efficiëntie) aantasten of die de marktdeelname van de vraagrespon in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren. De tarieven beogen de efficiëntie aangaande het ontwerp en het beheer van infrastructuur te verbeteren.

De commissie kan de conformiteit van de kosten van de aardgasvervoersnetbeheerder, aardgasopslaginstallatiebeheerder en LNG-installatiebeheerder met de toepasselijke wettelijke en reglementaire bepalingen controleren.

§ 6. De beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie stellen hun tariefvoorstellen op met inachtneming van de tariefmethodologie die werd opgesteld door de commissie en voeren deze in met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven.

§ 7. De commissie onderzoekt het tariefvoorstel, beslist over de goedkeuring van deze en deelt haar gemotiveerde beslissing mee aan de beheerder met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven.

§ 8. De invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen maakt het voorwerp uit van een akkoord tussen de commissie en de aardgasvervoersnetbeheerder, de aardgasopslaginstallatiebeheerder en de LNG-installatiebeheerder. Bij gebrek aan een akkoord, is de procedure als volgt :

1° de beheerder dient binnen een redelijke termijn voor het einde van het laatste jaar van elke lopende gereguleerde periode zijn tariefvoorstel in, vergezeld van het budget, voor de volgende gereguleerde periode in de vorm van het rapporteringsmodel dat vastgesteld wordt door de commissie overeenkomst § 5;

2° het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, wordt per drager en tegen ontvangstbevestiging in drie exemplaren overgezonden aan de commissie. De beheerder zendt eveneens een elektronische versie over op basis waarvan de commissie, indien nodig, het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, kan bewerken;

3° binnen een redelijke termijn na ontvangst van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, bevestigt de commissie aan de beheerder, bij een brief per drager met ontvangstbevestiging, evenals per e-mail, de volledigheid van het dossier of bezorgt zij hem een lijst van bijkomende inlichtingen die het moet verstrekken.

Binnen een redelijke termijn na ontvangst van de brief bedoeld in het voorgaande lid waarin hem door de commissie om bijkomende inlichtingen wordt gevraagd, verstrekt de beheerder aan de commissie, in drie exemplaren per drager met ontvangstbewijs, de gevraagde bijkomende inlichtingen. De beheerder bezorgt eveneens een elektronische versie van de antwoorden en bijkomende gegevens aan de commissie;

4° binnen een redelijke termijn na ontvangst van het tariefvoorstel bedoeld in het 2° of, in voorkomend geval, binnen een redelijke termijn na ontvangst van de antwoorden en de bijkomende inlichtingen van de netbeheerder, bedoeld in 3°, brengt de commissie de beheerder, per brief per drager en tegen ontvangstbevestiging, op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of van haar ontwerp van beslissing tot weigering van het betrokken tariefvoorstel, vergezeld van het budget.

In haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, geeft de commissie op gemotiveerde wijze aan welke punten de beheerder moet aanpassen om een beslissing tot goedkeuring van de commissie te verkrijgen. De commissie heeft de bevoegdheid om aan de beheerder te vragen om zijn tariefvoorstel te wijzigen om ervoor te zorgen dat dit proportioneel is en op niet-discriminerende wijze wordt toegepast;

5° indien de commissie het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, van de beheerder afwijst in haar ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, kan deze beheerder binnen een redelijke termijn, na de ontvangst van dit ontwerp van beslissing, zijn bezwaren hieromtrent meedelen aan de commissie.

Deze bezwaren worden per drager en tegen ontvangstbevestiging overhandigd aan de commissie, eveneens onder elektronische vorm.

Op zijn verzoek wordt de beheerder, binnen een redelijke termijn na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, gehoord door de commissie.

Desgevallend, dient de beheerder, binnen een redelijke termijn, na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van budget, per drager en tegen ontvangstbevestiging in drie exemplaren, zijn aangepast tariefvoorstel, vergezeld van het budget, in bij de commissie. De beheerder bezorgt eveneens een elektronische kopie aan de commissie.

Binnen een redelijke termijn na verzending door de commissie van het ontwerp van de beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het budget, of, in voorkomend geval, binnen een redelijke termijn na ontvangst van de bezwaren alsook van het aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het budget, brengt de commissie de beheerder per brief per drager en tegen ontvangstbevestiging, evenals elektronisch, op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of weigering van het desgevallend aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van het budget;

6° indien de beheerder zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen zoals bedoeld in de punten 1° tot 5°, of indien de commissie een beslissing heeft genomen tot weigering van het tariefvoorstel, vergezeld van het aangepaste budget, of van het aangepaste tariefvoorstel, vergezeld van budget, zijn voorlopige tarieven van kracht tot alle bezwaren van deze beheerder of van de commissie zijn uitgeput of totdat over de twistpunten tussen de commissie en de beheerder een akkoord wordt bereikt. De commissie is bevoegd om te besluiten tot passende compenserende maatregelen na overleg met de beheerder, indien de definitieve tarieven afwijken van de tijdelijke tarieven;

7° in het geval van overgang naar nieuwe diensten en/of aanpassing van bestaande diensten kan de beheerder binnen de gereguleerde periode aan de commissie een geactualiseerd tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen. Dit geactualiseerde tariefvoorstel houdt rekening met het door de commissie goedgekeurde tariefvoorstel, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen.

Het geactualiseerd voorstel wordt door de beheerder ingediend en door de commissie behandeld overeenkomstig de geldende procedure, bedoeld in de punten 1° tot 6°, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden;

8° indien er zich tijdens een gereguleerde periode uitzonderlijke omstandigheden voordoen, onafhankelijk van de wil van de beheerder, kan deze op elk ogenblik binnen de gereguleerde periode een gemotiveerde vraag tot herziening van zijn tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen aan de commissie wat de komende jaren van de gereguleerde periode betreft.

De gemotiveerde vraag tot herziening van het tariefvoorstel wordt ingediend door de beheerder en door de commissie behandeld overeenkomstig de toepasselijke procedure bedoeld in de punten 1° tot 6°, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden;

9° de commissie past, onverminderd haar mogelijkheid om de kosten te controleren in het licht van de toepasselijke en reglementaire bepalingen, de tarieven van de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie aan aan alle wijzigingen van openbare dienstverplichtingen, onder andere gewestelijke, die op hen van toepassing zijn, uiterlijk drie maanden na het verzenden van dergelijke wijzigingen door deze beheerders. De beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie zenden deze wijzigingen zo spoedig mogelijk over aan de commissie naar aanleiding van hun inwerkingtredingen;

10° de commissie publiceert op haar website, op een transparante wijze, de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen evenals, in voorkomend geval, de tariefvoorstellen die neergelegd worden door de netbeheerders.

§ 9. De commissie stelt een tariefmethodologie op en oefent haar tariefbevoegdheid uit om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de financiële markt in staat stelt om met een redelijke zekerheid de waarde van de beheerder te bepalen. Ze waakt over het behoud van de continuïteit van de

beslissingen die zij heeft genomen in de loop van de voorgaande gereguleerde periodes, met name inzake de waardering van gereguleerde activa.

§ 10. De commissie oefent haar tariefbevoegdheid uit rekening houdend met het algemene energiebeleid zoals tot uiting komt in de Europese, federale en gewestelijke wet- en regelgeving.

§ 11. Omwille van de transparantie in de doorberekening van de kosten aan de eindafnemers worden de verschillende elementen van het tarief onderscheiden op de factuur, met name wat de openbare dienstverplichtingen en hun inhoud betreft.

[² § 11/1. Voor de facturatie aan de huishoudelijke afnemer of de K.M.O. gelden de volgende verplichtingen :

1° de leveranciers zien erop toe dat alle afrekeningsfacturen, slotfacturen en voorschotfacturen die aan de huishoudelijke afnemer of de K.M.O. worden gericht als gevolg van de levering van gas ten minste de volgende vermeldingen bevatten :

- a) de naam en het adres van de energieleverancier;
- b) het adres, het e-mailadres, het telefoonnummer en het faxnummer van de klantendienst van de energieleverancier;
- c) het adres, het e-mailadres, het telefoonnummer en het faxnummer van de ombudsdienst voor energie;
- d) de periode waarop de factuur betrekking heeft;
- e) de gefactureerde bedragen;
- f) het EAN-nummer;
- g) het tarief van de btw en het bedrag van de btw;
- h) het gecontracteerde product of de gecontracteerde dienst;
- i) de duurtijd van de overeenkomst, de aanvangsdatum, desgevallend de einddatum, de opzegtermijn en de vermelding dat er geen vergoeding is verschuldigd bij verbreking;
- j) de hyperlink naar de officiële tariefsimulator van de bevoegde gewestelijke regulator;

2° op elke afrekeningsfactuur of slotfactuur die aan de huishoudelijke afnemer of K.M.O. wordt gericht wordt daarenboven vermeld :

- a) het aantal verbruikte eenheden;
- b) de eenheidsprijs of eenheidsprijzen;
- c) het detail van de berekening van het verschuldigde bedrag;
- d) het transmissietarief;
- e) het tarief voor distributie;
- f) de heffingen geïnd door alle overheden door die te globaliseren volgens categorieën;
- g) de evolutie van het verbruik, van de eenheidsprijs per kWh en van de totaalprijs van de drie voorbije jaren.

§ 11/2. Op voorstel van de minister en de minister bevoegd voor Consumentenbescherming, worden de bepalingen vervat in het sectoraal akkoord " de consument in de vrijgemaakte elektriciteits- en gasmarkt " voor 1 januari 2013 vervolledigd, zodat onder andere volgende punten worden geregeld :

- a) de invoering van de mogelijkheid voor de consument om de slot- en afrekeningsfacturen uit de eventuele bankdomiciliëring te sluiten;
- b) de mededeling aan de consument van elke wijziging van de voorwaarden van de overeenkomst in zijn nadeel op zo'n wijze dat zijn aandacht hierop uitdrukkelijk wordt gevestigd, met de vermelding dat de wijziging de consument het recht verleent om binnen een redelijke termijn de overeenkomst op te zeggen zonder opzegtermijn en zonder kosten.

