

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

5 mars 2024

PROJET DE LOI

**modifiant la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation
du marché de l'électricité et portant
confirmation de six arrêtés royaux sur l'énergie**

Sommaire	Pages
Résumé	3
Exposé des motifs	5
Avant-projet de loi	16
Analyse d'impact	19
Avis du Conseil d'État	32
Projet de loi	46
Coordination des articles	50

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

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

5 maart 2024

WETSONTWERP

**tot wijziging van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt en tot bekrachtiging
van zes koninklijke besluiten inzake energie**

Inhoud	Blz.
Samenvatting	3
Memorie van toelichting	5
Voorontwerp van wet	16
Impactanalyse	25
Advies van de Raad van State	32
Wetsontwerp	46
Coördinatie van de artikelen	61

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

Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 5 mars 2024.

Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 5 mars 2024.

De regering heeft dit wetsontwerp op 5 maart 2024 ingediend.

De “goedkeuring tot drukken” werd op 5 maart 2024 door de Kamer ontvangen.

N-VA	: Nieuw-Vlaamse Alliantie
Ecolo-Groen	: Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
PS	: Parti Socialiste
VB	: Vlaams Belang
MR	: Mouvement Réformateur
cd&v	: Christen-Democratisch en Vlaams
PVDA-PTB	: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	: Open Vlaamse liberalen en democraten
Vooruit	: Vooruit
Les Engagés	: Les Engagés
DéFI	: Démocrate Fédéraliste Indépendant
INDEP-ONAFH	: Indépendant – Onafhankelijk

Abréviations dans la numérotation des publications:		Afkorting bij de nummering van de publicaties:	
DOC 55 0000/000	Document de la 55 ^e législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi	DOC 55 0000/000	Parlementair document van de 55 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Questions et Réponses écrites	QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral	CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Compte Rendu Analytique	CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaalde beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (beigegekleurig papier)

RÉSUMÉ

Le présent projet de loi vise la confirmation des arrêtés royaux sur l'énergie suivants:

1) L'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023.

2) L'arrêté royal du 21 mars 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge.

3) L'arrêté royal du 23 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid.

4) L'arrêté royal du 26 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid.

5) L'arrêté royal du 11 juin 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge.

6) L'arrêté royal du 27 septembre 2023 fixant pour l'année 2023 le montant de la contribution de répartition visée à l'article 14, § 8, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition.

SAMENVATTING

Dit wetsontwerp beoogt de bekrachtiging van de volgende koninklijke besluiten inzake energie:

1) Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023.

2) Het koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan.

3) Het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid.

4) Het koninklijk besluit van 26 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid.

5) Het koninklijk besluit van 11 juni 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan.

6) Het koninklijk besluit van 27 september 2023 tot vaststelling voor het jaar 2023 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage.

En outre, avec le présent projet de loi, le gouvernement fédéral entend apporter des modifications à la possibilité pour le Roi de modifier, remplacer et supprimer les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, malgré sa ratification légale antérieure, tel que visé à l'article 7, § 1, alinéa 3, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

Verder beoogt de federale regering met dit wetsontwerp wijzigingen aan te brengen aan de mogelijkheid voor de Koning om bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, te wijzigen, te vervangen en op te heffen, ondanks de eerdere wettelijke bekrachtiging ervan, zoals bepaald in artikel 7, § 1, derde, lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

Ce projet fait l'objet de l'avis 75.242/16 de la section de législation du Conseil d'État. Ce projet tient compte des remarques du Conseil d'État.

Le présent projet de loi vise la confirmation des arrêtés royaux sur l'énergie suivants:

1) L'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023;

2) L'arrêté royal du 21 mars 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge;

3) L'arrêté royal du 23 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid*;

4) L'arrêté royal du 26 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid*;

5) L'arrêté royal du 11 juin 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

Dit ontwerp maakt het voorwerp uit van advies 75.242/16 van 21 februari 2024 van de afdeling wetgeving van de Raad van State. Dit ontwerp houdt rekening met de opmerkingen van de Raad van State.

Dit wetsontwerp beoogt de bekrachtiging van volgende koninklijke besluiten inzake energie:

1) Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023;

2) Het koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan;

3) Het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*;

4) Het koninklijk besluit van 26 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*;

5) Het koninklijk besluit van 11 juni 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit

de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge;

6) L'arrêté royal du 27 septembre 2023 fixant pour l'année 2023 le montant de la contribution de répartition visée à l'article 14, § 8, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition;

En outre, avec le présent projet de loi, le gouvernement fédéral entend apporter des modifications à la possibilité pour le Roi de modifier, remplacer et supprimer les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, malgré sa ratification légale antérieure, tel que visé à l'article 7, § 1, alinéa 3 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

1. L'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023

L'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023, ci-après "arrêté royal du 19 mars 2022", modifie l'article 10, alinéa 2 de l'arrêté royal du 28 janvier 2021 en adaptant la date à laquelle cette décision cesse de produire ses effets. Ceci a pour effet de prolonger l'aide financière aux ménages à faibles revenus jusqu'au 1^{er} juillet 2023 afin de poursuivre la lutte contre la pauvreté énergétique. Ainsi, l'arrêté royal prévoit également que dans les trois premiers mois suivant l'expiration de cette date, les fournisseurs d'énergie doivent appliquer le produit le moins cher pour les clients concernés.

L'arrêté royal du 19 mars 2023 a été adopté sur base des dispositions suivantes:

— l'article 15/10, § 2/2, troisième alinéa, de la loi du 12 avril 1965;

— l'article 20, § 2/1, deuxième alinéa de la loi du 29 avril 1999.

L'article 15/10, § 2/2, troisième alinéa de la loi du 12 avril 1965 prévoit que la liste des clients résidentiels protégés visée à l'article 15/10, § 2/2, alinéas 1^{er} et 2, peut être modifiée ou complétée par le Roi. Tout arrêté

van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan;

6) Het koninklijk besluit van 27 september 2023 tot vaststelling voor het jaar 2023 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage;

Verder beoogt de federale regering met dit wetsontwerp wijzigingen aan te brengen aan de mogelijkheid voor de Koning om bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, te wijzigen, te vervangen en op te heffen, ondanks de eerdere wettelijke bekrachtiging ervan, zoals bepaald in artikel 7, § 1, derde lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

1. Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023

Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023, hierna "het koninklijk besluit van 19 maart 2023", wijzigt artikel 10, tweede lid van het koninklijk besluit van 28 januari 2021, door de datum waarop dit besluit ophoudt uitwerking te hebben aan te passen. Dit heeft als gevolg dat de financiële steun aan huishoudens met een laag inkomen wordt verlengd tot 1 juli 2023 ten einde de energiearmoede verder te bestrijden. Zo werd tevens in het koninklijk besluit voorzien dat in de eerste drie maanden die volgen op het verstrijken van deze datum, de energieleveranciers voor de betrokken afnemers het goedkoopste product moeten toepassen.

Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 werd aangenomen op grond van de volgende bepalingen:

— artikel 15/10, § 2/2 derde lid van de wet van 12 april 1965;

— artikel 20, § 2/1, tweede lid van de wet van 29 april 1999.

Artikel 15/10, § 2/2 derde lid van de wet van 12 april 1965 bepaalt dat de lijst van beschermde residentiële afnemers, bedoeld in artikel 15/10, § 2/2 eerste en tweede lid, door de Koning gewijzigd of aangevuld kan

pris à cette fin est réputé n'avoir jamais eu d'effet s'il n'a pas été confirmé par une loi dans un délai de douze mois à compter de son entrée en vigueur.

L'article 20, § 2/1, alinéa 2, de la loi du 29 avril 1999 prévoit que la liste des clients résidentiels protégés visée à l'article 20, § 2/1, alinéa 1^{er}, peut être modifiée ou complétée par le Roi. Tout arrêté pris à cette fin est réputé n'avoir jamais eu d'effet s'il n'a pas été confirmé par une loi dans les 12 mois de son entrée en vigueur.

Vu ce qui précède et comme l'a confirmé le Conseil d'État dans son avis sur cet arrêté royal (Conseil d'État, avis du 27 février 2023, 73.141/3, marge 4), l'arrêté royal du 19 mars 2023, doit être confirmé par la loi dans les douze mois de son date d'entrée en vigueur.

L'arrêté royal du 19 mars 2023 est confirmé par le présent projet de loi avec effet au 31 mars 2023, jour de son entrée en vigueur.

2. L'arrêté royal du 21 mars 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge

L'arrêté royal du 21 mars 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, ci-après "l'arrêté royal du 21 mars 2023", modifie l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge ainsi que l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de

worden. Elk besluit dat voor dit doel wordt genomen, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet is bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

Artikel 20, § 2/1, tweede lid, van de wet van 29 april 1999 bepaalt dat de lijst van beschermde residentiële afnemers, bedoeld in het artikel 20, § 2/1, eerste lid, door de Koning gewijzigd of aangevuld kan worden. Elk besluit dat voor dit doel wordt genomen, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet is bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

Gelet op het voorgaande en zoals bevestigd door de Raad van State in haar advies met betrekking tot dit koninklijk besluit (RvS adv. 27 februari 2023, 73.141/3, randnummer 4) moet het koninklijk besluit van 19 maart 2023 binnen twaalf maanden na inwerkingtreding bij wet worden bekrachtigd.

Het koninklijk besluit van 19 maart 2023, wordt bekrachtigd door dit wetsontwerp met ingang van 31 maart 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

2. Het koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan

Het koninklijk besluit van 21 maart 2023, tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, hierna "het koninklijk besluit van 21 maart 2023", wijzigd het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste

gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge.

Les modifications susmentionnés visent à apporter des modifications qui alignent le tarif social sur la baisse rapide des prix, afin de garantir que le tarif social puisse être offert sans créer un impact déraisonnable sur les coûts pour ces fournisseurs.

Les articles 1, 2 et 3 de l'arrêté royal du 21 mars 2023 sont adoptés sur base de la disposition suivante:

— L'article 15/11, § 1^{er} *quinquies*, 1^{er} alinéa, de la loi du 12 avril 1965;

L'article 15/11, § 1^{er} *quinquies*, alinéa 1^{er}, de la loi du 12 avril 1965 prévoit que les règles permettant de déterminer les coûts réels nets pour les entreprises de gaz naturel résultant des activités visées à l'article 15/10, § 2, et de leur participation à la tarification, ainsi que, le cas échéant, la procédure à respecter pour obtenir une compensation, y compris les délais et les conséquences en cas d'infraction, peut être modifiée ou complétée par le Roi, après avis de la Commission. Tout arrêté pris à cette fin est réputé n'avoir jamais eu d'effet s'il n'a pas été confirmé par une loi dans un délai de douze mois à compter de son entrée en vigueur.

Compte tenu de ce qui précède, les articles 1, 2 et 3 de l'arrêté royal du 21 mars 2023 doivent être confirmés par une loi dans les 12 mois de son entrée en vigueur.

Les articles 1, 2 et 3 de l'arrêté royal du 21 mars 2023 sont confirmés par le présent projet de loi avec effet au 1^{er} avril 2023, jour de son entrée en vigueur.

nemen hiervan, alsook het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan.

De voornoemde wijzigingen hebben tot doel wijzigingen aan te brengen die het sociaal tarief in lijn brengt met snel dalende prijzen, ten einde te verzekeren dat het sociale tarief aangeboden kan worden zonder dat hierdoor een onredelijke impact op de kosten voor deze leveranciers ontstaat.

De artikelen 1, 2 en 3 van het koninklijk besluit van 21 maart 2023 werden aangenomen op grond van de volgende bepaling:

— artikel 15/11, § 1^{er} *quinquies*, eerste lid, van de wet van 12 april 1965;

Artikel 15/11, § 1^{er} *quinquies*, eerste lid, van de wet van 12 april 1965, bepaalt dat de Koning na advies van de commissie, de regels voor het bepalen van de werkelijke nettokosten voor de aardgasondernemingen, als gevolg van de in artikel 15/10, § 2, bedoelde activiteiten, en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming, alsook desgevallend de in acht te nemen procedure voor het bekomen van een vergoeding, met inbegrip van de termijnen en de gevolgen bij overtreding vaststelt. Elk besluit dat voor dit doel wordt genomen, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet is bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

Gelet op het voorgaande moeten de artikelen 1, 2 en 3 van het koninklijk besluit van 21 maart 2023 binnen twaalf maanden na inwerkingtreding bij wet worden bekrachtigd.

De artikelen 1, 2 en 3 van het koninklijk besluit van 21 maart 2023, worden bekrachtigd door dit wetsontwerp met ingang van 1 april 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

3. A) L'arrêté royal du 23 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid*;

B) L'arrêté royal du 26 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid*.

L'arrêté royal du 23 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid*, ci-après "l'arrêté royal du 23 mai 2023", vise à établir des mécanismes de promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables et d'indemnisation des concessionnaires de domaines offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid* en raison de modifications, et l'arrêté royal du 26 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid*, ci-après "l'arrêté royal du 26 mai 2023", modifie les modalités et l'indemnisation des concessions de domaines offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid* en modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002.

Les arrêtés royaux susmentionnés ont été adoptés en vertu de l'article 7, § 1, de la loi du 29 avril 1999.