Indien de wijzigingen aan het akkoord op het einde van de termijn bepaald in het eerste lid niet zijn aangenomen, dan bepaalt de Koning bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad de verplichtingen die aan de gasleveranciers worden opgelegd inzake bescherming van de

consumenten.

§ 11/3. De huishoudelijke afnemer of de K.M.O. heeft het recht een overeenkomst, zowel van bepaalde duur als van onbepaalde duur, voor de continue levering van gas op elk ogenblik te beëindigen mits het naleven van een opzegtermijn van een maand.

Elk contractueel beding dat afbreuk doet aan dit recht, is van rechtswege nietig.

De leverancier waarmee de huishoudelijke afnemer of de K.M.O. een overeenkomst tot continue levering van gas sluit, wordt verondersteld gemandateerd te zijn om het recht bedoeld in het eerste lid uit te oefenen, tenzij uitdrukkelijke, andersluidende overeenkomst.

Wanneer de huishoudelijke afnemer of de K.M.O. gebruik maakt van het recht dat hem wordt toegekend krachtens het eerste lid, mag hem hiervoor geen enkele vergoeding in rekening worden gebracht.

§ 11/4. De inbreuken op dit artikel worden opgespoord, vastgesteld en vervolgd overeenkomstig de bepalingen van de artikelen 111 tot 113, 115 met uitzondering van het tweede lid, 116 tot 118, 123, 124 en 133 tot 137 van de wet van 6 april 2010 betreffende de marktpraktijken en consumentenbescherming.]²

§ 12. De boekhouding van de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie wordt gehouden volgens een uniform analytisch boekhoudkundig plan per activiteit dat wordt opgesteld op voorstel van de beheerders en dat wordt goedgekeurd door de commissie of dat, bij gebrek aan een voorstel vóór 1 oktober 2011, wordt opgesteld door de commissie in overleg met de beheerders.

§ 13. De commissie publiceert en bewaart de tarieven en hun motivering binnen de drie werkdagen na hun goedkeuring op haar website, met inachtneming van de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie betreffende leveranciers of net- en/of installatiegebruikers, van persoonsgegevens en/of van gegevens waarvan de vertrouwelijkheid is beschermd krachtens specifieke wetgevingen.

De beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie delen zo spoedig mogelijk aan de gebruikers van hun net en/of installatie de tarieven mede die zij moeten toepassen en stellen deze ter beschikking van alle personen die hierom verzoeken. Zij publiceren die tevens zo spoedig mogelijk op hun website, samen met een berekeningsmodule die de praktische toepassing van de tarieven preciseert.

De toegepaste tarieven mogen geen terugwerkende kracht hebben.

§ 14. Tegen de door de commissie vastgestelde tariefmethodologie alsook de door haar genomen beslissingen betreffende de tariefvoorstellen in uitvoering van deze tariefmethodologie, kan een beroep worden ingesteld door elke persoon die een belang aantoonst bij het hof van beroep te Brussel met toepassing van artikel 15/20.

Zulk beroep kan met name worden ingesteld indien :

- de beslissing van de commissie de richtsnoeren bedoeld in dit artikel niet in acht neemt;
- de beslissing van de commissie niet in overeenstemming is met het algemene energiebeleid, zoals gedefinieerd in de Europese, federale en gewestelijke wet- en regelgeving;
- de beslissing van de commissie niet de noodzakelijke middelen waarborgt voor de realisatie van de investeringen van de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van de aardgasopslaginstallatie en de beheerder van de LNG-installatie en de instandhouding van hun infrastructuur of voor de uitvoering van hun wettelijke taken.]¹

[...]

I. Version coordonnée de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

[...]

Art. 2. Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par :

1° " producteur " : toute personne physique ou morale qui produit de l'<électricité>, y compris tout autoproducteur;

2° " autoproducteur " : toute personne physique ou morale produisant de l'<électricité> principalement pour son propre usage;

3° " cogénération " : la production combinée d'<électricité> et de chaleur;

(3°bis " cogénération de qualité " : production combinée de chaleur et d'<électricité>, conçue en fonction des besoins de chaleur du client, qui réalise une économie d'énergie par rapport à la production séparée des mêmes quantités de chaleur et d'<électricité> dans des installations modernes de référence définis sur base des critères de chaque région;

3°ter " tarif de secours " : les tarifs de secours sont ceux qui sont relatif a la fourniture d'<électricité> en cas de défaillance d'unités de production;) <L 2001-12-30/30, art. 80, 004; En vigueur : 01-01-2002>

4° [¹ " sources d'énergie renouvelables " : les sources d'énergie non fossiles renouvelables (énergie éolienne, solaire, géothermique, houlomotrice, marémotrice et hydroélectrique, biomasse, gaz de décharge, gaz des stations d'épuration d'eaux usées et biogaz);]¹

(4°bis " certificat vert " : bien immatériel attestant qu'un producteur a produit une quantité déterminée d'<électricité> produite à partir de sources d'énergie renouvelables, au cours d'un intervalle de temps déterminé;) <L 2003-03-20/49, art. 11, 008; En vigueur : 04-04-2003>

5° " gaz à effet de serre " : les gaz qui, dans l'atmosphère, absorbent et réémettent le rayonnement infrarouge, et notamment le dioxyde de carbone (CO₂), le méthane (CH₄), l'oxyde nitreux (N₂O), les hydrofluorocarbones (HFC), les hydrocarbures perfluorés (PFC) et l'hexafluorure de soufre (SF₆);

6° [¹ " transport " : le transport d'<électricité> sur le réseau à très haute tension et à haute tension interconnecté aux fins de fourniture à des clients finals ou à des gestionnaires de réseau de distribution, mais ne comprenant pas la fourniture;]¹

7° [¹ " réseau de transport " : le réseau national de transport d'<électricité> à très haute tension et à haute tension interconnecté aux fins de fourniture à des clients finals ou à des gestionnaires de réseau de distribution, mais ne comprenant pas la fourniture, qui comprend les lignes aériennes, câbles souterrains et installations servant au transport d'<électricité> échangée de pays à pays liés par une interconnexion, au transport de l'<électricité> échangée par les producteurs, les clients finals et les gestionnaires de réseau de distribution établis en Belgique, et au transport de l'<électricité> échangée sur le réseau situé dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction, ainsi qu'à l'interconnexion entre centrales électriques et entre réseaux électriques;]¹

(7°bis " interconnexions " : les équipements utilisés pour interconnecter les réseaux de transport et de distribution électrique;) <L 2005-06-01/32, art. 2, 010; En vigueur : 24-06-2005>

8° " gestionnaire du réseau " : le gestionnaire du réseau de transport désigné conformément à l'article 10;

(9° " propriétaires du réseau " : les propriétaires de l'infrastructure et de l'équipement faisant partie du réseau de transport, à l'exception du gestionnaire du réseau et de ses filiales;) <L 2003-01-14/36, art. 2, 007; En vigueur : 10-03-2003>

10° [¹ " distribution " : le transport d'<électricité> sur des réseaux de distribution à haute, moyenne et à basse tension aux fins de fourniture à des clients, mais ne comprenant pas la fourniture;]¹

11° [¹ " gestionnaire de réseau de distribution " : une personne physique ou morale désignée par l'autorité régionale compétente responsable de l'exploitation, de la maintenance et, si nécessaire,

du développement du réseau de distribution dans une zone donnée et, le cas échéant, de ses interconnexions avec d'autres réseaux, et chargée de garantir la capacité à long terme du réseau à satisfaire une demande raisonnable de distribution d'«électricité»;¹

12° " réseau de distribution " : tout réseau, opérant à une tension égale ou inférieure à 70 kilovolts, pour la transmission d'«électricité» à des clients au niveau régional ou local;

13° [¹ " client " : tout client final, intermédiaire ou gestionnaire de réseau de distribution. Tout client final est un client éligible];¹

14° " client final " : toute personne physique ou morale achetant de l'«électricité» pour son propre usage;

15° " intermédiaire " : toute personne physique ou morale, autre qu'un producteur ou un [¹ gestionnaire de réseau de distribution]¹, qui achète de l'«électricité» en vue de la revente;

(15°bis. " fournisseur " : toute personne physique ou morale qui vend de l'«électricité» à un ou des client(s) final(s); le fournisseur produit ou achète l'«électricité» vendue aux clients finals); <L 2003-03-20/49, art. 11, 008; En vigueur : 04-04-2003>

(15°ter. " entreprise d'«électricité» " : toute personne physique ou morale qui effectue la production, le transport, la distribution, (le comptage,) la fourniture ou l'achat d'«électricité» ou plusieurs de ces activités [¹ et qui assure les missions commerciales, techniques ou de maintenance liées à ces activités]¹, à l'exclusion des clients finals); <L 2003-03-20/49, art. 11, 008; En vigueur : 04-04-2003> <L 2007-03-16/32, art. 9, 018; En vigueur : 05-04-2007>

[¹ 15° quater " fourniture " : la vente, y compris la revente d'«électricité» à des clients];¹

16° " client éligible " : tout client qui, en vertu de l'article 16 ou, s'il n'est pas établi en Belgique, en vertu du droit d'un autre Etat membre de l'Union européenne, a le droit de conclure des contrats de fourniture d'«électricité» avec un producteur, [¹ gestionnaire de réseau de distribution]¹ (, fournisseur) ou intermédiaire de son choix et, à ces fins, le droit d'obtenir un accès au réseau de transport aux conditions énoncées à l'article 15, § 1er; <L 2003-03-20/49, art. 11, 008; En vigueur : 04-04-2003>

[¹ 16° bis " client résidentiel " : un client achetant de l'«électricité» pour son propre usage domestique, ce qui exclut les activités commerciales ou professionnelles;

16° ter " client non résidentiel " : une personne physique ou morale y compris un producteur et un intermédiaire achetant de l'«électricité» non destinée à son usage domestique,;

16° quater " client protégé résidentiel " : un client final à revenus modestes ou à situation précaire, tel que défini par l'article 4 de la loi-programme du 27 avril 2007 et bénéficiant de la protection de l'article 20, § 2;

16° quinquies " client vulnérable " : tout client protégé résidentiel au sens du point 16° quater, ainsi que tout client final considéré comme vulnérable par les Régions];¹

17° [¹ " ligne directe " : une ligne d'«électricité» présentant une tension nominale supérieure à 70 kV et reliant un site de production isolé à un client isolé, ou une ligne d'«électricité» reliant un producteur d'«électricité» à une entreprise de fourniture d'«électricité» pour approvisionner directement leurs propres établissements, filiales et clients éligibles];¹

18° " utilisateur du réseau " : toute personne physique ou morale qui alimente le réseau de transport ou est desservie par celui-ci;

19° [¹ ...];¹;

20° (" entreprise liée " : toute entreprise liée au sens de l'article 11 du Code des sociétés [¹ ainsi que de toute entreprise associée au sens de l'article 12 du Code des sociétés];¹); <L 2006-07-20/39, art. 128, 015; En vigueur : 07-08-2006>

(20°bis " filiale " : chaque société commerciale dont le propriétaire possède directement ou indirectement, au moins 10 pour cent du capital ou des droits de vote liés aux titres émis par cette société commerciale.) <L 2003-01-14/36, art. 2, 007; En vigueur : 10-03-2003>

21° (" étude prospective " : l'étude sur les perspectives d'approvisionnement en «électricité», établie en application de l'article 3); <L 2005-06-01/32, art. 2, 010; En vigueur : 24-06-2005>

22° " règlement technique " : le règlement technique pour la gestion du réseau de transport et l'accès à celui-ci, établi en application de l'article 11;

- 23° " plan de développement " : le plan de développement du réseau de transport établi en application de l'article 13;
- 24° [¹ " Directive 2009/72/CE " : la Directive 2009/72/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'<électricité> et abrogeant la Directive 2003/54/CE;]¹
- [¹ 24° bis " Règlement (CE) n° 714/2009 " : le Règlement (CE) n° 714/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 sur les conditions d'accès au réseau pour les échanges transfrontaliers d'<électricité> et abrogeant le Règlement (CE) n° 1228/2003;
- 24° ter " Règlement (CE) n° 713/2009 " : le Règlement (CE) n° 713/2009 du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 instituant une agence de coopération des régulateurs de l'énergie;
- 24° quater " ACER " : l'agence de coopération des régulateurs de l'énergie instituée par le Règlement (CE) n° 713/2009;
- 24° quinquies " 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;]¹
- 24° sexies " Directive 2012/27/UE " : 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 ;
- 25° " ministre " : le ministre fédéral qui a l'Energie dans ses attributions;
- 26° " commission " : la commission de régulation de l'<électricité> instituée par l'article 23;
- 27° [¹ " efficacité énergétique et/ou gestion de la demande " : une approche globale ou intégrée visant à influencer l'importance et le moment de la consommation d'<électricité> afin de réduire la consommation énergétique primaire et les pointes de charge, en donnant la priorité aux investissements en mesures d'efficacité énergétique ou d'autres mesures, telles que les contrats de fourniture interruptibles, plutôt qu'aux investissements destinés à accroître la capacité de production, si les premiers constituent l'option la plus efficace et économique, en tenant compte des incidences positives sur l'environnement d'une réduction de la consommation d'énergie, ainsi que des aspects de sécurité d'approvisionnement et de coûts de distribution qui y sont liés;]¹
- (28° " Direction générale de l'Energie " : la Direction générale de l'Energie du Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie;
- 29° " administrateur non exécutif " : tout administrateur qui n'assume pas de fonction de direction au sein du gestionnaire du réseau ou l'une de ses filiales;
- 30° " administrateur indépendant " : tout administrateur non exécutif qui :
- répond aux conditions de l'article 524, § 4, du Code des Sociétés et
 - n'a pas exercé au cours des vingt-quatre mois précédant sa désignation, une fonction ou activité, rémunérée ou non, au service d'un producteur autre qu'un auto-producteur, de l'un des propriétaires du réseau, d'un [¹ gestionnaire de réseau de distribution]¹, d'un intermédiaire, d'un fournisseur ou d'un actionnaire dominant;
- 31° [⁴ " Règlement (UE) n° 1227/2011 " : le Règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement Européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie, ainsi que les actes délégués et d'exécution établis par la Commission européenne sur la base de ce Règlement;]⁴;
- 32° [⁴ " FSMA " : Autorité des services et marchés financiers instituée par la loi du 2 août 2002 relative à la surveillance du secteur financier et aux services financiers;]⁴;
- 33° [¹ ...]¹;
- 34° [¹ ...]¹;
- (35° " site de consommation " : installations de consommations situées dans un lieu topographiquement identifié dont l'<électricité> est prélevée au réseau par un même utilisateur de réseau de transport ou de distribution. Un même réseau de chemins de fer ou de transport ferroviaire urbain, même s'il y a plusieurs points d'alimentation, est considéré comme un seul site de consommation;

36° " puissance injectée " : l'énergie nette injectée sur le réseau par une installation de production d'<électricité>, par unité de temps, exprimée en kilowatt (kW);

37° " nomination de la puissance injectée " : la valeur attendue de la puissance injectée, exprimée en kilowatt (kW), qui est communiquée au gestionnaire du réseau conformément au règlement technique visé à l'article 11;

38° " écart de production " : la différence, positive ou négative, entre, d'une part, la puissance injectée et, d'autre part, la nomination de la puissance injectée pour une unité de temps donnée, à un moment précis, exprimée en kilowatt (kW);

39° " pourcentage d'écart de production " : le quotient, exprimé en pour cent, de l'écart de production divisé par la nomination de la puissance injectée;

40° " prix de référence du marché " : le prix en vigueur, pour l'unité de temps concernée, de la bourse de l'<électricité> belge et, à défaut, de la bourse de l'<électricité> néerlandaise.) <L 2005-07-20/41, art. 60, 012; En vigueur : 01-07-2005>

[¹ 41° " réseau fermé industriel " : un réseau à l'intérieur d'un site industriel, commercial ou de partage de services géographiquement limité, destiné [² ...]² à desservir les clients finals établis sur ce site, n'approvisionnant pas de clients résidentiels et dans lequel :

a) pour des raisons spécifiques ayant trait à la technique ou à la sécurité, les opérations ou le processus de production des utilisateurs de ce réseau sont intégrés; ou

b) l'<électricité> est fournie essentiellement au propriétaire ou au gestionnaire du réseau fermé industriel ou aux entreprises qui leur sont liées;

42° " réseau de traction ferroviaire " : les installations électriques du gestionnaire d'infrastructure ferroviaire nécessaires à l'exploitation du réseau ferroviaire, parmi lesquelles les installations de transformation et de distribution de courant électrique pour le service de la traction, la sécurité, la signalisation, la télécommunication, les aiguillages, et l'éclairage, les sous-stations et les caténaires [², à l'exception des installations électriques des clients en aval, alimentés par le réseau de traction ferroviaire]²;

43° [² " gestionnaire de réseau fermé industriel " : personne physique ou morale propriétaire d'un réseau fermé industriel ou disposant d'un droit d'usage sur un tel réseau, et qui a été reconnu comme gestionnaire de réseau fermé industriel par les autorités compétentes;]²

[² 43° bis " gestionnaire de réseau de traction ferroviaire " : personne physique ou morale propriétaire d'un réseau de traction ferroviaire ou disposant d'un droit d'usage sur un tel réseau, et qui a été reconnu comme gestionnaire de réseau de traction ferroviaire par le ministre;]²

44° " utilisateur de réseau fermé industriel " : un client final raccordé à un réseau fermé industriel;

45° " service auxiliaire " : un service nécessaire à l'exploitation d'un réseau de transport ou de distribution;

46° " procédure d'appel d'offres " : la procédure par laquelle des besoins additionnels et des capacités de renouvellement planifiés sont couverts par des fournitures en provenance d'installations de production nouvelles ou existantes;

47° " instrument dérivé sur l'<électricité> " : un instrument financier visé par les dispositions qui mettent en oeuvre l'annexe Ire, section C, points 5, 6 et 7 de la Directive 2004/39/CE du Parlement européen et du Conseil du 21 avril 2004 concernant les marchés d'instruments financiers, modifiant les Directives 85/611/CEE et 93/6/CEE du Conseil et de la Directive 2000/12/CE du Parlement européen et du Conseil et abrogeant la Directive 93/22/CEE du Conseil lorsque ledit instrument porte sur l'<électricité>;

48° " mise à l'arrêt temporaire ou définitive non programmée " : la mise à l'arrêt temporaire ou définitive non programmée dans le plan de développement visé à l'article 13 d'une installation de production d'<électricité> qui n'est pas la conséquence d'un accident et qui empêche la remise en activité de cette installation après un délai de trois fois la durée du grand entretien;

49° " prix variable de l'énergie " : le prix de la composante énergétique dans un contrat variable que le fournisseur facture aux clients finals résidentiels et PME et qui est indexé à intervalles réguliers sur la base d'une formule d'indexation convenue contractuellement (hors tarifs de

réseau, taxes et redevances);

50° " PME " : les clients finals présentant une consommation annuelle de moins de 50 MWh d'<électricité> et de moins de 100 MWh de gaz pour l'ensemble, par clients finals, de leurs points de raccordement au réseau de transport et/ou de distribution [⁴;]¹

[³ 51° "période hivernale" : période comprise entre le 1er novembre et le 31 mars

52° "LOLE" : Loss Of Load Expectation, à savoir un calcul statistique par lequel est déterminé le nombre prévu d'heures pendant lesquelles la charge ne pourra pas être couverte par l'ensemble des moyens de production à disposition du réseau électrique belge, tenant compte des interconnexions, pour une année statistiquement normale;