L'article 7, § 1^{er}, premier alinéa de la loi du 29 avril 1999 prévoit que, par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la Commission, le Roi prends des mesures de régulation du marché, dont la mise en place d'un système géré par la Commission pour l'octroi de garanties d'origine et de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6 et l'introduction d'une obligation d'achat à un prix minimum et de revente par le gestionnaire de réseau des certificats verts octroyés par la Commission et les gouvernements

3. A) Het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*;

B) Het koninklijk besluit van 26 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*.

Het koninklijke besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*, heeft tot doel de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid* door wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, hierna "het koninklijk besluit van 23 mei 2023", en het koninklijk besluit van 26 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*, wijzigt de modaliteiten en de vergoeding van offshore domeinconcessies in geval van de onbeschikbaarheid van *Modular Offshore Grid* door wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

De voornoemde koninklijke besluiten werden aangenomen, op grond van artikel 7, § 1, van de wet van 29 april 1999.

Artikel 7, § 1, eerste lid, van de wet van 29 april 1999, bepaalt dat de Koning bij een in de Ministerraad overlegd besluit, op voorstel van de Commissie, maatregelen kan treffen om de markt te reguleren, met inbegrip van de invoering van een door de Commissie beheerd systeem voor de toekenning van garanties van oorsprong en groenestroomcertificaten voor overeenkomstig artikel 6 geproduceerde elektriciteit, en de invoering van een verplichting voor de aankoop tegen een minimumprijs en de wederverkoop door de netbeheerder van door de

et régulateurs régionaux afin d'assurer la vente sur le marché de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables à un prix minimum.

L'article 7, § 1^{er}, troisième alinéa, de la loi du 29 avril 1999, prévoit que, par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la Commission, le Roi peut modifier, remplacer ou supprimer, des dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, confirmé par l'article 427 de la loi-programme(I) du 24 décembre 2002 et par l'article 28 de la loi du 26 décembre 2013 portant des dispositions diverses en matière d'énergie et par l'article 2 de la loi du 12 juin 2015 portant confirmation de certains articles de l'arrêté royal du 4 avril 2014 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et par l'article 11 de la loi du 12 mai 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'introduire une procédure de mise en concurrence pour la construction et l'exploitation d'installations de production dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique et ratifiant l'arrêté royal du 11 février 2019 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables, sans établir une nouvelle surcharge ou un nouveau prélèvement destiné à financer les mesures visées au alinéa 1^{er}.

L'article 7, § 1^{er}, alinéa 4, prévoit que, par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la Commission, le Roi détermine le mode de calcul du coût résultant des mesures visées à l'alinéa 1^{er} pour chaque exercice d'exploitation conformément à la procédure visée à l'article 7, § 1^{er}, alinéa 4.

Ce projet de loi prévoit donc la confirmation des arrêtés royaux du 23 mai 2023 et du 26 mai 2023 précités conformément au principe de légalité fiscale et aux articles 170, 171 et 172 de la Constitution.

L'arrêté royal du 23 mai 2023 est confirmé par le présent projet de loi avec effet au 30 mai 2023, jour de son entrée en vigueur.

L'arrêté royal du 26 mai 2023 est confirmé par le présent projet de loi avec effet au 1 juin 2023, jour de son entrée en vigueur.

Commissie en de regionale regeringen en regulatoren toegekende groenestroomcertificaten, teneinde de verkoop op de markt van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen tegen een minimumprijs te waarborgen.

Artikel 7, § 1, derde lid, van de wet van 29 april 1999 bepaalt dat de Koning bij in de Ministerraad overlegd besluit, op voorstel van de Commissie, de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, bevestigd door artikel 427 van het wet-programma(I) van 24 december 2002 en door artikel 28 van de wet van 26 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake energie en door artikel 2 van de wet van 12 juni 2015 tot bevestiging van bepaalde artikelen van het koninklijk besluit van 4 april 2014 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en door artikel 11 van de wet van 12 mei 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met het oog op de invoering van een openbare aanbesteding voor de bouw en de exploitatie van productie-installaties in de zeegebieden onder Belgische jurisdictie en houdende bekrachtiging van het koninklijk besluit van 11 februari 2019 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen zonder een nieuwe toeslag of heffing in te stellen om de in lid 1 bedoelde maatregelen te financieren, kan wijzigen, vervangen of opheffen.

Artikel 7, § 1, vierde lid, bepaalt dat de Koning bij een in de Ministerraad overlegd besluit, op voorstel van de commissie, de berekeningsmethode van de kost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, voor ieder exploitatiejaar kan vaststellen overeenkomstig de procedure vermeld onder artikel 7, § 1, vierde lid.

Met dit wetsontwerp wordt dan ook voorzien in de bekrachtiging van de voornoemde koninklijke besluiten van 23 mei 2023 en 26 mei 2023 in overeenstemming met het fiscaal legaliteitsbeginsel en de artikelen 170, 171 en 172 van de Grondwet.

Het koninklijk besluit van 23 mei 2023, wordt bekrachtigd door dit wetsontwerp met ingang van 30 mei 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Het koninklijk besluit van 26 mei 2023, wordt bekrachtigd door dit wetsontwerp met ingang van 1 juni 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

4. L'arrêté royal du 11 juin 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge

L'arrêté royal du 11 juin 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, ci-après "l'arrêté royal du 11 juin 2023", fixe les règles de détermination des coûts dans le cadre des tarifs sociaux et les règles d'intervention en matière de tarification.

L'arrêté royal du 11 juin 2023 est adopté sur base des dispositions suivantes:

— L'article 15/11, § 1^{er}quinquies, 1^{er} alinéa, de la loi du 12 avril 1965;

— L'article 21^{ter}, § 3, 1^{er} alinéa, de la loi du 29 avril 1999 précitée.

Ces modifications ont été apportées afin d'ajuster les avances supplémentaires sur le remboursement aux fournisseurs de gaz naturel et d'électricité du coût de fourniture aux clients bénéficiant de tarifs sociaux, afin de tenir compte de la baisse des prix de l'énergie.

Dans ce contexte, en ce qui concerne les remboursements aux fournisseurs de gaz naturel, il s'agit d'un ajustement de 424,3 millions d'euros à 230 millions d'euros. D'autre part, pour les fournisseurs d'électricité, il y a eu un ajustement d'un montant de 196,6 millions d'euros à 98,5 millions d'euros.

L'article 15/11, § 1^{er}quinquies, alinéa 1^{er}, de la loi du 12 avril 1965 prévoit que, par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la Commission, le Roi détermine les règles de détermination du coût réel net pour les entreprises de gaz naturel ainsi que leur participation à la prise en charge des prix maxima pour

4. Het koninklijk besluit van 11 juni 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan

Het koninklijk besluit van 11 juni 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, hierna "het koninklijk besluit van 11 juni 2023", legt de regels vast voor het bepalen van de kosten in het kader van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor de tenlasteneming vast.

Het koninklijk besluit van 11 juni 2023 werd aangenomen op basis van de volgende bepalingen:

— artikel 15/11, § 1^{er}quinquies, eerste lid, van de wet van 12 april 1965, en;

— artikel 21^{ter}, § 3, eerste lid, van de wet van 29 april 1999.

Deze wijzigingen werden aangebracht ten einde de aanvullende voorschotten op de terugbetaling aan leveranciers van aardgas en elektriciteit van de kosten van de levering aan afnemers die genieten van sociale tarieven, aan te passen, om zo rekening te houden met de gedaalde energieprijzen.

In deze context gaat het, voor wat betreft de terugbetaling aan leveranciers van aardgas, om een aanpassing van 424.3 miljoen euro naar 230 miljoen euro. Aan de andere kant, heeft er bij de leveranciers van elektriciteit een aanpassing plaats van een bedrag van 196.6 miljoen euro naar 98.5 miljoen euro.

Artikel 15/11, § 1^{er}quinquies, eerste lid, van de wet van 12 april 1965, bepaalt dat de Koning, bij een in de Ministerraad overlegd besluit en op voorstel van de Commissie, de regels bepaalt voor het bepalen van de werkelijke nettokosten voor de aardgasondernemingen alsook hun betrokkenheid bij de tenlasteneming bij de

les clients protégés et la procédure à suivre pour obtenir réparation, les délais et les conséquences en cas d'infraction. Tout arrêté pris dans ce but est censé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.

L'article 21^{ter}, § 3, alinéa 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 prévoit que, par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la Commission, le Roi détermine les règles de détermination du coût réel pour les entreprises d'électricité ainsi que le coût de l'intervention dans les prix maxima pour les clients protégés et la procédure à suivre pour obtenir une compensation, les délais y afférents et les conséquences en cas d'infraction.

L'article 21^{ter}, § 3, de la loi du 29 avril 1999 régissait, jusqu'avant la loi-programme du 27 décembre 2021, une matière liée à la cotisation fédérale visée à l'article 21^{bis}, § 1^{er}, de la même loi. L'article 21^{ter}, § 3, doit être lu en combinaison avec l'article 21^{ter}, § 4, de la même loi.

L'article 21 § 4 de la loi du 29 avril 1999, abrogé par la loi-programme du 27 décembre 2021, se lisait comme suit:

“Toute décision fixant le montant, le mode de calcul et les autres modalités de la cotisation fédérale visée à l'article 21^{bis}, § 1^{er}, est réputée n'avoir jamais eu d'effet si elle n'est pas confirmée par une loi dans un délai de douze mois à compter de la date de son entrée en vigueur.”

Bien que l'article 21, § 4, de la loi du 29 avril 1999 ait été abrogé par la loi-programme du 27 décembre 2021, l'arrêté royal du 21 mars 2023 doit encore être ratifié par la loi en ce qui concerne l'application par analogie de l'article 15/11, § 1^{quinq}, alinéa 2, de la loi du 12 avril 1965, du principe de la légalité fiscale et des articles 170, 171 et 172 de la Constitution, comme l'a confirmé le Conseil d'État dans son avis du 7 mars 2023 avec le numéro 73.17/3 concernant l'arrêté royal du 21 mars 2023 (numéro de marge 8).

Compte tenu de ce qui précède, l'arrêté royal du 11 juin 2023 doit être confirmé par une loi dans les 12 mois de son entrée en vigueur.

L'arrêté royal du 11 juin 2023 est confirmé par le présent projet de loi avec effet au 25 juin 2023, jour de son entrée en vigueur.

maximumprijzen voor beschermde afnemers en de procedure die gevolgd dient te worden voor het bekomen van een vergoedingen, de termijnen hierbij en de gevolgen in geval van overtreding. Elk besluit dat voor dit doel wordt genomen, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet is bekrachtigd binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

Artikel 21^{ter}, § 3, eerste lid van de wet, van 29 april 1999 bepaalt dat de Koning, bij een in de Ministerraad overlegd besluit en op voorstel van de Commissie, de regels bepaalt voor het bepalen van de werkelijke kost voor de elektriciteitsondernemingen alsook de kost voor de tussenkomst bij de maximumprijzen voor beschermde afnemers en de procedure die gevolgd dient te worden voor het bekomen van een vergoedingen, de termijnen hierbij en de gevolgen in geval van overtreding.

Artikel 21^{ter}, § 3, van de wet van 29 april 1999 regelde tot voor de Programmawet van 27 december 2021 een aangelegenheid die verband hield met de federale bijdrage bedoeld in artikel 21^{bis}, § 1, van dezelfde wet. Artikel 21^{ter}, § 3, diende in samenhang gelezen te worden met artikel 21^{ter}, § 4, van dezelfde wet.

Artikel 21, § 4, van de wet van 29 april 1999, is opgeheven door de programmawet van 27 december 2021, maar luidde als volgt:

“Elk besluit tot vaststelling van het bedrag, de berekeningswijze en de overige nadere regels van de federale bijdrage bedoeld in artikel 21^{bis}, § 1, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad indien het niet bij wet is bevestigd binnen twaalf maanden na de datum van inwerkingtreding.”

Hoewel artikel 21, § 4, van de wet van 29 april 1999 is opgeheven bij de programmawet van 27 december 2021, moeten het koninklijk besluit van 21 maart 2023 nog bij wet worden bekrachtigd met betrekking tot de analoge toepassing van artikel 15/11, § 1^{quinq}, tweede lid, van de wet van 12 april 1965, en van het beginsel van fiscale wettigheid en de artikelen 170, 171 en 172 van de Grondwet zoals bevestigd door de Raad van State in haar advies van 7 maart 2023 met nummer 73.17/3 met betrekking tot het koninklijk besluit van 21 maart 2023 (randnummer 8).

Gelet op het voorgaande moet het koninklijk besluit van 11 juni 2023 binnen twaalf maanden na inwerkingtreding bij wet worden bekrachtigd.

Het koninklijk besluit van 11 juni 2023, wordt bekrachtigd door dit wetsontwerp met ingang van 25 juni 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

5. L'arrêté royal du 27 septembre 2023 fixant pour l'année 2023 le montant de la contribution de répartition visée à l'article 14, § 8, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition

L'arrêté royal du 27 septembre 2023 fixant pour l'année 2023 le montant de la contribution de répartition visée à l'article 14, § 8, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition, ci-après "l'arrêté royal du 15 septembre 2023".

L'arrêté royal du 27 septembre 2023 est adopté sur base des dispositions suivantes:

— l'article 14, § 8, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition.