53° "LOLE95" : un calcul statistique par lequel est déterminé le nombre prévu d'heures pendant lesquelles la charge ne pourra pas être couverte par l'ensemble des moyens de production à disposition du réseau électrique belge, tenant compte des interconnexions, pour une année statistiquement exceptionnelle;

54° "situation de pénurie" : situation proche du temps réel dans laquelle il y a une probabilité non négligeable que la charge ne pourra pas être couverte par l'ensemble des moyens de production à disposition du réseau électrique belge, tenant compte des possibilités d'importation et de l'énergie disponible sur le marché;]³

[⁴ 55° "interconnexion offshore" : les équipements, sous forme de lignes ou câbles électriques et de postes haute tension reliés à ces lignes ou câbles et leurs accessoires, qui ont pour objet principal d'interconnecter les réseaux électriques belges aux réseaux électriques d'un autre Etat et où une partie de ces équipements empruntent les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction;]⁴

[⁴ 56° "financial close" : moment auquel la conclusion officielle des accords financiers intervient avec toutes les parties principalement intéressées, de sorte que le projet d'installation est susceptible d'exécution au niveau économique-financier, et dont les aspects financiers sont connus avec certitude ou estimés, comme les coûts d'investissements par rapport aux turbines, les fondations, les câbles et l'installation proprement dite du projet, les coûts pour l'"opération & maintenance" et les prévisions de vent, la valorisation de l'<électricité> à produire, les prix et les assurances concernant un projet pour des nouvelles installations pour la production d'<électricité> à partir du vent dans les espaces marins où la Belgique exerce sa juridiction conformément au droit maritime international, qui font l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6;]⁴

[⁴ 57° "information privilégiée" : toute information privilégiée au sens de l'article 2, (1), du Règlement (UE) n° 1227/2011;

58° "manipulations de marché" : toutes manipulations de marché au sens de l'article 2, (2), du Règlement (UE) n° 1227/2011;

59° "tentative de manipulations de marché" : toute tentative de manipulations de marché au sens de l'article 2, (3), du Règlement (UE) n° 1227/2011;

60° "produits énergétiques de gros" : tout produit énergétique de gros au sens de l'article 2, (4), du Règlement (UE) n° 1227/2011;

61° "capacité de consommation" : la capacité de consommation au sens de l'article 2, (5), du Règlement (UE) n° 1227/2011;

62° "marché de gros de l'énergie" : le marché de gros de l'énergie au sens de l'article 2, (6), du Règlement (UE) n° 1227/2011.]⁴

[...]

Art. 4 ter. - Un fonds budgétaire intitulé "fonds de transition énergétique" est créé. Il constitue un fonds budgétaire au sens de l'article 62 de la loi du 22 mai 2003 portant organisation du budget et de la comptabilité de l'Etat fédéral.

Il est alimenté par la redevance versée à l'Etat fédéral conformément à l'article 4/2 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Le Roi détermine les modalités d'utilisation de ce fonds par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

[...]

Art. 12. § 1er. Le raccordement, l'utilisation des infrastructures et des systèmes électriques et, le cas échéant, les services auxiliaires du gestionnaire du réseau font l'objet de tarifs pour la gestion du réseau de transport et des réseaux ayant une fonction de transport. La notion de réseaux ayant une fonction de transport vise, d'une part, le réseau de transport et, d'autre part, les réseaux de distribution, de transports locaux ou régionaux ayant un niveau de tension compris entre 30kV et 70kV servant principalement à l'acheminement d'«électricité» à destination des clients non résidentiels et d'autres réseaux établis en Belgique ainsi que l'interaction entre installations de production d'«électricité» et entre réseaux électriques qui ont une fonction de transport.

§ 2. Après concertation structurée, documentée et transparente avec le gestionnaire du réseau, la commission établit la méthodologie tarifaire que doit utiliser ce gestionnaire pour l'établissement de sa proposition tarifaire.

La méthodologie tarifaire précise notamment :

- (i) la définition des catégories de coûts qui sont couverts par les tarifs;
- (ii) les catégories de coûts sur lesquelles porte, le cas échéant, la régulation incitative;
- (iii) les règles d'évolution au cours du temps des catégories de coûts visées en (i), y compris la méthode de détermination des paramètres figurant dans les formules de dévolution;
- (iv) les règles d'allocation des coûts aux catégories d'utilisateurs du réseau;
- (v) la structure tarifaire générale et les composants tarifaires.

La concertation avec le gestionnaire du réseau fait l'objet d'un accord entre la commission et ledit gestionnaire. A défaut d'accord, la concertation est tenue au minimum comme suit :

1° la commission envoie au gestionnaire du réseau la convocation aux réunions de concertation visées au § 2, 1er alinéa, ainsi que la documentation relative aux points mis à l'ordre du jour de ces réunions dans un délai raisonnable avant lesdites réunions. La convocation mentionne le lieu, la date et l'heure de la réunion, ainsi que les points mis à l'ordre du jour;

2° à la suite de la réunion, la commission établit un projet de procès-verbal de réunion reprenant les arguments avancés par les différentes parties et les points d'accords et de désaccords constatés qu'elle transmet, pour approbation, au gestionnaire du réseau dans un délai raisonnable suivant la réunion;

3° dans un délai raisonnable suivant la réception du procès-verbal de la commission approuvé par les parties, le gestionnaire du réseau envoie à la commission son avis formel sur la méthodologie tarifaire résultant de cette concertation, en soulignant le cas échéant les éventuels points de désaccords subsistants.

Par dérogation aux dispositions qui précèdent, la méthodologie tarifaire peut être établie par la commission suivant une procédure déterminée de commun accord avec le gestionnaire du réseau sur la base d'un accord explicite, transparent et non-discriminatoire.

§ 3. La commission communique à la Chambre des représentants son projet de méthodologie tarifaire, l'intégralité des pièces relatives à la concertation avec le gestionnaire du réseau ainsi que tous les documents qu'elle estime nécessaires à la motivation de sa décision relative à la méthodologie tarifaire, tout en préservant la confidentialité des informations commercialement sensibles concernant des fournisseurs ou des utilisateurs du réseau, des données à caractère personnel et/ou des données dont la confidentialité est protégée en vertu de législations spécifiques.

La commission publie sur son site la méthodologie tarifaire applicable, l'intégralité des pièces

relatives à la concertation avec le gestionnaire du réseau et tous documents qu'elle estime utiles à la motivation de sa décision relative à la méthodologie tarifaire, tout en préservant la confidentialité des informations commercialement sensibles concernant des fournisseurs ou des utilisateurs du réseau, des données à caractère personnel et/ou des données dont la confidentialité est protégée en vertu de législations spécifiques.

§ 4. La méthodologie tarifaire fixée en vertu du § 3 et applicable à l'établissement de la proposition tarifaire est communiquée au gestionnaire du réseau au plus tard six mois avant la date à laquelle la proposition tarifaire doit être introduite auprès de la commission. Les modifications doivent être motivées.

Cette méthodologie tarifaire reste en vigueur pendant toute la période tarifaire, en ce compris la clôture des soldes relatifs à cette période. Des modifications apportées à la méthodologie tarifaire en cours de période, conformément aux dispositions du § 2, s'appliquent seulement à partir de la période tarifaire suivante, sauf accord explicite transparent et non-discriminatoire entre la commission et le gestionnaire du réseau.

§ 5. La commission établit la méthodologie tarifaire dans le respect des lignes directrices suivantes :

- 1° la méthodologie tarifaire doit être exhaustive et transparente, de manière à permettre au gestionnaire du réseau d'établir sa proposition tarifaire sur cette seule base. Elle comprend les éléments qui doivent obligatoirement figurer dans la proposition tarifaire. Elle définit les modèles de rapport à utiliser par le gestionnaire du réseau;
- 2° la méthodologie tarifaire doit permettre de couvrir de manière efficiente l'ensemble des coûts nécessaires ou efficaces pour l'exécution des obligations légales ou réglementaires qui incombent au gestionnaire du réseau ainsi que pour l'exercice de son activité de gestion de réseau de transport ou de réseaux ayant une fonction de transport;
- 3° la méthodologie tarifaire fixe le nombre d'années de la période régulatoire débutant au 1er janvier. Les tarifs annuels qui en résultent sont déterminés en application de la méthodologie tarifaire applicable pour cette période;
- 4° la méthodologie tarifaire permet le développement équilibré du réseau de transport et des réseaux ayant une fonction de transport, conformément au plan de développement du gestionnaire du réseau visé à l'article 13 et aux plans d'investissement tels qu'approuvés le cas échéant par les autorités compétentes;
- 5° les éventuels critères de rejet de certains coûts sont non-discriminatoires et transparents;
- 6° les tarifs sont non discriminatoires et proportionnés. Ils respectent une allocation transparente des coûts;
- 7° la structure des tarifs favorise l'utilisation rationnelle de l'énergie et des infrastructures;
- 8° les différents tarifs sont uniformes sur le territoire desservi par le réseau du gestionnaire du réseau;
- 9° la rémunération normale des capitaux investis dans les actifs régulés doit permettre au gestionnaire du réseau de réaliser les investissements nécessaires à l'exercice de ses missions. En cas de différence de traitement des capitaux, ou des durées d'amortissement entre gestionnaires du réseau, la différence est dûment motivée par la commission;
- 10° les services de compensation des déséquilibres de la zone de réglage belge sont assurés de la manière la plus efficace en termes de coûts et fournissent aux utilisateurs du réseau des éléments d'incitation appropriés pour qu'ils équilibrent leur injection et leur prélèvement. Les tarifs associés à ces services sont équitables, non discriminatoires et fondés sur des critères objectifs;
- 11° les coûts nets des missions de service public imposées par la présente loi, le décret ou l'ordonnance et leurs arrêtés d'exécution, sont pris en compte dans les tarifs de manière transparente et non discriminatoire, conformément aux dispositions législatives et réglementaires applicables;
- 12° les impôts, ainsi que les taxes et contributions de toute nature, et les surcharges imposées par la présente loi et ses arrêtés d'exécution, le décret ou l'ordonnance et de leurs arrêtés d'exécution sont ajoutés aux tarifs de manière transparente et non discriminatoire, en tenant

compte des dispositions législatives et réglementaires applicables;

13° les achats de biens et de services réalisés dans le respect de la législation sur les marchés publics sont réputés réalisés au prix du marché, sous réserve, le cas échéant, du pouvoir d'appréciation de la commission et moyennant le respect, pour les services auxiliaires, des dispositions de l'article 12quinquies ;

14° la méthodologie détermine les modalités d'intégration et de contrôle des coûts échoués constitués par les charges de pension complémentaire ou de pension du secteur public non capitalisées, versées à des agents ayant presté une activité régulée de transport ou à vocation de transport d'électricité, dues pour les années antérieures à la libéralisation en vertu des statuts, de conventions collectives du travail ou d'autres conventions suffisamment formalisées, approuvés avant le 30 avril 1999, ou versées à leurs ayants droits ou remboursées à leur employeur par un gestionnaire du réseau, qui peuvent être intégrés dans les tarifs;

15° les soldes ainsi que leurs répartitions sur les périodes réglementaires suivantes sont déterminés de manière transparente et non discriminatoire;

16° les différences objectives existant entre gestionnaires du réseau de transport et qui ne peuvent être éliminées à l'initiative du gestionnaire du réseau sont prises en compte.

Toute décision utilisant des techniques de comparaison intègre des paramètres qualitatifs et est basée sur des données homogènes, transparentes, fiables et publiées ou intégralement communicables dans la motivation de la décision de la commission.

Le caractère raisonnable des coûts est apprécié par comparaison avec les coûts correspondants d'entreprises ayant des activités similaires dans des conditions analogues, en tenant compte notamment des spécificités réglementaires ou réglementaires existant dans les comparaisons internationales effectuées;

17° les tarifs pour l'utilisation du réseau de transport ou des réseaux ayant une fonction de transport applicables à des unités de production peuvent être différenciés selon la technologie de ces unités et leur date de mise en service. Ces tarifs sont déterminés en tenant compte de tout critère considéré comme pertinent par la commission, tel un benchmarking avec les pays voisins, afin de ne pas mettre en péril la sécurité d'approvisionnement du pays par une baisse de compétitivité des unités de production concernées. Dans la proposition tarifaire accompagnée du budget visée au § 8, le gestionnaire du réseau motive ces différenciations;

18° les efforts de productivité éventuellement imposés au gestionnaire du réseau ne peuvent mettre en péril, à court ou à long terme, la sécurité des personnes ou des biens ni la continuité de la fourniture;

19° la subsidiation croisée entre activités régulées et non régulées n'est pas autorisée;

20° les tarifs encouragent le gestionnaire du réseau à améliorer les performances, à favoriser l'intégration du marché et la sécurité de l'approvisionnement ainsi qu'à mener la recherche et le développement nécessaires à ses activités;

21° les tarifs pour l'électricité de secours pour les installations de cogénération de qualité raccordées au réseau de transport ou aux réseaux ayant une fonction de transport figurent parmi les tarifs des services auxiliaires. Ces tarifs sont principalement fonction de la consommation d'électricité pour les besoins de secours et d'entretien des installations de cogénération.

22° Pour les extensions d'installations ou les nouvelles installations de transport d'électricité reconnues comme d'intérêt national ou européen, la méthodologie tarifaire visée au § 2 peut prévoir des dispositions spécifiques en matière de rémunération des capitaux nécessaires à leur financement plus favorables que la rémunération normale des capitaux visée au § 5, 9°, ainsi qu'en matière de couverture des coûts en vue de favoriser leur réalisation et de manière à permettre leur développement à long terme.

Sont reconnus comme étant d'intérêt national ou européen, les investissements réalisés par le gestionnaire du réseau qui contribuent à la sécurité d'approvisionnement du pays et/ou à l'optimisation du fonctionnement des interconnexions transfrontalières, en ce compris l'installation de transformateurs déphaseurs, facilitant ainsi le développement du marché intérieur national et européen ou qui contribuent à l'accueil national de la production à partir de sources

d'énergie renouvelables qu'elle soit raccordée directement au réseau de transport ou indirectement via les réseaux de distribution. Les investissements d'intérêt national ou européen portent sur les installations qui :

- renforcent des liaisons existantes ou créent de nouvelles liaisons du réseau gère par le gestionnaire du réseau utilisant la technologie du courant continu (DC);
- renforcent des liaisons existantes ou créent de nouvelles liaisons gérées par le gestionnaire du réseau situées dans les espaces marins sur lesquels la Belgique exerce sa juridiction;
- renforcent des interconnexions existantes ou créent de nouvelles interconnexions transfrontalières ou résultent de l'extension de capacité de ces interconnexions;

23° les coûts visés aux points 11°, 12° et 14°, les charges financières, les coûts des services auxiliaires ainsi que les coûts autres que ceux visés au § 2 (ii) ne sont pas soumis à une régulation incitative;

24° les tarifs visent à offrir un juste équilibre entre la qualité des services prestés et les prix supportés par les clients finals.

25° les tarifs ne contiennent aucune incitation préjudiciable à l'efficacité globale du marché et du système électrique (y compris l'efficacité énergétique) ou qui pourrait faire obstacle à la participation des effacements de la consommation, aux marchés d'ajustement et à la fourniture de services auxiliaires. Les tarifs visent à améliorer l'efficacité en ce qui concerne tant la conception que l'exploitation des infrastructures et encouragent les fournisseurs à améliorer la participation du client final à l'efficacité globale du système électrique, y compris par l'effacement de la consommation.

La commission peut contrôler les coûts du gestionnaire du réseau sur la base des dispositions législatives et réglementaires applicables.

§ 6. Le gestionnaire du réseau établit la proposition tarifaire dans le respect de la méthodologie tarifaire établie par la commission et introduit celle-ci dans le respect de la procédure d'introduction et d'approbation des tarifs.

§ 7. La commission examine la proposition tarifaire, décide de l'approbation de celle-ci et communique sa décision motivée au gestionnaire du réseau dans le respect de la procédure d'introduction et d'approbation des tarifs.

§ 8. La procédure d'introduction et d'approbation des propositions tarifaires fait l'objet d'un accord entre la commission et le gestionnaire du réseau. A défaut d'accord, la procédure est la suivante :
1° le gestionnaire du réseau soumet, dans un délai raisonnable avant la fin de la dernière année de chaque période réglementaire en cours, sa proposition tarifaire accompagnée du budget pour la période réglementaire suivante sous la forme du modèle de rapport fixée par la commission conformément au § 5;

2° la proposition tarifaire, accompagnée du budget, est transmise en trois exemplaires par porteur avec accusé de réception à la commission. Le gestionnaire du réseau transmet également une version électronique sur laquelle la commission peut au besoin retravailler la proposition tarifaire accompagnée du budget;

3° dans un délai raisonnable suivant la réception de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission confirme au gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par courrier électronique, que le dossier est complet ou elle lui fait parvenir une liste des informations complémentaires qu'il devra fournir. Dans un délai raisonnable suivant la réception de la lettre susvisée dans laquelle des informations complémentaires lui ont été demandées, le gestionnaire du réseau transmet ces informations à la commission en trois exemplaires par lettre par porteur avec accusé de réception. Le gestionnaire du réseau transmet également une version électronique des réponses et des renseignements complémentaires à la commission;

4° dans un délai raisonnable suivant la réception de la proposition tarifaire visée au 2° ou, le cas échéant, dans un délai raisonnable suivant la réception des réponses et des informations

complémentaires du gestionnaire du réseau visées au 3°, la commission informe le gestionnaire du réseau par lettre par porteur avec accusé de réception, de sa décision d'approbation ou de son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget concerné.

Dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission indique de manière motivée les points que le gestionnaire du réseau doit adapter pour obtenir une décision d'approbation de la commission. La commission est habilitée à demander au gestionnaire du réseau de modifier sa proposition tarifaire pour faire en sorte que celle-ci soit proportionnée et appliquée de manière non-discriminatoire;

5° si la commission refuse la proposition tarifaire accompagnée du budget du gestionnaire du réseau dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, le gestionnaire du réseau peut communiquer ses objections à ce sujet à la commission dans un délai raisonnable suivant la réception de ce projet de décision.

Ces objections sont transmises à la commission par porteur avec accusé de réception, ainsi que sous forme électronique.

Le gestionnaire du réseau est entendu, à sa demande, par la commission, dans un délai raisonnable après réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget.

Le cas échéant, le gestionnaire du réseau soumet, dans un délai raisonnable suivant la réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, à la commission, par porteur avec accusé de réception, en trois exemplaires sa proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget. Le gestionnaire du réseau remet aussi une copie électronique à la commission.

Dans un délai raisonnable suivant l'envoi par la commission du projet de décision de refus de la proposition tarifaire avec budget ou, le cas échéant, dans un délai raisonnable après réception des objections ainsi que de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget, la commission informe le gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par voie électronique, de sa décision d'approbation ou de sa décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget.

6° si le gestionnaire du réseau ne respecte pas ses obligations dans les délais visés aux points 1° à 5°, ou si la commission a pris la décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget ou de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget adaptée, des tarifs provisoires sont d'application jusqu'à ce que toutes les objections du gestionnaire du réseau ou de la commission soient épuisées ou jusqu'à ce qu'un accord soit atteint entre la commission et le gestionnaire du réseau sur les points litigieux. La commission est habilitée, après concertation avec le gestionnaire du réseau, à arrêter des mesures compensatoires appropriées lorsque les tarifs définitifs s'écartent de ces tarifs provisoires;

7° en cas de passage à de nouveaux services et/ou d'adaptation de services existants, le gestionnaire du réseau peut soumettre une proposition tarifaire actualisée à l'approbation de la commission dans la période régulatoire. Cette proposition tarifaire actualisée tient compte de la proposition tarifaire approuvée par la commission, sans altérer l'intégrité de la structure tarifaire existante.