L'article 14, § 8, trentième alinéa, de la loi du 11 avril 2003 prévoit que, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, et sur proposition du ministre ayant l'énergie dans ses attributions déposée au plus tard le 15 octobre de chaque année, le Roi détermine, fixe le montant de la contribution de répartition visée au seizième alinéa et, le cas échéant, pour chaque période de trois ans à partir de 2020, le montant annuel minimum de la contribution de répartition visée au seizième alinéa. Toute résolution prise à cet effet est réputée n'avoir jamais eu d'effet si elle n'est pas confirmée par une loi dans les douze mois de son entrée en vigueur.

Compte tenu de ce qui précède, l'arrêté royal du 27 septembre 2023 doit être confirmé par une loi dans les 12 mois de son entrée en vigueur.

L'arrêté royal du 27 septembre 2023 est confirmé par le présent projet de loi avec effet au 15 décembre 2023, jour de son entrée en vigueur.

COMMENTAIRE DES ARTICLES

Article 1^{er}

L'article 1^{er} précise que le projet de loi relève de l'article 74 de la Constitution.

Art. 2

L'article 2 confirme l'arrêté royal du 19 mars 2023 avec effet au 31 mars 2023, date de son entrée en vigueur.

5. Het koninklijk besluit van 27 september 2023 tot vaststelling voor het jaar 2023 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage

Het koninklijk besluit van 27 september 2023 tot vaststelling voor het jaar 2023 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage, hierna "het koninklijk besluit van 27 september 2023", voorziet in de vaststelling van de repartitiebijdrage.

Het koninklijk besluit van 27 september 2023 is vastgesteld op basis van de volgende bepaling:

— Artikel 14, § 8, dertigste lid, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage;

Artikel 14, § 8, dertigste lid, van de wet van 11 april 2003 bepaalt dat de Koning, op voorstel van de minister bevoegd voor Energie, neergelegd uiterlijk op 15 oktober van ieder jaar, het bedrag vastlegt van de repartitiebijdrage bedoeld in het zestiende lid en in voorkomend geval, bij iedere driejarige periode vanaf 2020, het jaarlijks minimumbedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in het zestiende lid. Elk besluit genomen in die zin wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad indien het niet wordt bevestigd door een wet binnen de 12 maanden na de inwerkingtreding van het besluit.

Gelet op het voorgaande moet het koninklijk besluit van 27 september 2023 binnen twaalf maanden na inwerkingtreding bij wet worden bekrachtigd.

Het koninklijk besluit van 27 september 2023, wordt bekrachtigd door dit wetsontwerp met ingang van 15 december 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN

Artikel 1

Artikel 1 preciseert dat het wetsontwerp valt onder artikel 74 van de Grondwet.

Art. 2

Artikel 2 bekrachtigt het koninklijk besluit van 19 maart 2023 met ingang van 31 maart 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

L'article 2, alinéa 2, prévoit l'abrogation de l'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023.

Suite à l'avis du Conseil d'État, l'article 2, troisième alinéa, prévoit que le Roi peut, modifier, compléter, remplacer ou abroger l'article 10 de l'arrêté royal du 28 janvier 2021 complétant la liste des clients protégés résidentiel, comme confirmées par la présente loi.

Art. 3

L'article 3 confirme les articles 1, 2 et 3 de l'arrêté royal du 21 mars 2023 avec effet au 1 avril 2023, date de son entrée en vigueur.

Suite à l'avis du Conseil d'État, l'article 7, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi du 29 avril 1999 est modifié. L'article 3, alinéa 2, prévoit une autorisation au Roi pour modifier, remplacer et abroger les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, confirmées par la loi.

Art. 4

L'article 4 confirme l'arrêté royal du 23 mai 2023 avec effet au 30 mai 2023, date de son entrée en vigueur.

Art. 5

L'article 5 confirme l'arrêté royal du 26 mai 2023 avec effet au 1 juin 2023, date de son entrée en vigueur.

Suite à l'avis du Conseil d'État, l'article 7, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi du 29 avril 1999 est modifié. L'article 5, alinéa 2, prévoit une autorisation au Roi pour modifier, remplacer et abroger les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, confirmées par la loi.

Artikel 2, tweede lid, voorziet in de opheffing van het koninklijk besluit houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023.

In navolging van het advies van de Raad van State, voorziet artikel 2, derde lid, in een machtiging aan de Koning om de bepalingen van het artikel 10 van het koninklijk besluit van 28 januari 2021 tot aanvulling van de lijst beschermde residentiële afnemers zoals bekrachtigd bij deze wet, wijzigen, aanvullen, vervangen en opheffen.

Art. 3

Artikel 3, eerste lid, bekrachtigt artikels 1, 2 en 3 van het koninklijk besluit van 21 maart 2023, met ingang van 1 april 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

In navolging van het advies van de Raad van State wordt artikel 7, § 1, derde lid, van de wet van 29 april 1999 gewijzigd. Artikel 3, tweede lid, voorziet in een machtiging aan de Koning om de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, bekrachtigd bij wet, te wijzigen, te vervangen of op te heffen.

Art. 4

Artikel 4, bekrachtigt het koninklijk besluit van 23 mei 2023, met ingang van 30 mei 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Art. 5

Artikel 5, bekrachtigt het koninklijk besluit van 26 mei 2023, met ingang van 1 juni 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

In navolging van het advies van de Raad van State wordt artikel 7, § 1, derde lid, van de wet van 29 april 1999 gewijzigd. Artikel 5, tweede lid, voorziet in een machtiging aan de Koning om de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, bekrachtigd bij wet, te wijzigen, te vervangen of op te heffen.

Art. 6

L'article 6 confirme les articles 1 et 2 de l'arrêté royal du 11 juin 2023 avec effet au 25 juin 2023, date de son entrée en vigueur.

L'article 6, alinéa 2, prévoit une habilitation au Roi pour modifier, compléter, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, est confirmé avec effet au 1 avril 2023, confirmées par la loi.

Art. 7

L'article 7 confirme l'arrêté royal du 27 septembre 2023 avec effet au 15 décembre 2023, date de son entrée en vigueur.

Le ministre de l'Économie,

Pierre-Yves Dermagne

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

Art. 6

Artikel 6, bekrachtigt artikels 1 en 2 van het koninklijk besluit van 11 juni 2023, met ingang van 25 juni 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Artikel 6, tweede lid, voorziet in een machtiging aan de Koning om de bepalingen van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, bekrachtigd bij wet, te wijzigen, aan te vullen, te vervangen of op te heffen.

Art. 7

Artikel 7, bekrachtigt het koninklijk besluit van 27 september 2023, met ingang van 15 december 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

De minister van Economie,

Pierre-Yves Dermagne

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

AVANT-PROJET DE LOI

soumis l'avis du Conseil d'État

Avant-projet de loi portant confirmation de neuf arrêtés royaux sur l'énergie

Article 1^{er}. La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution.

Art. 2. L'arrêté royal du 6 décembre 2022 fixant la méthode de calcul applicable en vue de déterminer les ressources nécessaires à la réalisation des objectifs visés à l'article 15/11, § 1^{er} bis, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations ainsi que les modalités de la gestion des fonds y visés par la commission de régulation de l'électricité et du gaz, est confirmé avec effet au 9 janvier 2023, date de son entrée en vigueur.

Art. 3. L'arrêté royal du 6 décembre 2022 fixant la méthode de calcul applicable en vue de déterminer les ressources nécessaires à la réalisation des objectifs visés à l'article 21^{bis}, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité ainsi que les modalités de la gestion des fonds y visés par la commission de régulation de l'électricité et du gaz, est confirmé avec effet au 9 janvier 2023, date de son entrée en vigueur.

Art. 4. L'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023, est confirmé avec effet au 31 mars 2023, date de son entrée en vigueur.

Le Roi peut, modifier, compléter, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023, confirmées par la présente loi.

Art. 5. L'arrêté royal du 21 mars 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, est confirmé avec effet au 1 avril 2023, date de son entrée en vigueur.

Le Roi peut, modifier, compléter, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention

VOORONTWERP VAN WET

onderworpen aan het advies van de Raad van State

Voorontwerp van wet tot bekrachtiging van negen koninklijke besluiten inzake energie

Artikel 1. Deze wet regelt een aangelegenheid als bedoeld in artikel 74 van de Grondwet.

Art. 2. Het koninklijk besluit van 6 december 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor het behalen van de doelstellingen bedoeld in artikel 15/11, § 1^{bis} van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en de modaliteiten voor het beheer van de erin bedoelde fondsen door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas wordt bekrachtigd met ingang van 9 januari 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Art. 3. Het koninklijk besluit van 6 december 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor de uitvoering van de doelstellingen bedoeld in artikel 21^{bis}, § 1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de modaliteiten voor het beheer van de erin bedoelde fondsen door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, wordt bekrachtigd met ingang van 9 januari 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Art. 4. Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023, wordt bekrachtigd met ingang van 31 maart 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

De Koning kan de bepalingen van het koninklijk besluit van 19 maart 2023 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023, bekrachtigd bij deze wet, wijzigen, aanvullen, vervangen en opheffen.

Art. 5. Het koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, wordt bekrachtigd met ingang van 1 april 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

De Koning kan de bepalingen van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor

pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, confirmées par la loi.

Art. 6. L'arrêté royal du 23 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, est confirmé avec effet au 30 mai 2023, date de son entrée en vigueur.

Art. 7. L'arrêté royal du 26 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, est confirmé avec effet au 1 juin 2023, date de son entrée en vigueur.

Le Roi peut, modifier, compléter, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 26 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, confirmées par la présente loi.

Art. 8. L'arrêté royal du 11 juin 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge est confirmé avec effet au 25 juin 2023, date de son entrée en vigueur.

Le Roi peut, modifier, compléter, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, confirmées par la loi.

Art. 9. L'arrêté royal du 15 septembre 2023 déterminant les montants pour 2023 des fonds destinés au financement du coût réel résultant de l'application de prix maximaux pour la fourniture d'électricité et de gaz naturel aux clients protégés

het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, bekrachtigd bij wet, wijzigen, aanvullen, vervangen en opheffen.

Art. 6. Het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, wordt bekrachtigd met ingang van 30 mei 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Art. 7. Het koninklijk besluit van 26 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, wordt bekrachtigd met ingang van 1 juni 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

De Koning kan de bepalingen van het koninklijk besluit van 26 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, bekrachtigd bij deze wet, wijzigen, aanvullen, vervangen en opheffen.

Art. 8. Het koninklijk besluit van 11 juni 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, wordt bekrachtigd met ingang van 25 juni 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

De Koning kan de bepalingen van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, bekrachtigd bij wet, wijzigen, aanvullen, vervangen en opheffen.

Art. 9. Het koninklijk besluit van 15 september 2023 tot vaststelling van de bedragen voor 2023 van de fondsen die bestemd zijn voor de financiering van de werkelijke kostprijs ingevolge de toepassing van maximumprijzen voor de levering van

résidentiels, est confirmé avec effet au 7 octobre 2023, date de son entrée en vigueur.

Art. 10. L'arrêté royal du 27 septembre 2023 fixant pour l'année 2023 le montant de la contribution de répartition visée à l'article 14, § 8, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition, est confirmé avec effet au 15 décembre 2023, date de son entrée en vigueur.

elektriciteit en aardgas aan beschermde afnemers, wordt bekrachtigd met ingang van 7 oktober 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Art. 10. Het koninklijk besluit van 27 september 2023 tot vaststelling voor het jaar 2023 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage, wordt bekrachtigd met ingang van 15 december 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

La ministre de l'Energie, Madame Van der Straeten

Contact cellule stratégique

Nom : Bram De Wispelaere

E-mail : bram.dewispelaere@vanderstraeten.belgium.be

Téléphone : +3222777041

Administration

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

Contact administration

Nom : Nancy Mahieu

E-mail : Nancy.Mahieu@economie.fgov.be

Téléphone : +3222778287

B. Projet

Titre de la réglementation

Avant-projet de loi portant confirmation de neuf arrêtés royaux sur l'énergie

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 vise la confirmation des arrêtés royaux sur l'énergie suivant :

- 1) L'arrêté royal du 6 décembre 2022 fixant la méthode de calcul applicable en vue de déterminer les ressources nécessaires à la réalisation des objectifs visés à l'article 21bis, § 1er, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité ainsi que les modalités de la gestion des fonds y visés par la commission de régulation de l'électricité et du gaz;
- 2) L'arrêté royal du 6 décembre 2022 déterminant les montants pour 2022 des fonds destinés au financement du coût réel résultant de l'application de prix maximaux pour la fourniture d'électricité et de gaz naturel aux clients protégés résidentiels;
- 3) L'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1er juillet 2023;
- 4) L'arrêté royal du 21 mars 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge;
- 5) L'arrêté royal du 23 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid;
- 6) L'arrêté royal du 26 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid;
- 7) L'arrêté royal du 11 juin 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge ;
- 8) L'arrêté royal du 15 septembre 2023 déterminant les montants pour 2023 des fonds destinés au financement du coût réel résultant de l'application de prix maximaux pour la fourniture d'électricité et de gaz naturel aux clients protégés résidentiels ;
- 9) L'arrêté royal du 27 septembre 2023 fixant pour l'année 2023 le montant de la contribution de répartition visée à l'article 14, § 8, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition

Analyses d'impact déjà réalisées :

☐ Oui ☒ Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

Consultation obligatoire, facultative ou informelle

Avis IF

Avis Budget

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

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

/

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

1. Lutte contre la pauvreté

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

La décision visée au point 3 étend la prolongation des prix maximaux pour les clients résidentiels protégés aux personnes ayant droit à l'allocation d'assurance majorée les montants fixés pour 2022. En d'autres termes, pour les clients à faibles revenus ou en situation précaire, l'impact des coûts de l'énergie sur leur facture restera réduit.