La proposition actualisée est introduite par le gestionnaire du réseau et traitée par la commission conformément à la procédure applicable, visée aux points 1° à 6°, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié;

8° si des circonstances exceptionnelles surviennent au cours d'une période régulatoire indépendamment de la volonté du gestionnaire du réseau, celui-ci peut à tout moment de la période régulatoire soumettre à l'approbation de la commission une demande motivée de révision de sa proposition tarifaire, pour ce qui concerne les années suivantes de la période régulatoire. La demande motivée de révision de la proposition tarifaire est introduite par le gestionnaire du réseau et traitée par la commission suivant la procédure applicable visée aux points 1° à 6° qui précèdent, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié;

9° la commission adapte, sans préjudice de sa possibilité de contrôler les coûts avec les dispositions légales et réglementaires applicables, le niveau des surcharges pratiquées par le

gestionnaire du réseau à toutes modifications des obligations de service public, notamment régionales, qui lui sont applicables au plus tard dans les trois mois de la transmission par le gestionnaire du réseau de telles modifications. Le gestionnaire du réseau transmet ces modifications à la commission dans le meilleur délai dès qu'elles sont entrées en vigueur; 10° la commission publie sur son site Internet, de manière transparente, l'état de la procédure d'adoption des propositions tarifaires ainsi que, le cas échéant, les propositions tarifaires déposées par le gestionnaire du réseau.

§ 9. la commission établit la méthodologie tarifaire et exerce sa compétence tarifaire de manière à favoriser une régulation stable et prévisible contribuant au bon fonctionnement du marché libéralisé, et permettant au marché financier de déterminer avec une sécurité raisonnable la valeur du gestionnaire du réseau. Elle veille à maintenir la continuité des décisions qu'elle a prises au cours des périodes régulatrices antérieures, notamment en matière d'évaluation des actifs régulés.

§ 10. La commission exerce sa compétence tarifaire en tenant compte de la politique générale de l'énergie telle que définie dans la législation et la réglementation européenne, fédérale et régionale.

§ 11. Dans un souci de transparence dans la répercussion des coûts au client final, les différents éléments du tarif de réseau sont distingués sur la facture, en particulier en ce qui concerne les obligations de service public et leur contenu.

§ 12. La comptabilité du gestionnaire du réseau est tenue selon un plan comptable analytique uniforme par activité, établi sur proposition du gestionnaire du réseau et approuvé par la commission, ou, à défaut de proposition avant le 1er octobre 2011, établi par la commission en concertation avec le gestionnaire du réseau.

§ 13. La commission publie dans les trois jours ouvrables de leur approbation et maintient sur son site les tarifs et leur motivation, tout en préservant la confidentialité des informations commercialement sensibles concernant des fournisseurs ou des utilisateurs du réseau, des données à caractère personnel et/ou des données dont la confidentialité est protégée en vertu de législations spécifiques.

Le gestionnaire du réseau communique, dans les plus brefs délais, aux utilisateurs de son réseau les tarifs qu'il doit appliquer et les met à la disposition de toutes les personnes qui en font la demande. Il les communique également dans les plus brefs délais sur son site Internet, avec un module de calcul précisant l'application pratique des tarifs. Les tarifs appliqués ne peuvent pas avoir d'effet rétroactif.

§ 14. La méthodologie tarifaire fixée par la commission ainsi que les décisions relatives aux propositions tarifaires prises par elle en application de cette méthodologie tarifaire peuvent faire l'objet d'un recours par toute personne justifiant d'un intérêt devant la cour d'appel de Bruxelles en application de l'article 29bis.

Un tel recours peut notamment être introduit lorsque :

- la décision de la commission ne respecte pas les orientations visées au présent article;
- la décision de la commission ne respecte pas la politique générale de l'énergie telle que définie dans la législation et la réglementation européenne, fédérale et régionale;
- la décision de la commission ne garantit pas les moyens nécessaires pour la réalisation des investissements du gestionnaire du réseau et le maintien en l'état de l'infrastructure ou l'exécution de sa mission légale.

[...]

Art. 23. § 1er. Il est créé une commission de régulation de l'électricité et du gaz, en allemand "Elektrizitäts- und Gasregulierungs-kommission" et en abrégé "CREG". La commission est un organisme autonome ayant la personnalité juridique et ayant son siège dans l'arrondissement administratif de Bruxelles-Capitale.

La commission prend toutes les mesures raisonnables pour atteindre les objectifs suivants dans le

cadre de ses missions énumérées à l'article 23, § 2, en étroite concertation, le cas échéant, avec les autres autorités fédérales concernées, y compris l'Autorité belge de la concurrence, et sans préjudice de leurs compétences :

1° promouvoir, en étroite collaboration avec l'ACER, la Commission européenne, les autorités de régulation des Régions et des autres Etats membres, un marché intérieur de l'électricité concurrentiel, sûr et durable pour l'environnement au sein de la Communauté européenne, et une ouverture effective du marché pour l'ensemble des clients et des fournisseurs de la Communauté européenne, et garantir des conditions appropriées pour que les réseaux d'électricité fonctionnent de manière effective et fiable, en tenant compte d'objectifs à long terme;

2° développer un marché entre les régions de la Communauté européenne définies par l'article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009, concurrentiel et fonctionnant correctement au sein de la Communauté européenne, en vue de la réalisation des objectifs visés au point 1° ;

3° supprimer les entraves au commerce de l'électricité entre Etats membres, notamment en mettant en place des capacités de transport transfrontalier suffisantes pour répondre à la demande et renforcer l'intégration des marchés des différents Etats membres, ce qui devrait permettre à l'électricité de mieux circuler dans l'ensemble de la Communauté européenne;

4° contribuer à assurer, de la manière la plus avantageuse par rapport au coût, la mise en place de réseaux non discriminatoires qui soient sûrs, fiables, performants et axés sur les clients finals, et promouvoir l'adéquation des réseaux et, conformément aux objectifs généraux de politique énergétique, l'efficacité énergétique ainsi que l'intégration de la production d'électricité, à grande ou à petite échelle, à partir de sources d'énergie renouvelables;

5° faciliter l'accès au réseau des nouvelles capacités de production, notamment en supprimant les obstacles qui pourraient empêcher l'arrivée de nouveaux venus sur le marché et l'intégration de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables;

5° bis encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre ;

6° faire en sorte que le gestionnaire du réseau et les utilisateurs du réseau reçoivent des incitations suffisantes, tant à court terme qu'à long terme, pour améliorer les performances des réseaux et favoriser l'intégration du marché;

7° assurer que les clients bénéficient du fonctionnement efficace du marché et promouvoir une concurrence effective ainsi que contribuer à garantir la protection des consommateurs;

8° contribuer à assurer un service public et universel de grande qualité dans le secteur de la fourniture d'électricité et contribuer à la protection des clients vulnérables et à la compatibilité des mécanismes nécessaires d'échange de données pour permettre aux clients raccordés au réseau de transport de changer de fournisseur.

[...]

II. Version coordonnée de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

[...]

Art. 15/5bis. § 1er. Le raccordement, l'utilisation du réseau et/ou de l'installation du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, du gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et du gestionnaire d'installation de GNL et, le cas échéant, les services offerts par ces gestionnaires en application du code de bonne conduite adopté conformément à l'article 15/5undecies, font l'objet de tarifs.

§ 2. Après concertation structurée, documentée et transparente avec les gestionnaires concernés, la commission établit la méthodologie tarifaire que doivent utiliser le gestionnaire du

réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL pour l'établissement de leurs propositions tarifaires.

La méthodologie tarifaire précise notamment :

- (i) la définition des catégories de coûts qui sont couverts par les tarifs;
- (ii) les catégories de coûts sur lesquelles porte, le cas échéant, la régulation incitative;
- (iii) les règles d'évolution au cours du temps des catégories de coûts visées en (i), y compris la méthode de détermination des paramètres figurant dans les formules de dévolution;
- (iv) les règles d'allocation des coûts aux catégories d'utilisateurs du réseau;
- (v) la structure tarifaire générale et les composants tarifaires.

La concertation avec le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL fait l'objet d'un accord entre la commission et lesdits gestionnaires. À défaut d'accord, la concertation est tenue au minimum comme suit :

1° la commission envoie au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, au gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et au gestionnaire d'installation de GNL la convocation aux réunions de concertation visées ci-dessus ainsi que la documentation relative aux points mis à l'ordre du jour de ces réunions dans un délai raisonnable avant lesdites réunions. La convocation mentionne le lieu, la date et l'heure de la réunion, ainsi que les points mis à l'ordre du jour;

2° à la suite de la réunion, la commission établit un projet de procès-verbal de réunion reprenant les arguments avancés par les différentes parties et les points d'accords et de désaccords constatés qu'elle transmet, pour approbation, au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, au gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et au gestionnaire d'installation de GNL dans un délai raisonnable suivant la réunion;

3° dans un délai raisonnable suivant la réception du procès-verbal de la commission approuvé par les parties, les gestionnaires, au besoin après s'être concertés, envoient à la commission leur avis formel sur la méthodologie tarifaire résultant de cette concertation, en soulignant le cas échéant les éventuels points de désaccords subsistants.

Par dérogation aux dispositions qui précèdent, la méthodologie tarifaire peut être établie par la commission suivant une procédure déterminée de commun accord avec le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL sur la base d'un accord explicite, transparent et non-discriminatoire.