La décision visée au point 6 fixe également les règles de détermination des coûts dans le cadre des tarifs sociaux et des règles d'intervention pour la tarification.

En outre, la décision visée au point 8 modifie les montants du fonds nécessaire pour assurer le financement des coûts de fourniture d'électricité et de gaz naturel aux clients résidentiels protégés.

2. Égalité des chances et cohésion sociale

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

La décision visée au point 3 étend la prolongation des prix maximaux pour les clients résidentiels protégés aux personnes ayant droit à l'allocation d'assurance majorée les montants fixés pour 2022. En d'autres termes, pour les clients à faibles revenus ou en situation précaire, l'impact des coûts de l'énergie sur leur facture restera réduit.

La décision visée au point 6 fixe également les règles de détermination des coûts dans le cadre des tarifs sociaux et des règles d'intervention pour la tarification.

En outre, la décision visée au point 8 modifie les montants du fonds nécessaire pour assurer le financement des coûts de fourniture d'électricité et de gaz naturel aux clients résidentiels protégés.

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.

Décrivez et indiquez le % femmes-hommes :

La décision visée au point 3 étend la prolongation des prix maximaux pour les clients résidentiels protégés aux personnes ayant droit à l'allocation d'assurance majorée les montants fixés pour 2022.

La décision visée au point 6 fixe également les règles de détermination des coûts dans le cadre des tarifs sociaux et des règles d'intervention pour la tarification.

En outre, la décision visée au point 8 modifie les montants du fonds nécessaire pour assurer le financement des coûts de fourniture d'électricité et de gaz naturel aux clients résidentiels protégés.

En d'autres termes, pour les clients à faibles revenus ou en situation précaire, l'impact des coûts de l'énergie sur leurs factures est limité sans qu'il y ait de discrimination fondée sur le sexe.

2. Identifiez les éventuelles différences entre la situation respective des femmes et des hommes dans la matière relative au projet de réglementation.

La décision visée au point 3 étend la prolongation de la prolongation des prix maximaux pour les clients résidentiels protégés aux personnes ayant droit à l'allocation d'assurance majorée les montants fixés pour 2022. En d'autres termes, pour les clients à faibles revenus ou en situation précaire, l'impact des coûts de l'énergie sur leur facture restera réduit.

La décision visée au point 6 fixe également les règles de détermination des coûts dans le cadre des tarifs sociaux et des règles d'intervention pour la tarification.

En outre, la décision visée au point 8 modifie les montants du fonds nécessaire pour assurer le financement des coûts de fourniture d'électricité et de gaz naturel aux clients résidentiels protégés.

☐ S'il existe des différences, cochez cette case.

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

L'arrêté visé aux points 5 et 6 modifie l'arrêté royal du 16 juillet relatif à la mise en place de mécanismes de promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables et à l'indemnisation des titulaires d'une concession publique en mer en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid

7. Développement économique

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

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.

Détaillez le(s) secteur(s), le nombre d'entreprises, le % de PME (

Producteur d'énergie

2. Identifiez les impacts positifs et négatifs du projet sur les PME.

N.B. les impacts sur les charges administratives doivent être détaillés au thème 11

Les arrêtés modifiant l'arrêté royal du 29 mars 2012 visés aux points 4 et 7 fixent les règles de détermination des coûts de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge ainsi que les coûts au titre des tarifs sociaux et les règles d'intervention pour leur prise en charge

☐ Il y a des impacts négatifs.

11. Charges administratives

- | ☒ Des entreprises/citoyens sont concernés. ☐ Les entreprises/citoyens ne sont pas concernés.

1. Identifiez, par groupe concerné, les formalités et les obligations nécessaires à l'application de la réglementation.

Réglementation actuelle

Réglementation en projet

N/A

N/A

- ☐ S'il y a des formalités et/ou des obligations dans la réglementation actuelle, cochez cette case.
☐ S'il y a des formalités et/ou des obligations pour la réglementation en projet, cochez cette case.

12. Énergie

- ☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

La décision visée au point 3 étend la prolongation des prix maximaux pour les clients résidentiels protégés aux personnes ayant droit à l'allocation d'assurance majorée les montants fixés pour 2022. En d'autres termes, pour les clients à faibles revenus ou en situation précaire, l'impact des coûts de l'énergie sur leur facture restera réduit.

La décision visée au point 6 fixe également les règles de détermination des coûts dans le cadre des tarifs sociaux et des règles d'intervention pour la tarification.

En outre, la décision visée au point 8 modifie les montants du fonds nécessaire pour assurer le financement des coûts de fourniture d'électricité et de gaz naturel aux clients résidentiels protégés.

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

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

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 :

Uniquement applicable sur le territoire national

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

Minister van Energie, mevrouw Van der Straeten

Contactpersoon beleidscel

Naam : Bram De Wispelaere

E-mail : bram.dewispelaere@vanderstraeten.belgium.be

Tel. Nr. : +3222777041

Overheidsdienst

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

Contactpersoon overheidsdienst

Naam : Nancy Mahieu

E-mail : Nancy.Mahieu@economie.fgov.be

Tel. Nr. : +3222778287

B. Ontwerp

Titel van de regelgeving

Voorontwerp van wet tot bekrachtiging van negen koninklijke besluiten inzake energie

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

Dit voorontwerp van wet beoogt de bekrachtiging van de volgende koninklijke besluiten inzake energie:

- 1) Het koninklijk besluit van 6 december 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor het behalen van de doelstellingen bedoeld in artikel 15/11, § 1bis van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en de modaliteiten voor het beheer van de erin bedoelde fondsen door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas;
- 2) Het koninklijk besluit van 6 december 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor de uitvoering van de doelstellingen bedoeld in artikel 21bis, § 1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de modaliteiten voor het beheer van de erin bedoelde fondsen door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas;
- 3) Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023;
- 4) Het koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan;
- 5) Het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid;
- 6) Het koninklijk besluit van 26 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid;
- 7) Het koninklijk besluit van 11 juni 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan;
- 8) Het koninklijk besluit van 15 september 2023 tot vaststelling van de bedragen voor 2023 van de fondsen die bestemd zijn voor de financiering van de werkelijke kostprijs ingevolge de toepassing van maximumprijzen voor de levering van elektriciteit en aardgas aan beschermde afnemers;
- 9) Het koninklijk besluit van 27 september 2023 tot vaststelling voor het jaar 2023 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

☐ Ja ☒ Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Advies IF
Advies Begroting

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

/

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

1. Kansarmoedebestrijding

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

In de in punt 3 bedoelde beschikking wordt de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming

de bedragen vastgesteld voor 2022 verlengd. Dat wil zeggen dat afnemers met een laag inkomen of in een precare situatie, het effect van de energiekosten op hun factuur beperkt blijft.

Tevens worden in de in punt 7 bedoelde beschikking de regels vastgelegd voor het bepalen van de kosten in het kader van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor de tenlasteneming.

Daarenboven worden in de in punt 8 bedoelde beschikking de bedragen van het fonds die nodig zijn om te voorzien in de financiering van de kosten voor de levering van elektriciteit en aardgas aan beschermde residentiële afnemers gewijzigd.

2. Gelijke kansen en sociale cohesie

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

In de in punt 3 bedoelde beschikking wordt de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming

de bedragen vastgesteld voor 2022 verlengd. Dat wil zeggen dat afnemers met een laag inkomen of in een precare situatie, het effect van de energiekosten op hun factuur beperkt blijft.

Tevens worden in de in punt 7 bedoelde beschikking de regels vastgelegd voor het bepalen van de kosten in het kader van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor de tenlasteneming.

Daarenboven worden in de in punt 8 bedoelde beschikking de bedragen van het fonds die nodig zijn om te voorzien in de financiering van de kosten voor de levering van elektriciteit en aardgas aan beschermde residentiële afnemers gewijzigd.

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.

Beschrijf en meld de % vrouwen-mannen aan:

In de in punt 3 bedoelde beschikking wordt de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming

de bedragen vastgesteld voor 2022 verlengd.

Tevens worden in de in punt 7 bedoelde beschikking de regels vastgelegd voor het bepalen van de kosten in het kader van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor de tenlasteneming.

Daarenboven worden in de in punt 8 bedoelde beschikking de bedragen van het fonds die nodig zijn om te voorzien in de financiering van de kosten voor de levering van elektriciteit en aardgas aan beschermde residentiële afnemers gewijzigd.

Dat wil zeggen dat afnemers met een laag inkomen of in een precare situatie, het effect van de energiekosten op hun factuur beperkt blijft zonder onderscheid tussen mannen en vrouwen.

2. Identificeer de eventuele verschillen in de respectieve situatie van vrouwen en mannen binnen de materie waarop het ontwerp van regelgeving betrekking heeft.

In de in punt 3 bedoelde beschikking wordt de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming

de bedragen vastgesteld voor 2022 verlengd.

Tevens worden in de in punt 7 bedoelde beschikking de regels vastgelegd voor het bepalen van de kosten in het kader van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor de tenlasteneming.

Daarenboven worden in de in punt 8 bedoelde beschikking de bedragen van het fonds die nodig zijn om te voorzien in de financiering van de kosten voor de levering van elektriciteit en aardgas aan beschermde residentiële afnemers gewijzigd.

Dat wil zeggen dat afnemers met een laag inkomen of in een precare situatie, het effect van de energiekosten op hun factuur beperkt blijft zonder onderscheid tussen mannen en vrouwen.

☐ Vink dit aan indien er verschillen zijn.

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

Het in punt 5 en 6 bedoelde besluit wijzigt het koninklijk besluit van 16 juli betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van houders van een offshore overheidsconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid

7. Economische ontwikkeling

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

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.

Beschrijf de sector(en), het aantal ondernemingen, het % kmo's (

Energieproducenten

2. Identificeer de positieve en negatieve impact van het ontwerp op de kmo's.

N.B. de impact op de administratieve lasten moet bij het punt 11 gedetailleerd worden

De in punt 4 en 7 bedoelde besluiten tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 stelt de regels vast voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan alsook de kosten in het kader van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor de tenlasteneming vast

☐ Er is een negatieve impact.

11. Administratieve lasten

| ☒ Ondernemingen of burgers zijn betrokken. ☐ Ondernemingen of burgers zijn niet betrokken.

1. Identificeer, per betrokken doelgroep, de nodige formaliteiten en verplichtingen voor de toepassing van de regelgeving.

Huidige regelgeving

Ontwerp van regelgeving

Nvt

Nvt

☐ Vink dit aan indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in de huidige regelgeving.

☐ Vink dit aan indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in het ontwerp van regelgeving.

12. Energie

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

In de in punt 3 bedoelde beschikking wordt de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming

de bedragen vastgesteld voor 2022 verlengd. Dat wil zeggen dat afnemers met een laag inkomen of in een precare situatie, het effect van de energiekosten op hun factuur beperkt blijft.

Tevens worden in de in punt 7 bedoelde beschikking de regels vastgelegd voor het bepalen van de kosten in het kader van de sociale tarieven en de tussenkomstregels voor de tenlasteneming.

Daarenboven worden in de in punt 8 bedoelde beschikking de bedragen van het fonds die nodig zijn om te voorzien in de financiering van de kosten voor de levering van elektriciteit en aardgas aan beschermde residentiële afnemers gewijzigd.

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

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

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:

Enkel van toepassing op het nationale grondgebied

AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 75.242/16 DU 21 FÉVRIER 2024

Le 27 décembre 2023, le Conseil d'État, section de législation, a été invité par la ministre de l'Énergie à communiquer un avis dans un délai de trente jours, sur un avant-projet de loi 'portant confirmation de neuf arrêtés royaux sur l'énergie'.

L'avant-projet a été examiné par la seizième chambre le 13 février 2024. La chambre était composée de Pierre LEFRANC, président de chambre f.f., Toon MOONEN et Tim CORTHAUT, conseillers d'État, Jan VELAERS et Johan PUT, assesseurs, et Wim GEURTS, greffier.

Le rapport a été présenté par Tina COEN, auditeur adjoint.

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

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 21 février 2024.

*

1. En application de l'article 84, § 3, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973, la section de législation a fait porter son examen essentiellement sur la compétence de l'auteur de l'acte, le fondement juridique¹ et l'accomplissement des formalités prescrites.