§ 3. La commission communique à la Chambre des représentants son projet de méthodologie tarifaire, l'intégralité des pièces relatives à la concertation avec le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL ainsi que tous les documents qu'elle estime nécessaires à la motivation de sa décision relative à la méthodologie tarifaire, tout en préservant la confidentialité des informations commercialement sensibles concernant des fournisseurs ou des utilisateurs du réseau, des données à caractère personnel et/ou des données dont la confidentialité est protégée en vertu de législations spécifiques.

La commission publie sur son site web la méthodologie tarifaire applicable, l'intégralité des pièces relatives à la concertation avec le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL et tous documents qu'elle estime utiles à la motivation de sa décision relative à la méthodologie tarifaire, tout en préservant la confidentialité des informations commercialement sensibles concernant des fournisseurs ou des utilisateurs du réseau et/ou des installations, des données à caractère personnel et/ou des données dont la confidentialité est protégée en vertu de législations spécifiques.

§ 4. La méthodologie tarifaire fixée en vertu du § 3 et applicable à l'établissement de la proposition tarifaire est communiquée au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, au gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et au gestionnaire d'installation de GNL au plus tard six mois avant la date à laquelle la proposition tarifaire doit être introduite auprès de la

commission. Les modifications doivent être motivées.

La méthodologie tarifaire reste en vigueur pendant toute la période tarifaire, en ce compris la clôture des soldes relatifs à cette période. Des modifications apportées à la méthodologie tarifaire fixée en cours de période tarifaire, conformément au § 2, s'appliquent seulement à partir de la période tarifaire suivante, sauf accord explicite, transparent et non-discriminatoire entre la commission et les gestionnaires.

§ 5. La commission établit la méthodologie tarifaire dans le respect des lignes directrices suivantes :

1° la méthodologie tarifaire doit être exhaustive et transparente, de manière à permettre au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, au gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et au gestionnaire d'installation de GNL d'établir leurs propositions tarifaires sur cette seule base. Elle comprend les éléments qui doivent obligatoirement figurer dans la proposition tarifaire. Elle définit les modèles de rapport à utiliser par ces gestionnaires;

2° la méthodologie tarifaire doit permettre de couvrir de manière efficiente l'ensemble des coûts nécessaires ou efficaces à l'exécution des obligations légales ou réglementaires qui incombent au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, au gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et au gestionnaire d'installation de GNL ainsi que pour l'exercice de leurs activités;

3° la méthodologie tarifaire fixe le nombre d'années de la période régulatoire débutant au 1er janvier. Les tarifs annuels qui en résultent sont déterminés en application de la méthodologie tarifaire applicable pour cette période;

4° la méthodologie tarifaire permet le développement équilibré du réseau de transport de gaz naturel, d'installation de stockage de gaz naturel et/ou d'installation de GNL, conformément au plan d'investissements des gestionnaires de ce réseau et de ces installations tels qu'approuvés, le cas échéant, par les autorités compétentes;

5° les éventuels critères de rejet de certains coûts sont non-discriminatoires et transparents;

6° les tarifs sont non discriminatoires et proportionnés. Ils respectent une allocation transparente des coûts;

7° la structure des tarifs favorise l'utilisation rationnelle de l'énergie et des infrastructures;

8° les différents tarifs sont uniformes sur le territoire desservi par le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL;

9° la rémunération normale des capitaux investis dans les actifs régulés doit permettre au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, au gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et au gestionnaire d'installation de GNL de réaliser les investissements nécessaires à l'exercice de leurs missions;

en cas de différence de traitement quant à la rémunération des capitaux, ou aux durées d'amortissement entre gestionnaires, la différence est dûment motivée par la commission;

10° les services de flexibilité sont assurés de la manière la plus efficace en termes de coûts et fournissent aux utilisateurs des éléments d'incitation appropriés pour qu'ils équilibrent leur injection et leur prélèvement. Les tarifs associés à ces services sont équitables non discriminatoires, et fondés sur des critères objectifs;

11° les coûts nets des missions de service public imposées par la loi, le décret ou l'ordonnance et leurs arrêtés d'exécution sont pris en compte dans les tarifs de manière transparente et non discriminatoire, conformément aux dispositions législatives et réglementaires applicables;

12° les impôts, taxes, surcharges et contributions de toutes natures imposées par la loi, le décret ou l'ordonnance et leurs arrêtés d'exécution sont ajoutés aux tarifs automatiquement et dans les délais prévus par la procédure d'introduction et d'approbation des tarifs. La commission peut contrôler la conformité de ces coûts avec les dispositions législatives et réglementaires applicables;

13° les achats de biens et de services réalisés dans le respect de la législation sur les marchés publics sont réputés réalisés au prix du marché, sous réserve, le cas échéant, du pouvoir d'appréciation de la commission;

14° la méthodologie détermine les modalités d'intégration et de contrôle des coûts échoués

constitués par les charges de pension complémentaire ou de pension du secteur public non capitalisées, versées à des agents ayant presté une activité régulée de transport de gaz naturel, de stockage de gaz naturel ou de GNL, dues pour les années antérieures à la libéralisation en vertu des statuts, de conventions collectives du travail ou d'autres conventions suffisamment formalisées, approuvés avant le 30 avril 1999, ou versées à leurs ayants droit ou remboursées à leur employeur par un gestionnaire de réseau de transport de gaz naturel, d'installation de stockage de gaz naturel ou d'installation de GNL, qui peuvent être intégrés aux tarifs;

15° pour la détermination des soldes (positifs ou négatifs) dont elle décide la répartition pour la période régulatoire suivante, la commission fixe les catégories de coûts non soumises à une éventuelle régulation incitative qui constituent des dettes ou des créances régulatrices et qui sont récupérées par ou rendues au travers les tarifs applicables au cours de la période régulatoire suivante;

16° toute méthode de contrôle des coûts reposant sur des techniques de comparaison doit tenir compte des différences objectives existant entre gestionnaires et qui ne peuvent être éliminées à l'initiative du gestionnaire concerné.

Toute décision utilisant des techniques de comparaison intègre des paramètres qualitatifs et est basée sur des données homogènes, transparentes, fiables et publiées ou intégralement communicables dans la motivation de la décision de la commission.

Le caractère raisonnable des coûts est apprécié par comparaison avec les coûts correspondants d'entreprises exerçant des activités similaires dans des conditions analogues, en tenant compte notamment des spécificités réglementaires ou régulatrices existantes dans les comparaisons internationales effectuées;

17° les efforts de productivité éventuellement imposés au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, au gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et au gestionnaire d'installation de GNL ne peuvent mettre en péril, à court ou à long terme, la sécurité des personnes ou des biens et la continuité de la fourniture;

18° la subsidiarité croisée entre activités régulées et non régulées n'est pas autorisée;

19° les tarifs encouragent le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL à améliorer les performances, à favoriser l'intégration du marché et la sécurité de l'approvisionnement et à mener la recherche et le développement nécessaires à leurs activités;

20° les coûts visés aux points 11°, 12° et 14° et les charges financières ainsi que les coûts autres que ceux visés au § 2 (ii) ne sont soumis ni à des décisions basées sur des méthodes de comparaison, ni à une régulation incitative;

21° la méthodologie tarifaire applicable aux extensions d'installations ou aux nouvelles installations de transport de gaz naturel pour le stockage et les extensions d'installations ou les nouvelles installations de transport de gaz naturel de GNL ainsi que les extensions d'installations ou les nouvelles installations de transport de gaz naturel peut déroger aux tarifs de raccordement et d'utilisation du réseau de transport de gaz naturel afin d'en permettre le développement à long terme;

22° les tarifs visent à offrir un juste équilibre entre la qualité des services prestés et les prix supportés par les clients finals;

23° les tarifs ne contiennent aucune incitation préjudiciable à l'efficacité globale (y compris l'efficacité énergétique) ou qui pourrait faire obstacle à la participation des effacements de la consommation, aux marchés d'ajustement et à la fourniture de services auxiliaires. Les tarifs visent à améliorer l'efficacité en ce qui concerne tant la conception que l'exploitation des infrastructures.

La commission peut contrôler la conformité des coûts du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, du gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et du gestionnaire d'installation de GNL avec les dispositions législatives et réglementaires applicables.

§ 6. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL établissent leurs propositions

tarifaires dans le respect de la méthodologie tarifaire établie par la commission et introduisent celles-ci dans le respect de la procédure d'introduction et d'approbation des tarifs.

§ 7. La commission examine la proposition tarifaire, décide de l'approbation de celle-ci et communique sa décision motivée au gestionnaire dans le respect de la procédure d'introduction et d'approbation des tarifs.

§ 8. La procédure d'introduction et d'approbation des propositions tarifaires fait l'objet d'un accord entre la commission et le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel ainsi que le gestionnaire d'installation de GNL. à défaut d'accord, la procédure est la suivante :

1° le gestionnaire soumet, dans un délai raisonnable avant la fin de la dernière année de chaque période régulatoire en cours, sa proposition tarifaire accompagnée du budget pour la période régulatoire suivante sous la forme du modèle de rapport fixée par la commission conformément au § 5;

2° la proposition tarifaire, accompagnée du budget, est transmise en trois exemplaires par porteur avec accusé de réception à la commission. Le gestionnaire transmet également une version électronique sur laquelle la commission peut, au besoin retravailler la proposition tarifaire accompagnée du budget;

3° dans un délai raisonnable suivant la réception de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission confirme au gestionnaire, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par courrier électronique, que le dossier est complet ou elle lui fait parvenir une liste des informations complémentaires qu'il devra fournir.

Dans un délai raisonnable suivant la réception de la lettre visée à l'alinéa précédent dans laquelle des informations complémentaires lui ont été demandées, le gestionnaire transmet ces informations à la commission en trois exemplaires, par lettre par porteur avec accusé de réception. Le gestionnaire transmet également une version électronique des réponses et des renseignements complémentaires à la commission;

4° dans un délai raisonnable suivant la réception de la proposition tarifaire visée au 2° ou, le cas échéant, dans un délai raisonnable suivant la réception des réponses et des informations complémentaires du gestionnaire visées au 3°, la commission informe le gestionnaire par lettre par porteur avec accusé de réception, de sa décision d'approbation ou de son projet de décision de refus de la proposition tarifaire concernée accompagnée du budget.

Dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission indique de manière motivée les points que le gestionnaire doit adapter pour obtenir une décision d'approbation de la commission. La commission est habilitée à demander au gestionnaire de modifier sa proposition tarifaire pour faire en sorte que celle-ci soit proportionnée et appliquée de manière non-discriminatoire;

5° si la commission refuse la proposition tarifaire accompagnée du budget du gestionnaire dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, ce gestionnaire peut communiquer ses objections à ce sujet à la commission dans un délai raisonnable suivant la réception de ce projet de décision.

Ces objections sont transmises à la commission par porteur avec accusé de réception, ainsi que sous forme électronique.

Le gestionnaire est entendu, à sa demande, dans un délai raisonnable après réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget par la commission.

Le cas échéant, le gestionnaire soumet, dans un délai raisonnable suivant la réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, à la commission par porteur avec accusé de réception, en trois exemplaires sa proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget. Le gestionnaire remet aussi une copie électronique à la commission.

Dans un délai raisonnable suivant l'envoi par la commission du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget ou, le cas échéant, dans un délai raisonnable après réception des objections ainsi que de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget, la commission informe le gestionnaire, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par

voie électronique, de sa décision d'approbation ou de sa décision de refus de la proposition tarifaire, le cas échéant adaptée, accompagnée du budget;

6° si le gestionnaire ne respecte pas ses obligations dans les délais visés aux points 1° à 5°, ou si la commission a pris la décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget ou de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget adapté, des tarifs provisoires sont d'application jusqu'à ce que toutes les objections de ce gestionnaire ou de la commission soient épuisées ou jusqu'à ce qu'un accord soit conclu entre la commission et le gestionnaire sur les points litigieux. La commission est habilitée, après concertation avec le gestionnaire, à arrêter des mesures compensatoires appropriées lorsque les tarifs définitifs s'écartent de ces tarifs provisoires;

7° en cas de passage à de nouveaux services et/ou d'adaptation de services existants, le gestionnaire peut soumettre une proposition tarifaire actualisée à l'approbation de la commission dans la période régulatoire. Cette proposition tarifaire actualisée tient compte de la proposition tarifaire approuvée par la commission, sans altérer l'intégrité de la structure tarifaire existante.

La proposition actualisée est introduite par le gestionnaire et traitée par la commission conformément à la procédure applicable, visée aux points 1° à 6°, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié;

8° si des circonstances exceptionnelles surviennent au cours d'une période régulatoire indépendamment de la volonté du gestionnaire, celui-ci peut à tout moment de la période régulatoire soumettre à l'approbation de la commission une demande motivée de révision de sa proposition tarifaire, pour ce qui concerne les années suivantes de la période régulatoire.

La demande motivée de révision de la proposition tarifaire est introduite par le gestionnaire et traitée par la commission suivant la procédure applicable visée aux points 1° à 6°, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié;

9° la commission adapte, sans préjudice de sa possibilité de contrôler les coûts sur la base des dispositions légales et réglementaires applicables, les tarifs du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, du gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et du gestionnaire d'installation de GNL à toutes modifications des obligations de service public, notamment régionales, qui leur sont applicables, au plus tard dans les trois mois de la transmission par ces gestionnaires de telles modifications. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL transmettent ces modifications à la commission dans le meilleur délai suite à leurs entrées en vigueur;

10° la commission publie sur son site Internet, de manière transparente, l'état de la procédure d'adoption des propositions tarifaires ainsi que, le cas échéant, les propositions tarifaires déposées par le gestionnaire du réseau.

§ 9. La commission établit la méthodologie tarifaire et exerce sa compétence tarifaire de manière à favoriser une régulation stable et prévisible contribuant au bon fonctionnement du marché libéralisé, et permettant au marché financier de déterminer avec une sécurité raisonnable la valeur du gestionnaire. Elle veille à maintenir la continuité des décisions qu'elle a prises au cours des périodes régulatrices antérieures, notamment en matière d'évaluation des actifs régulés.

§ 10. La commission exerce sa compétence tarifaire en tenant compte de la politique générale de l'énergie telle que définie dans la législation et la réglementation européenne, fédérale et régionale.

§ 11. Dans un souci de transparence dans la répercussion des coûts au client final, les différents éléments du tarif sont distingués sur la facture, en particulier en ce qui concerne les obligations de service public et leur contenu.

[² § 11/1. Pour la facturation au client résidentiel ou à la P.M.E. les obligations suivantes sont d'application :

1° les fournisseurs veillent à ce que toutes les factures de décompte, de clôture et d'acompte adressées au client résidentiel ou à la P.M.E. en raison de la fourniture de gaz comportent au moins les mentions suivantes :

- a) le nom et l'adresse du fournisseur d'énergie;
 - b) l'adresse, l'adresse e-mail, le numéro de téléphone et le numéro de fax du service clientèle du fournisseur d'énergie;
 - c) l'adresse, l'adresse e-mail, le numéro de téléphone et le numéro de fax du service de médiation pour l'énergie;
 - d) la période couverte par la facture;
 - e) les montants facturés;
 - f) le numéro EAN;
 - g) le taux de T.V.A. et le montant de la T.V.A.;
 - h) le produit ou le service faisant l'objet du contrat;
 - i) la durée du contrat, la date de début, le cas échéant la date de fin, le délai de préavis et la mention qu'aucune indemnité n'est due en cas de rupture;
 - j) l'hyperlien vers le simulateur tarifaire officiel du régulateur régional compétent;
- 2° toutes les factures de décompte ou de clôture adressées au client résidentiel ou à la P.M.E. mentionnent en outre :

- a) le nombre d'unités consommées;
- b) le ou les prix à l'unité;
- c) le détail du calcul du montant à payer;
- d) le tarif du transport;
- e) le tarif de la distribution;
- f) les prélèvements perçus par l'ensemble des pouvoirs publics en les globalisant selon des catégories;
- g) l'évolution de la consommation, du prix unitaire par kWh et du prix total des trois années précédentes.

§ 11/2. Sur proposition du ministre et du ministre compétent pour la protection de la Consommation, les dispositions contenues dans l'accord sectoriel " le consommateur dans le marché libéralisé de l'électricité et du gaz " sont complétées avant le 1er janvier 2013, de manière à régler notamment les points suivants :

- a) l'introduction de la faculté pour le consommateur d'exclure les factures de clôture et de décompte de la domiciliation bancaire éventuelle;
- b) la communication au consommateur de chaque modification des conditions du contrat à son détriment d'une telle façon que son attention y soit attirée explicitement, en indiquant que ce changement lui octroie le droit de mettre fin au contrat dans un délai raisonnable sans préavis et sans frais.

Si les modifications à l'accord ne sont pas adoptées au terme du délai fixé à l'alinéa 1er, le Roi fixe, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, les obligations qui incombent aux fournisseurs de gaz en matière de protection des consommateurs.

§ 11/3. Le client résidentiel ou la P.M.E. a le droit de mettre fin à tout moment à un contrat de fourniture continue de gaz, qu'il soit à durée déterminée ou à durée indéterminée, en respectant un délai de préavis d'un mois.

Toute clause contractuelle qui porte préjudice à ce droit, est nulle de plein droit.

Sauf convention contraire expresse, le fournisseur avec lequel le client résidentiel ou la P.M.E. conclut un contrat de fourniture continue de gaz est présumé être mandaté pour exercer le droit visé à l'alinéa 1er.

Lorsque le client résidentiel ou la P.M.E. fait utilisation du droit lui octroyé par l'alinéa 1er, aucune indemnité ne peut lui être portée en compte.

§ 11/4. Les infractions au présent article sont recherchées, constatées et poursuivies conformément aux dispositions des articles 111 à 113, 115 à l'exception de l'alinéa 2, 116 à 118, 123, 124 et 133 à 137 de la loi du 6 avril 2010 relative aux pratiques du marché et à la protection du consommateur.]²

§ 12. La comptabilité du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, du gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et du gestionnaire d'installation de GNL est tenue selon un

plan comptable analytique uniforme par activité, établi sur proposition des gestionnaires et approuvé par la commission, ou, a défaut de proposition avant le 1er octobre 2011, établi par la commission en concertation avec les gestionnaires.

§ 13. La commission publie dans les trois jours ouvrables de leur approbation et maintient sur son site les tarifs et leur motivation, tout en préservant la confidentialité des informations commercialement sensibles concernant des fournisseurs ou des utilisateurs du réseau et/ou des installations, des données à caractère personnel et/ou des données dont la confidentialité est protégée en vertu de législations spécifiques.

Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et le gestionnaire d'installation de GNL communiquent, dans les plus brefs délais, aux utilisateurs de leur réseau et/ou installation les tarifs qu'ils doivent appliquer et les mettent à la disposition de toutes les personnes qui en font la demande. Ils les communiquent également dans les plus brefs délais sur leur site internet, avec un module de calcul précisant l'application pratique des tarifs.

Les tarifs appliqués ne peuvent pas avoir d'effet rétroactif.

§ 14. La méthodologie tarifaire fixée par la commission ainsi que les décisions relatives aux propositions tarifaires prises par elle en application de cette méthodologie tarifaire peuvent faire l'objet d'un recours devant la cour d'appel de Bruxelles par toute personne justifiant d'un intérêt en application de l'article 15/20.

Un tel recours peut notamment être introduit lorsque :

- la décision de la commission ne respecte pas les orientations visées au présent article;
- la décision de la commission ne respecte pas la politique générale de l'énergie telle que définie dans la législation et la réglementation européenne, fédérale et régionale;
- la décision de la commission ne garantit pas les moyens nécessaires pour la réalisation des investissements du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, du gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et du gestionnaire d'installation de GNL et le maintien en état de leurs infrastructures ou l'exécution de leurs missions légales.

[...
]