*

PORTÉE DE L'AVANT-PROJET

2. L'avant-projet de loi soumis pour avis a pour objet de confirmer les neuf arrêtés royaux suivants:

1° l'arrêté royal du 6 décembre 2022 'fixant la méthode de calcul applicable en vue de déterminer les ressources nécessaires à la réalisation des objectifs visés à l'article 15/11, § 1^{er}bis, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations ainsi que les modalités de la gestion des fonds y visés par la commission de régulation de l'électricité et du gaz' (ci-après: "l'arrêté royal du 6 décembre 2022 (gaz)");

2° l'arrêté royal du 6 décembre 2022 'fixant la méthode de calcul applicable en vue de déterminer les ressources nécessaires à la réalisation des objectifs visés à l'article 21bis, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité ainsi que les modalités de la gestion des fonds

¹ S'agissant d'un avant-projet de loi, on entend par "fondement juridique" la conformité avec les normes supérieures.

ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 75.242/16 VAN 21 FEBRUARI 2024

Op 27 december 2023 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de minister van Energie verzocht binnen een termijn van dertig dagen een advies te verstrekken over een voorontwerp van wet 'tot bekrachtiging van negen koninklijke besluiten inzake energie'.

Het voorontwerp is door de zestiende kamer onderzocht op 13 februari 2024. De kamer was samengesteld uit Pierre LEFRANC, wnd. kamervoorzitter, Toon MOONEN en Tim CORTHAUT, staatsraden, Jan VELAERS en Johan PUT, assessoren, en Wim GEURTS, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Tina COEN, adjunct-auditeur.

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

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 21 februari 2024.

*

1. Met toepassing van artikel 84, § 3, eerste lid, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973, heeft de afdeling Wetgeving zich toegespitst op het onderzoek van de bevoegdheid van de steller van de handeling, van de rechtsgrond¹, alsmede van de vraag of aan de te vervullen vormvereisten is voldaan.

*

STREKKING VAN HET VOORONTWERP

2. Het om advies voorgelegde voorontwerp van wet strekt tot bekrachtiging van de volgende negen koninklijke besluiten:

1° het koninklijk besluit van 6 december 2022 'tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor het behalen van de doelstellingen bedoeld in artikel 15/11, § 1bis van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en de modaliteiten voor het beheer van de erin bedoelde fondsen door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas' (hierna: "het koninklijk besluit van 6 december 2022 (Gas)");

2° het koninklijk besluit van 6 december 2022 'tot vaststelling van de berekeningsmethode om de middelen te bepalen die nodig zijn voor de uitvoering van de doelstellingen bedoeld in artikel 21bis, § 1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de modaliteiten voor

¹ Aangezien het om een voorontwerp van wet gaat, wordt onder "rechtsgrond" de overeenstemming met de hogere rechtsnormen verstaan.

y visés par la commission de régulation de l'électricité et du gaz' (ci-après: 'l'arrêté royal du 6 décembre 2022 (électricité)');

3° l'arrêté royal du 19 mars 2023 'portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023';

4° l'arrêté royal du 21 mars 2023 'portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge';

5° l'arrêté royal du 23 mai 2023 'modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid';

6° l'arrêté royal du 26 mai 2023 'modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid';

7° l'arrêté royal du 11 juin 2023 'portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge';

8° l'arrêté royal du 15 septembre 2023 'déterminant les montants pour 2023 des fonds destinés au financement du coût réel résultant de l'application de prix maximaux pour la fourniture d'électricité et de gaz naturel aux clients protégés résidentiels';

9° l'arrêté royal du 27 septembre 2023 'fixant pour l'année 2023 le montant de la contribution de répartition visée à l'article 14, § 8, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition'.

Les confirmations produisent chaque fois leur effet le jour de l'entrée en vigueur de l'arrêté en question.

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

3.1. Les articles 4, 5, 7 et 8 de l'avant-projet habilite le Roi à modifier, compléter, remplacer ou abroger les dispositions

het beheer van de erin bedoelde fondsen door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas' (hierna: "het koninklijk besluit van 6 december 2022 (Elektriciteit)");

3° het koninklijk besluit van 19 maart 2023 'houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023';

4° het koninklijk besluit van 21 maart 2023 'tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan';

5° het koninklijk besluit van 23 mei 2023 'tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid';

6° het koninklijk besluit van 26 mei 2023 'tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid';

7° het koninklijk besluit van 11 juni 2023 'tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan';

8° het koninklijk besluit van 15 september 2023 'tot vaststelling van de bedragen voor 2023 van de fondsen die bestemd zijn voor de financiering van de werkelijke kostprijs ingevolge de toepassing van maximumprijzen voor de levering van elektriciteit en aardgas aan beschermde afnemers';

9° het koninklijk besluit van 27 september 2023 'tot vaststelling voor het jaar 2023 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage'.

De bekrachtigingen hebben telkens uitwerking met ingang van de dag waarop het besluit in kwestie in werking is getreden.

ALGEMENE OPMERKINGEN

3.1. In de artikelen 4, 5, 7 en 8 van het voorontwerp wordt de Koning gemachtigd om de door de aan te nemen wet

confirmées (ou validées, voir plus loin) par la loi à adopter. Les articles 2, 3, 6², 9 et 10 de l'avant-projet ne prévoient pas, par contre, une telle habilitation pour les arrêtés royaux confirmés dans ces dispositions.

À défaut de pareille habilitation, dès qu'ils auront acquis force de loi, les arrêtés royaux visés par ces derniers articles de l'avant-projet ne pourront plus être modifiés que par le législateur en vertu du principe de la hiérarchie des normes juridiques³. Si telle n'est pas l'intention, il est préférable d'étendre à ces arrêtés royaux l'habilitation au Roi lui permettant de modifier, compléter, remplacer ou abroger des dispositions confirmées par la loi, pour autant du moins que la confirmation soit maintenue à la lumière des observations formulées plus loin.

3.2. D'une manière plus générale, il y a lieu d'observer que, comme il apparaîtra ci-après, le fondement des différentes confirmations en projet manque souvent de clarté et les conditions y afférentes varient – si tant est qu'elles soient déjà établies. Ainsi qu'il est exposé ci-après, différents arrêtés royaux sont même confirmés par la loi à adopter, sans qu'il ne semble exister de raison de le faire. Dans un souci de sécurité juridique et de transparence de la réglementation, les auteurs de l'avant-projet sont invités à examiner, pour chacun des arrêtés royaux à confirmer, compte tenu notamment de ce qui est expliqué ci-après dans l'examen des dispositions de confirmation individuelles, s'il est encore nécessaire, ou au moins souhaitable, pour le futur que des arrêtés royaux similaires soient confirmés⁴.

Si tel est le cas, il convient de compléter chaque fois le fondement juridique par un cadre juridique sûr, qui établit la nécessité de la confirmation, fixe sans équivoque le délai de confirmation et prévoit une habilitation générale pour permettre au Roi de modifier, compléter, remplacer ou abroger à nouveau

bekrachtigde (of gevalideerde, zie verder) bepalingen te wijzigen, aan te vullen, te vervangen of op te heffen. De artikelen 2, 3, 6², 9 en 10 van het voorontwerp voorzien daarentegen niet in een dergelijke machtiging voor de in die bepalingen bekrachtigde koninklijke besluiten.

Bij gebrek aan een dergelijke machtiging zullen de in de laatstgenoemde artikelen van het voorontwerp bedoelde koninklijke besluiten, eenmaal zij kracht van wet hebben gekregen, ingevolge het beginsel van de hiërarchie der rechtsnormen nog enkel door de wetgever kunnen worden gewijzigd.³ Als dat niet de bedoeling is, wordt de machtiging aan de Koning om bij wet bekrachtigde bepalingen te wijzigen, aan te vullen, te vervangen of op te heffen het best tot die koninklijke besluiten uitgebreid, althans voor zover de bekrachtiging wordt behouden in het licht van wat hierna wordt opgemerkt.

3.2. Meer algemeen moet worden opgemerkt dat, zoals hierna zal blijken, de grondslag voor de verschillende ontworpen bekrachtigingen vaak onduidelijk is en de voorwaarden ervoor uiteenlopen – als ze al bepaald zijn. Verschillende koninklijke besluiten worden, zoals hierna uiteengezet, bij de aan te nemen wet zelfs bekrachtigd zonder dat daarvoor enige aanleiding lijkt te bestaan. De stellers van het voorontwerp worden met het oog op de rechtszekerheid en de transparantie van de regelgeving uitgenodigd om voor elk van de te bekrachtigen koninklijke besluiten te onderzoeken, mede in het licht van wat hierna wordt uiteengezet bij de bespreking van de individuele bekrachtigingsbepalingen, of het voor de toekomst nog noodzakelijk, of minstens gewenst, is dat gelijkaardige koninklijke besluiten worden bekrachtigd.⁴

Waar dat het geval is, moet de rechtsgrond telkens worden aangevuld met een rechtszeker kader waaruit de nood voor bekrachtiging blijkt, de bekrachtigingstermijn ondubbelzinnig wordt vastgelegd, en waarbij in een algemene machtiging wordt voorzien die de Koning toelaat om de krachtens die

² L'article 7, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi sur l'électricité contient certes une habilitation à modifier, remplacer ou abroger l'arrêté royal du 16 juillet 2002 'relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables', mais cette habilitation est définie de façon statique et n'est par conséquent pas pertinente pour les modifications apportées par l'arrêté royal du 23 mai 2023, qui seraient confirmées en vertu de l'article 6 de l'avant-projet. Voir à ce sujet, ci-après, les observations 7.1 à 7.4.

³ Avis C.E. 57.747/1/V du 29 juillet 2015 sur un projet devenu l'arrêté royal du 21 avril 2016 'relatif à la notification des mélanges classés comme dangereux en raison de leurs effets sur la santé ou de leurs effets physiques au Centre national de prévention et de traitement des intoxications et modifiant l'arrêté royal du 13 novembre 2011 fixant les rétributions et cotisations dues au Fonds budgétaire des matières premières et des produits', observation 3.3; Avis C.E. 62.588/1 du 8 décembre 2017 sur un avant-projet de 'loi urgente portant confirmation de l'arrêté royal du 21 avril 2016', observations 6-7.

⁴ À cet égard, il convient également d'observer qu'il est recommandé dans ce cadre d'au moins omettre les différences entre les régimes parallèles dans la loi du 12 avril 1965 'relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations' et dans la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' (voir également à ce sujet, ci-après, les observations 6.1 à 6.5 et 8.1 à 8.3).

² Artikel 7, § 1, derde lid, van de Elektriciteitswet bevat weliswaar een machtiging om het koninklijk besluit van 16 juli 2002 'betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen' te wijzigen, te vervangen of op te heffen, maar die machtiging is statisch omschreven en is bijgevolg niet dienend voor de door het koninklijk besluit van 23 mei 2023 aangebrachte wijzigingen die ingevolge artikel 6 van het voorontwerp zouden worden bekrachtigd. Zie daarover, *infra*, opmerkingen 7.1 tot 7.4.

³ Adv.RvS 57.747/1/V van 29 juli 2015 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 21 april 2016 'inzake kennisgeving van mengsels die als gevaarlijk worden ingedeeld wegens hun gevolgen voor de gezondheid of hun fysische effecten aan het Nationaal centrum ter voorkoming en behandeling van intoxicaties en tot wijziging van het koninklijk besluit van 13 november 2011 tot vaststelling van de retributies en bijdragen verschuldigd aan het Begrotingsfonds voor de grondstoffen en de producten', opmerking 3.3; adv.RvS 62.588/1 van 8 december 2017 over een voorontwerp van 'dringende wet houdende bekrachtiging van het koninklijk besluit van 21 april 2016', opmerkingen 6-7.

⁴ In dat verband moet ook worden opgemerkt dat het daarbij aanbeveling verdient om minstens de verschillen tussen de parallelle regelingen in de wet van 12 april 1965 'betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen' en de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt' weg te werken (zie daarover ook, *infra*, opmerkingen 6.1 tot 6.5 en 8.1 tot 8.3).

- après leur confirmation - les arrêtés royaux pris en vertu de ce fondement juridique, afin qu'il ne soit plus nécessaire de régler cet aspect de façon ad hoc dans la loi de confirmation.

Si tel n'est pas le cas, il convient tant dans le fondement juridique que dans la pratique de renoncer à de nouvelles confirmations, le cas échéant après que la loi à adopter aura donné pour la dernière fois une habilitation visant à modifier, compléter, remplacer ou abroger à nouveau les arrêtés d'exécution en vigueur dans le futur.

EXAMEN DU TEXTE

Articles 2 et 3

4.1. L'arrêté royal du 6 décembre 2022 (gaz) trouve son fondement juridique dans l'article 15/11, § 1^{er}quater, de la loi du 12 avril 1965 'relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations' (ci-après: "la loi sur le gaz"). Cette disposition légale habilite le Roi à fixer la procédure et la méthode de calcul qui est applicable en vue de déterminer les ressources nécessaires à la réalisation des objectifs visés à l'article 15/11, § 1^{er}bis, de la loi sur le gaz, ainsi que les modalités de gestion des fonds visés à l'article 15/11, § 1^{er}ter, de cette loi.

L'arrêté royal du 6 décembre 2022 (électricité) trouve son fondement juridique dans l'article 21ter, § 2, de la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' (ci-après: "la loi sur l'électricité"). Tout comme l'article 15/11, § 1^{er}quater, de la loi sur le gaz, cette disposition légale habilite le Roi à fixer la méthode de calcul qui est applicable en vue de déterminer les ressources nécessaires à la réalisation des objectifs visés cette fois à l'article 21bis, § 1^{er}, de la loi sur l'électricité, ainsi que les modalités de la gestion des fonds visés à l'article 21bis, § 1^{er}, de cette loi.

Cependant, aucun de ces deux fondements juridiques ne prescrit que les arrêtés royaux pris sur la base de ces dispositions doivent être confirmés.

4.2. Selon l'exposé des motifs, la confirmation des deux arrêtés royaux du 6 décembre 2022 serait néanmoins nécessaire à la lumière du principe de légalité en matière fiscale, inscrit à l'article 170, § 1^{er}, de la Constitution. Il résulte en effet du principe de légalité en matière fiscale, consacré par les articles 170, § 1^{er}, et 172, alinéa 2, de la Constitution, que le législateur doit fixer lui-même tous les éléments essentiels permettant de déterminer la dette d'impôt des contribuables, tels que la désignation des contribuables, la matière imposable, la base d'imposition, le taux d'imposition et les éventuelles exonérations d'impôt⁵. Il s'ensuit que toute délégation relative à la détermination d'un des éléments essentiels de l'impôt est en principe inconstitutionnelle.

⁵ Voir entre autres C.C., 16 juin 2011, n° 103/2011, B.5.1-B.5.3; C.C., 13 juin 2013, n° 85/2013, B.5; C.C., 19 décembre 2013, n° 172/2013, B.18; C.C., 23 janvier 2014, n° 10/2014, B.5; C.C., 20 novembre 2019, n° 188/2019, B.15.2.

rechtsgrond genomen koninklijke besluiten na de bekrachtiging ervan opnieuw te wijzigen, aan te vullen, te vervangen of op te heffen, zodat dit niet langer *ad hoc* moet worden geregeld in de bekrachtigingswet.

Waar dat niet het geval is, moet zowel in de rechtsgrond als in de praktijk worden afgezien van verdere bekrachtigingen, desgevallend nadat bij de aan te nemen wet voor het laatst een machtiging wordt gegeven om de vigerende uitvoeringsbesluiten voor de toekomst opnieuw te wijzigen, aan te vullen, te vervangen of op te heffen.

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikelen 2 en 3

4.1. Het koninklijk besluit van 6 december 2022 (Gas) vindt zijn rechtsgrond in artikel 15/11, § 1^{quater}, van de wet van 12 april 1965 'betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen' (hierna: "de Gaswet"). Deze wetsbepaling machtigt de Koning om de procedure en berekeningswijze vast te stellen die wordt toegepast ter bepaling van de middelen die nodig zijn ter realisatie van de doelstellingen, bedoeld in artikel 15/11, § 1^{bis}, van de Gaswet, alsook de modaliteiten (lees: nadere regels) voor het beheer van de fondsen, bedoeld in artikel 15/11, § 1^{ter}, van die wet.

Het koninklijk besluit van 6 december 2022 (Elektriciteit) vindt zijn rechtsgrond in artikel 21ter, § 2, van de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt' (hierna: "de Elektriciteitswet"). Net als artikel 15/11, § 1^{quater}, van de Gaswet machtigt deze wetsbepaling de Koning om de berekeningswijze vast te stellen die wordt toegepast ter bepaling van de middelen die nodig zijn ter realisatie van de doelstellingen, ditmaal bedoeld in artikel 21bis, § 1, van de Elektriciteitswet, alsook de modaliteiten (lees: nadere regels) voor het beheer van de fondsen, bedoeld in artikel 21bis, § 1, van die wet.

Geen van beide rechtsgronden schrijven echter voor dat de koninklijke besluiten die op grond van die bepalingen worden genomen, moeten worden bekrachtigd.

4.2. Volgens de memorie van toelichting zou de bekrachtiging van beide koninklijk besluiten van 6 december 2022 niettemin noodzakelijk zijn in het licht van het fiscaal wettigheidsbeginsel, zoals verrat in artikel 170, § 1, van de Grondwet. Uit het wettigheidsbeginsel inzake belastingen, neergelegd in de artikelen 170, § 1, en 172, tweede lid, van de Grondwet, vloeit inderdaad voort dat de wetgever zelf alle wezenlijke elementen dient vast te stellen aan de hand waarvan de belastingschuld van de belastingplichtigen kan worden bepaald, zoals de aanwijzing van de belastingplichtigen, de belastbare materie, de heffingsgrondslag, de aanslagvoet en de eventuele belastingvrijstellingen.⁵ Daaruit volgt dat elke delegatie die betrekking heeft op het bepalen van één van de essentiële elementen van de belasting, in beginsel ongrondwettig is.

⁵ Zie o.m. GwH 16 juni 2011, nr. 103/2011, B.5.1-B.5.3; GwH 13 juni 2013, nr. 85/2013, B.5; GwH 19 december 2013, nr. 172/2013, B.18; GwH, 23 januari 2014, nr. 10/2014, B.5; GwH 20 november 2019, nr. 188/2019, B.15.2.

4.3. Il y a toutefois lieu de constater qu'à première vue, aucun des arrêtés royaux précités du 6 décembre 2022 ne règle un élément essentiel d'un impôt.

D'une part, le chapitre 2 de l'arrêté royal du 6 décembre 2022 (gaz) fixe uniquement (la méthode de calcul pour) les dépenses de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (ci-après: CREG), consenties pour réaliser les objectifs énumérés à l'article 15/11, § 1^{er}bis, alinéa 2, de la loi sur le gaz. Le chapitre 2 de l'arrêté royal du 6 décembre 2022 (électricité) contient un régime similaire pour (la méthode de calcul pour) les dépenses de la CREG, consenties pour réaliser les objectifs énumérés à l'article 21bis, § 1^{er}, alinéa 2, de la loi sur l'électricité.

D'autre part, les chapitres 3 des arrêtés royaux précités règlent uniquement les modalités de la gestion des fonds visés respectivement à l'article 15/11, § 1^{er}ter, de la loi sur le gaz et à l'article 21bis, § 1^{er}, alinéa 2, de la loi sur l'électricité.

4.4. Interrogé à ce sujet, le délégué a donné la réponse suivante:

"De kosten verbonden aan de openbare dienstverplichtingen en de regulering van de Elektriciteitsmarkt en gasmarkt met betrekking tot de doelstellingen opgesomd in art. 21bis, § 1 van de Elektriciteitswet en artikel 15/11, § 1bis van de Gaswet worden gedekt door de ontvangsten voorvloeiend uit de bijzondere accijns bepaald in respectievelijk artikel 419, k) van de programmawet van 27 december 2004 voor elektriciteit van de GN-code 2716 en artikel 419, i) van de programmawet van 27 december 2004, voor aardgas van de GN-codes 2711 11 00 en 2711 21 00.

Indien de voornoemde accijnzen niet voldoende zijn om de nettolasten te dekken van voornoemde doelstellingen wordt middels een cascadesysteem beroep gedaan op andere staatsinkomsten overeenkomstig art. 21bis, § 1, derde tot en met vijfde lid van de Elektriciteitswet en artikel 15/11, § 1bis, derde tot en met vijfde lid van de Gaswet.

Voornoemde besluiten vinden rechtsgrond in art. 21ter, § 2 van de Elektriciteitswet en artikel 15/11, § 1quater van de Gaswet.

Op deze wijze is er weliswaar geen rechtstreekse invloed op de essentiële elementen van de belastingen maar niettemin wel onrechtstreeks omdat de procedure en berekeningswijze worden bepaald die toegepast moeten worden om de middelen te bepalen die nodig zijn voor het realiseren van de doelstellingen opgesomd in art. 21bis, § 1 van de Elektriciteitswet en artikel 15/11, § 1bis van de Gaswet.

Bijgevolg wordt voorzichtigheidshalve voorzien in de bekrachtiging van voornoemde besluiten. Echter, als het volgens Uw Hoge Raad niet nodig lijkt hierin te voorzien, kan voorgesteld worden de bepalingen die voorzien in de bekrachtiging van voornoemde besluiten te schrappen".

4.3. Er moet evenwel worden vastgesteld dat op het eerste gezicht geen van voormelde koninklijk besluiten van 6 december 2022 een essentieel element van een belasting regelen.

Enerzijds wordt in hoofdstuk 2 van het koninklijk besluit van 6 december 2022 (Gas) enkel (de wijze van berekening van) de uitgaven van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna: CREG) ter realisatie van de in artikel 15/11, § 1bis, tweede lid, van de Gaswet opgesomde doelstellingen vastgelegd. Hoofdstuk 2 van het koninklijk besluit van 6 december 2022 (Elektriciteit) bevat een gelijkaardige regeling voor (de wijze van berekening van) de uitgaven van de CREG ter realisatie van de doelstellingen, opgesomd in artikel 21bis, § 1, tweede lid, van de Elektriciteitswet.

Anderzijds regelen de hoofdstukken 3 van voormelde koninklijke besluiten slechts de modaliteiten (lees: nadere regels) van het beheer van de fondsen bedoeld in artikel 15/11, § 1ter, van de Gaswet, respectievelijk artikel 21bis, § 1, tweede lid, van de Elektriciteitswet.

4.4. Hierover bevraagd, antwoordde de gemachtigde als volgt:

"De kosten verbonden aan de openbare dienstverplichtingen en de regulering van de Elektriciteitsmarkt en gasmarkt met betrekking tot de doelstellingen opgesomd in art. 21bis, § 1 van de Elektriciteitswet en artikel 15/11, § 1bis van de Gaswet worden gedekt door de ontvangsten voorvloeiend uit de bijzondere accijns bepaald in respectievelijk artikel 419, k) van de programmawet van 27 december 2004 voor elektriciteit van de GN-code 2716 en artikel 419, i) van de programmawet van 27 december 2004, voor aardgas van de GN-codes 2711 11 00 en 2711 21 00.

Indien de voornoemde accijnzen niet voldoende zijn om de nettolasten te dekken van voornoemde doelstellingen wordt middels een cascadesysteem beroep gedaan op andere staatsinkomsten overeenkomstig art. 21bis, § 1, derde tot en met vijfde lid van de Elektriciteitswet en artikel 15/11, § 1bis, derde tot en met vijfde lid van de Gaswet.

Voornoemde besluiten vinden rechtsgrond in art. 21ter, § 2 van de Elektriciteitswet en artikel 15/11, § 1quater van de Gaswet.

Op deze wijze is er weliswaar geen rechtstreekse invloed op de essentiële elementen van de belastingen maar niettemin wel onrechtstreeks omdat de procedure en berekeningswijze worden bepaald die toegepast moeten worden om de middelen te bepalen die nodig zijn voor het realiseren van de doelstellingen opgesomd in art. 21bis, § 1 van de Elektriciteitswet en artikel 15/11, § 1bis van de Gaswet.

Bijgevolg wordt voorzichtigheidshalve voorzien in de bekrachtiging van voornoemde besluiten. Echter, als het volgens Uw Hoge Raad niet nodig lijkt hierin te voorzien, kan voorgesteld worden de bepalingen die voorzien in de bekrachtiging van voornoemde besluiten te schrappen."

4.5. L'article 15/11, § 1^{er}*bis*, alinéas 2 à 5, de la loi sur le gaz et l'article 21*bis*, § 1^{er}, alinéas 2 à 5, de la loi sur l'électricité établissent que les dépenses fixées dans les arrêtés royaux du 6 décembre 2022 sont en principe financées par les recettes résultant du droit d'accise spécial fixé respectivement à l'article 419, i), et à l'article 419, k), de la loi-programme du 27 décembre 2004. Cependant, si le total des recettes résultant de ce droit d'accise spécial ne suffit pas pour couvrir les dépenses fixées par le Roi, les dispositions légales précitées comportent dans leurs alinéas 3 à 5 un dispositif en cascade sur la base duquel il peut être fait appel à d'autres sources de recettes. Ce dispositif en cascade est constitué successivement:

1) d'une augmentation du droit d'accise spécial fixé à l'article 419, point e), i), et point f), i), de la loi-programme du 27 décembre 2004, modifié en dernier lieu par la loi-programme du 25 décembre 2017, à concurrence d'un montant fixé par la loi,

2) de l'affectation d'une partie des recettes résultant du droit d'accise spécial fixé à l'article 419, point j), de la loi-programme du 27 décembre 2004 et,

3) de l'affectation d'une partie des produits de l'impôt des sociétés.

4.6. Selon une interprétation littérale de ce dispositif en cascade, le régime inscrit au chapitre 2 de l'arrêté royal du 6 décembre 2022 (gaz) pourrait en effet entraîner une augmentation du taux d'imposition du droit d'accise spécial visé à l'article 419, i), de la loi-programme du 27 décembre 2004, auquel cas il conviendrait de vérifier si le principe de légalité fiscale a été respecté. Il ressort toutefois de l'avis du Conseil d'État, section de législation, sur l'avant-projet de loi-programme qui a finalement donné lieu à l'introduction du dispositif en cascade précité⁶, que ce dernier, malgré sa formulation, n'implique pas d'augmentation conditionnelle des droits d'accises:

“Les articles 85, 87 et 91 de l'avant-projet mentionnent chaque fois ‘des recettes résultant du droit d'accise spécial fixé à l'article 419, point e), i) et point f) i) de la loi-programme du 27 décembre 2004 pour le gasoil des codes NC 2710 19 41, 2710 19 45 et 2710 19 49, à concurrence d'un montant de 7 euros par 1.000 litres à 15° (lire ‘15° C’). À la question de savoir si les dispositions en projet visent à permettre une augmentation des accises spéciales visées dans la loi-programme du 27 décembre 2004, le délégué a répondu ce qui suit:

‘(...) dit concerne une augmentation d'un droit d'accise spécial qui, en 2021, n'est pas suffisant pour couvrir les dépenses fixées par le Roi. Les dispositions légales précitées comportent dans leurs alinéas 3 à 5 un dispositif en cascade sur la base duquel il peut être fait appel à d'autres sources de recettes. Ce dispositif en cascade est constitué successivement:

⁶ Loi-programme du 27 décembre 2021.

4.5. Artikel 15/11, § 1*bis*, tweede tot vijfde lid, van de Gaswet en artikel 21*bis*, § 1, tweede tot vijfde lid, van de Elektriciteitswet bepalen dat de in de koninklijke besluiten van 6 december 2022 vastgelegde uitgaven in principe worden gefinancierd door de ontvangsten voortvloeiend uit de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, i), respectievelijk artikel 419, k), van de programmawet van 27 december 2004. Als het totaal van de ontvangsten uit die bijzondere accijns evenwel niet toereikend is om de door de Koning vastgelegde uitgaven te dekken, dan bevatten voormelde wetsbepalingen in hun derde tot vijfde lid een cascaderegeling op basis waarvan andere inkomstenbronnen kunnen worden aangesproken. Die cascaderegeling bestaat achtereenvolgens uit:

1) Een verhoging van de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, onderdeel e), i), en onderdeel f), i), van de programmawet van 27 december 2004, laatstelijk gewijzigd bij de programmawet van 25 december 2017, ten belope van een bij wet vastgesteld bedrag,

2) De toewijzing van een gedeelte van de ontvangsten voortvloeiend uit het bijzonder accijnsrecht bepaald in artikel 419, onderdeel j), van de programmawet van 27 december 2004 en,

3) De toewijzing van een gedeelte van de opbrengsten van de vennootschapsbelasting.

4.6. Volgens een letterlijke lezing van deze cascaderegeling zou de in hoofdstuk 2 van het koninklijk besluit van 6 december 2022 (Gas) opgenomen regeling inderdaad tot gevolg kunnen hebben dat de aanslagvoet van de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, i), van de programmawet van 27 december 2004 wordt verhoogd, in welk geval zou moeten worden nagegaan of het fiscaal wettigheidsbeginsel is gerespecteerd. Uit het advies van de Raad van State, afdeling Wetgeving, bij het voorontwerp van programmawet dat uiteindelijk tot de invoering van voormelde cascaderegeling heeft geleid⁶, blijkt evenwel dat die cascaderegeling, ondanks de formulering ervan, geen voorwaardelijke verhoging van accijnzen inhoudt:

“In de artikelen 85, 87 en 91 van het voorontwerp wordt telkens gewag gemaakt van ‘de ontvangsten (...) voortvloeiend uit de verhoging van de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, onderdeel e) i) en onderdeel f) i) van de programmawet van 27 december 2004 voor gasolie van de GN codes 2710 19 41, 2710 19 45 en 2710 19 49, ten belope van een bedrag van 7 euro per 1.000 liter bij 15° (lees: ‘15° C’). Op de vraag of de ontworpen bepalingen ertoe strekken een verhoging van de in de programmawet van 27 december 2004 bedoelde bijzondere accijnzen mogelijk te maken, antwoordde de gemachtigde als volgt:

‘(...) dit betreft een verhoging van een bijzondere accijns die in het verleden werd doorgevoerd. De inkomsten die daaruit voortvloeien worden gebruikt in het toewijzingsfonds om de kosten die volgen uit het degressiviteitsmechanisme (zoals bepaald in dezelfde artikels) te dekken (tot 31 december 2021), indien deze niet volstaan kan een gedeelte van de vennootschapsbelasting worden bestemd voor de financiering

⁶ Programmawet van 27 december 2021.

van dit toewijzingsfonds.⁷ Het is niet de bedoeling dat er een voorwaardelijke verhoging van de bijzondere accijns wordt ingeschreven in de wet of dat het huidig financieringssysteem van doelstelling die reeds in de voornoemde wet van 29 april 1999 zijn ingeschreven wordt gewijzigd met uitzondering dat de primaire financieringsbron in het cascade systeem niet langer middels een federale bijdrage zal verlopen maar middels de ontvangsten voortvloeiend uit de verhoging van de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, k) van de programmawet van 27 december 2004 voor elektriciteit van de GN code 2716.’

Au regard de ces précisions, il est conseillé d’inscrire en outre dans les articles 85, 87 et 91 de l’avant-projet une référence à la loi modificative qui a mis en œuvre l’augmentation concernée”⁸.

4.7. Consécutivement à cet avis, cette précision a été ajoutée à l’article 15/11, § 1^{er}bis, alinéa 3, de la loi sur le gaz et à l’article 21bis, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi sur l’électricité. Il s’ensuit que, contrairement à ce que laisse entendre l’exposé des motifs, ni l’article 15/11, § 4^{quater}, 1°, de la loi sur le gaz, ni l’article 21ter, § 2, de la loi sur l’électricité n’habilitent le Roi à régler un élément essentiel d’un impôt, même indirectement. Force est donc de constater que les dispositions de loi précitées sont conformes à l’article 170, § 1^{er}, de la Constitution et que les arrêtés royaux du 6 décembre 2022 ne doivent pas être confirmés.

4.8. Au regard des observations formulées ci-dessus, on peut par conséquent se rallier à la proposition du délégué d’omettre les articles 2 et 3 en projet.

Article 4

5.1. L’article 1^{er} de l’arrêté royal du 19 mars 2023 trouve son fondement juridique en partie dans l’article 15/10, § 2/2, alinéa 3, de la loi sur le gaz, et en partie dans l’article 20, § 2/1, alinéa 2, de la loi sur l’électricité, chaque fois combinés avec l’article 33 de la loi du 28 février 2022 ‘portant des dispositions diverses en matière d’énergie’. Selon ces articles, tout arrêté pris en exécution de ceux-ci doit avoir été confirmé dans les douze mois de sa date d’entrée en vigueur⁹.

L’arrêté royal du 19 mars 2023 étant entré en vigueur le 31 mars 2023 (article 3 de l’arrêté), son article 1^{er} devra donc être confirmé au plus tard le 31 mars 2024. Compte tenu du moment auquel la demande d’avis a été introduite, les auteurs de l’avant-projet devront veiller à ce que le projet de loi de confirmation soit déposé sans délai à la Chambre des représentants.

⁷ Note de bas de page 42 de l’avis cité: Note de bas de page de la réponse du délégué: Zie Parl. St. 51.1845 bij de wet van 20 juli 2005 houdende diverse bepalingen, p. 52.

⁸ Avis C.E. 70.434/1-2-3-4-VR du 17 novembre 2021 sur un avant-projet devenu la loi-programme du 27 décembre 2021, observations relatives aux articles 85, 87 et 91.

⁹ L’article 33 de la loi du 28 février 2022 ne contient pas de délai de confirmation, mais il peut être admis que cette disposition doit être combinée avec les dispositions pertinentes de la loi sur le gaz et de la loi sur l’électricité.

van dit toewijzingsfonds.⁷ Het is niet de bedoeling dat er een voorwaardelijke verhoging van de bijzondere accijns wordt ingeschreven in de wet of dat het huidig financieringssysteem van doelstelling die reeds in de voornoemde wet van 29 april 1999 zijn ingeschreven wordt gewijzigd met uitzondering dat de primaire financieringsbron in het cascade systeem niet langer middels een federale bijdrage zal verlopen maar middels de ontvangsten voortvloeiend uit de verhoging van de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, k) van de programmawet van 27 december 2004 voor elektriciteit van de GN code 2716.’

In het licht van die toelichting is het raadzaam om in de artikelen 85, 87 en 91 van het voorontwerp bijkomend te verwijzen naar de wijzigingswet die de betrokken verhoging heeft gerealiseerd.”⁸

4.7. Die verduidelijking werd naar aanleiding van dit advies toegevoegd aan artikel 15/11, § 1bis, derde lid, van de Gaswet en artikel 21bis, § 1, derde lid, van de Elektriciteitswet. Hieruit volgt dat, in tegenstelling tot wat de memorie van toelichting laat uitschijnen, artikel 15/11, § 4quater, 1°, van de Gaswet noch artikel 21ter, § 2, van de Elektriciteitswet de Koning machtigen om een essentieel element van een belasting te regelen, zelfs niet onrechtstreeks. Aldus moet worden vastgesteld dat voormelde wetsbepalingen in overeenstemming zijn met artikel 170, § 1, van de Grondwet waardoor de koninklijke besluiten van 6 december 2022 geen bekrachtiging behoeven.

4.8. Met het voorstel van de gemachtigde om de ontworpen artikelen 2 en 3 weg te laten kan, in het licht van hetgeen hiervoor werd uiteengezet, bijgevolg worden ingestemd.

Artikel 4

5.1. Artikel 1 van het koninklijk besluit van 19 maart 2023 vindt ten dele rechtsgrond in artikel 15/10, § 2/2, derde lid, van de Gaswet en ten dele in artikel 20, § 2/1, tweede lid, van de Elektriciteitswet, telkens gelezen in samenhang met artikel 33 van de wet van 28 februari 2022 ‘houdende diverse bepalingen inzake energie’. Luidens die artikelen moet elk besluit dat in uitvoering daarvan wordt genomen, binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding zijn bekrachtigd.⁹

Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 is in werking getreden op 31 maart 2023 (artikel 3 van het besluit), waardoor artikel 1 ervan uiterlijk op 31 maart 2024 zal moeten zijn bekrachtigd. Gelet op het tijdstip waarop de adviesaanvraag is ingediend zullen de stellers van het voorontwerp erop moeten toezien dat het wetsontwerp ter bekrachtiging onverwijld bij de Kamer van volksvertegenwoordigers wordt ingediend.

⁷ Voetnoot 42 van het aangehaalde advies: Voetnoot bij het antwoord van de gemachtigde: Zie Parl. St. 51.1845 bij de wet van 20 juli 2005 houdende diverse bepalingen, p. 52.

⁸ Adv.RvS 70.434/1-2-3-4-VR van 17 november 2021 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de Programmawet van 27 december 2021, opmerkingen bij de artikelen 85, 87 en 91.

⁹ Artikel 33 van de wet van 28 februari 2022 bevat geen bekrachtigingstermijn, maar er kan worden aangenomen dat die bepaling in samenhang moet worden gelezen met de relevante bepalingen uit de Gaswet en de Elektriciteitswet.

5.2. L'article 2 de l'arrêté royal du 19 mars 2023 ne trouve cependant pas de fondement juridique dans les dispositions légales précitées. Le fondement juridique de cette disposition doit au contraire être recherché dans le pouvoir général d'exécution du Roi, inscrit à l'article 108 de la Constitution, combiné avec l'article 15/10, § 4, alinéa 2, de la loi sur le gaz et avec l'article 20, § 5, alinéa 2, de la loi sur l'électricité¹⁰. Ainsi, en ce qui concerne l'article 2 de l'arrêté royal précité, l'article 4 de l'avant-projet revient à valider légalement, avec effet rétroactif, un arrêté pris régulièrement.

Un telle validation légale ne soulève pas d'objection sur le plan constitutionnel et peut même être indiquée en l'occurrence afin d'éviter que l'arrêté royal du 19 mars 2023 contienne à la fois des normes ayant force de loi et des normes dépourvues de force de loi, ce qui – à terme – pourrait faire naître un doute sur la force juridique précise des différentes dispositions de cet arrêté. Compte tenu de l'observation 5.4, il semble toutefois peu probable que cet arrêté soit encore modifié à l'avenir.

5.3. Par conséquent, les auteurs de l'avant-projet reconsidéreront s'ils souhaitent limiter la confirmation à l'article 1^{er} de l'arrêté royal du 19 mars 2023¹¹.

5.4. L'article 4, alinéa 2, de l'avant-projet habilite le Roi à modifier, compléter, remplacer ou abroger à nouveau l'arrêté royal du 19 mars 2023. Cette disposition est cependant peu judicieuse, dès lors que l'article 1^{er} de cet arrêté est une disposition modificative et que l'article 2 – si toutefois cette disposition devait être confirmée – n'a imposé des obligations que jusqu'au 30 septembre 2023.

5.4.1. Le seul motif justifiant de prévoir tout de même cette possibilité est de permettre à l'avenir l'abrogation de l'arrêté royal du 19 mars 2023 par le Roi. Cet arrêté royal n'ayant toutefois plus d'effets juridiques à l'heure actuelle, mieux vaudrait compléter l'article 4 par un nouvel alinéa abrogeant pour l'avenir l'arrêté royal du 19 mars 2023, confirmé par l'article 4, alinéa 1^{er}, de l'avant-projet.

¹⁰ Voir avis C.E. 73.141/3 du 27 février 2023 sur un projet devenu l'arrêté royal du 19 mars 2023 'portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023', observation 3. Consécutivement à cet avis, le segment de phrase “, et ce pour une période de trois mois” a été ajouté à l'article 2 de l'arrêté royal du 19 mars 2023.

¹¹ À cet égard, le délégué a indiqué que cette option est envisagée:

“In de context van het koninklijk besluit van 19 maart 2023 werd er inderdaad in de bekrachtiging voorzien van het gehele besluit. Deze piste werd gehanteerd omdat er in artikel 15/10, § 2/2, derde lid, van de Gaswet en uit artikel 20, § 2/1, tweede lid, van de Elektriciteitswet, aangegeven staat dat het besluit dient bekrachtigd te worden binnen de twaalf maanden.

Indien het volgens de Raad van State aangewezen is om de bekrachtiging te beperken tot deze uit artikel 1 van het koninklijk besluit van 19 maart 2023, dan kunnen wij hierin natuurlijk een aanpassing maken om de bekrachtiging tot dit artikel te beperken”.

5.2. Artikel 2 van het koninklijk besluit van 19 maart 2023 vindt evenwel geen rechtsgrond in voormelde wetbepalingen. De rechtsgrond voor deze bepaling moet integendeel worden gezocht in de algemene uitvoeringsbevoegdheid van de Koning, vervat in artikel 108 van de Grondwet, gelezen in samenhang met artikel 15/10, § 4, tweede lid, van de Gaswet en artikel 20, § 5, tweede lid, van de Elektriciteitswet.¹⁰ Aldus komt artikel 4 van het voorontwerp met betrekking tot artikel 2 van voormeld koninklijk besluit neer op de wettelijke validatie, met terugwerkende kracht, van een regelmatig genomen besluit.

Zo'n wettelijke validatie stuit niet op constitutionele bezwaren en kan in het voorliggende geval zelfs aangewezen zijn, om te vermijden dat het koninklijk besluit van 19 maart 2023 zowel normen met als normen zonder kracht van wet zal bevatten waardoor – na verloop van tijd – twijfel zou kunnen ontstaan over de precieze rechtskracht van de verschillende bepalingen van dat besluit. Gelet op wat onder opmerking 5.4 wordt opgemerkt, lijkt het echter onwaarschijnlijk dat dit besluit in de toekomst nog zou worden gewijzigd.

5.3. Bijgevolg moeten de stellers van het voorontwerp heroverwegen of ze de bekrachtiging wensen te beperken tot artikel 1 van het koninklijk besluit van 19 maart 2023.¹¹

5.4. Artikel 4, tweede lid, van het voorontwerp geeft machtiging aan de Koning om het koninklijk besluit van 19 maart 2023 weer te wijzigen, aan te vullen, te vervangen of op te heffen. Dat heeft echter weinig zin, aangezien artikel 1 van dat besluit een wijzigingsbepaling is, en artikel 2 – zo die bepaling al zou worden bekrachtigd – slechts verplichtingen heeft opgelegd tot 30 september 2023.

5.4.1. De enige reden om toch in die mogelijkheid te voorzien is om in de toekomst de opheffing van het koninklijk besluit van 19 maart 2023 door de Koning mogelijk te maken. Aangezien dit koninklijk besluit echter nu al geen rechtsgevolgen meer resorteert, zou artikel 4 beter worden aangevuld met een nieuw lid dat het bij artikel 4, eerste lid, van het voorontwerp bekrachtigde koninklijk besluit van 19 maart 2023 opheft voor de toekomst.

¹⁰ Zie adv.RvS 73.141/3 van 27 februari 2023 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 19 maart 2023 'houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023', opmerking 3. Naar aanleiding van dit advies werd de zinsnede “, en dit voor een periode van drie maanden” aan artikel 2 van het koninklijk besluit van 19 maart 2023 toegevoegd.

¹¹ In dat verband gaf de gemachtigde aan dat die optie overwogen wordt:

“In de context van het koninklijk besluit van 19 maart 2023 werd er inderdaad in de bekrachtiging voorzien van het gehele besluit. Deze piste werd gehanteerd omdat er in artikel 15/10, § 2/2, derde lid, van de Gaswet en uit artikel 20, § 2/1, tweede lid, van de Elektriciteitswet, aangegeven staat dat het besluit dient bekrachtigd te worden binnen de twaalf maanden.

Indien het volgens de Raad van State aangewezen is om de bekrachtiging te beperken tot deze uit artikel 1 van het koninklijk besluit van 19 maart 2023, dan kunnen wij hierin natuurlijk een aanpassing maken om de bekrachtiging tot dit artikel te beperken.”

5.4.2. En revanche, il faut plutôt habiliter le Roi à modifier, compléter, remplacer ou abroger l'article 10 de l'arrêté royal l'arrêté royal du 28 janvier 2021 'complétant la liste des clients protégés résidentiels visée à l'article 15/10, § 2/2, alinéa 1^{er}, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et à l'article 20, § 2/1 alinéa 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge ainsi que de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge', lequel article 10 a été modifié par l'article 1^{er} de l'arrêté royal du 19 mars 2023.

En effet, on n'aperçoit pas clairement si l'habilitation prévue en ce sens à l'article 3, alinéa 4, de la loi du 7 avril 2023 'portant confirmation de huit arrêtés royaux sur l'énergie et portant la modification de l'arrêté royal du 26 octobre 2022 portant la création d'un mécanisme de garantie de l'État pour certains crédits contractés par les fournisseurs et intermédiaires de gaz naturel et d'électricité suite à la crise énergétique', produit ses effets aussi pour toutes les modifications futures de l'article 10 de l'arrêté royal du 28 janvier 2021 (ce que permet la formulation abstraite de cette disposition, auquel cas une nouvelle habilitation serait superflue), ou si elle se limite à la modification de l'article 10 de cet arrêté royal dans la mesure où les modifications apportées à cette disposition ont été confirmées par l'article 3, alinéas 1^{er} à 3, de cette loi (ce que semble suggérer le contexte, auquel cas une nouvelle habilitation est essentielle)¹².

Article 5

6.1. Les articles 1^{er} à 3 de l'arrêté royal du 21 mars 2023 trouvent leur fondement juridique dans l'article 15/11, § 1^{er} *quinquies*, alinéa 1^{er}, de la loi sur le gaz¹³, combiné avec l'article 2,

¹² Le fait que la portée de telles habilitations n'est pas claire et que ces habilitations sont dispersées dans des lois de confirmation successives sans que l'on en trouve trace dans les fondements juridiques des dispositions à confirmer illustre une fois de plus la nécessité de soumettre ces différents régimes de confirmation à un examen approfondi, ainsi qu'il a été exposé à l'observation 3.2.

¹³ Voir avis C.E. 73.173/3 du 7 mars 2023 sur un projet devenu l'arrêté royal du 21 mars 2023 'portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge', observation 4.

5.4.2. Daarentegen moet veeleer worden voorzien in een machtiging aan de Koning om het bij artikel 1 van het koninklijk besluit van 19 maart 2023 gewijzigde artikel 10 van het koninklijk besluit van 28 januari 2021 'tot aanvulling van de lijst beschermde residentiële afnemers bedoeld in artikel 15/10, § 2/2, eerste lid, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en in artikel 20, § 2/1, eerste lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan', te wijzigen, aan te vullen, te vervangen of op te heffen.

Het is immers onduidelijk of de machtiging in die zin in artikel 3, vierde lid, van de wet van 7 april 2023 'tot bekrachtiging van acht koninklijke besluiten inzake energie en tot wijziging van het koninklijk besluit van 26 oktober 2022 tot instelling van een mechanisme van staatswaarborg voor bepaalde kredieten afgesloten door leveranciers en tussenpersonen van aardgas en elektriciteit ten gevolge van de energiecrisis', ook uitwerking heeft voor alle toekomstige wijzigingen van artikel 10 van dat koninklijk besluit van 28 januari 2021 (wat de abstracte formulering van die bepaling mogelijk maakt, in welk geval een nieuwe machtiging overbodig zou zijn), of beperkt is tot het wijzigen van artikel 10 van dat koninklijk besluit voor zover de wijzigingen aan die bepaling werden bekrachtigd bij artikel 3, eerste tot derde lid, van die wet (wat de context lijkt te suggereren, in welk geval een nieuwe machtiging essentieel is).¹²

Artikel 5

6.1. De artikelen 1 tot 3 van het koninklijk besluit van 21 maart 2023 vinden rechtsgrond in artikel 15/11, § 1 *quinquies*, eerste lid, van de Gaswet,¹³ gelezen in samenhang met artikel 2,

¹² Het feit dat de draagwijdte van dergelijke machtigingen onduidelijk is en dat die machtigingen verspreid staan in opeenvolgende bekrachtigingswetten zonder dat er een spoor van terug te vinden is in de rechtsgronden van de te bekrachtigen bepalingen, illustreert verder de noodzaak om die verschillende bekrachtigingsregelingen aan een grondig onderzoek te onderwerpen, zoals uiteengezet onder opmerking 3.2.

¹³ Zie adv.RvS 73.173/3 van 7 maart 2023 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 21 maart 2023 'tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan', opmerking 4.

alinéa 3, de la loi du 7 avril 2023¹⁴. Selon l'article 15/11, § 1^{er} *quinquies*, alinéa 2, de la loi sur le gaz, tout arrêté pris en exécution de l'alinéa 1^{er} de cette disposition doit avoir été confirmé dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.

6.2. L'arrêté royal du 21 mars 2023 est entré en vigueur le 1^{er} avril 2023 conformément à son article 7 et devra être confirmé au plus tard le 1^{er} avril 2024. Compte tenu du moment auquel la demande d'avis a été introduite, les auteurs de l'avant-projet devront veiller à ce que le projet de loi de confirmation soit déposé sans délai à la Chambre des représentants.

6.3. Les articles 4 à 6 de l'arrêté royal du 21 mars 2023 trouvent leur fondement juridique dans l'article 21^{ter}, § 3, alinéa 1^{er}, de la loi sur l'électricité¹⁵, à nouveau combiné avec l'article 2, alinéa 3, de la loi du 7 avril 2023 précitée. Contrairement à l'article 15/11, § 1^{er} *quinquies*, alinéa 1^{er}, de la loi sur le gaz, l'article 21^{ter}, § 3, alinéa 1^{er}, de la loi sur l'électricité ne contient pas de délai de confirmation.

La note au Conseil des ministres indique à ce propos ce qui suit:

“L'article 21^{ter}, § 3, de la loi sur l'["]électricité régissait, jusqu'avant la loi-programme du 27 décembre 2021, une matière liée à la cotisation fédérale visée à l'article 21^{bis}, § 1^{er}, de la même loi. L'article 21^{ter}, § 3, doit être lu en combinaison avec l'article 21^{ter}, § 4, de la même loi.

L'article 21, § 4, de la loi sur l'électricité a été abrogé par la loi-programme du 27 décembre 2021, mais se lisait comme suit:

‘Toute décision fixant le montant, le mode de calcul et les autres modalités de la cotisation fédérale visée à l'article 21^{bis}, § 1^{er}, est réputée n'avoir jamais pris effet si elle n'est pas confirmée par une loi dans un délai de douze mois à compter de la date de son entrée en vigueur’.

Bien que l'article 21, § 4, de la loi sur l'électricité ait été abrogé par la loi-programme du 27 décembre 2021, l'arrêté royal du 21 mars 2023 doit encore être ratifié par la loi en ce qui concerne l'application par analogie de l'article 15/11, § 1^{er} *quinquies*, alinéa 2, de la loi sur le gaz et du principe de la légalité fiscale et des articles 170, 171 et 172 de la Constitution, comme l'a confirmé le Conseil d'État dans son avis du 7 mars

derde lid, van de wet van 7 april 2023.¹⁴ Luidens artikel 15/11, § 1^{er} *quinquies*, tweede lid, van de Gaswet moet elk besluit dat in uitvoering van het eerste lid van die bepaling is genomen, binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding zijn bekrachtigd.

6.2. Het koninklijk besluit van 21 maart 2023 is volgens artikel 7 ervan op 1 april 2023 in werking getreden en zal uiterlijk op 1 april 2024 moeten zijn bekrachtigd. Gelet op het tijdstip waarop de adviesaanvraag is ingediend zullen de stellers van het voorontwerp erop moeten toezien dat het wetsontwerp ter bekrachtiging onverwijld bij de Kamer van volksvertegenwoordigers wordt ingediend.

6.3. De artikelen 4 tot 6 van het koninklijk besluit van 21 maart 2023 vinden rechtsgrond in artikel 21^{ter}, § 3, eerste lid, van de Elektriciteitswet,¹⁵ opnieuw gelezen in samenhang met artikel 2, derde lid, van de voormelde wet van 7 april 2023. In tegenstelling tot artikel 15/11, § 1^{er} *quinquies*, eerste lid, van de Gaswet bevat artikel 21^{ter}, § 3, eerste lid, van de Elektriciteitswet geen bekrachtigingstermijn.

In de nota aan de Ministerraad kan daaromtrent het volgende worden gelezen:

“Artikel 21^{ter}, § 3, van de Elektriciteitswet regelde tot voor de Programmawet van 27 december 2021 een aangelegenheid die verband hield met de federale bijdrage bedoeld in artikel 21^{bis}, § 1, van dezelfde wet. Artikel 21^{ter}, § 3, diende in samenhang gelezen te worden met artikel 21^{ter}, § 4, van dezelfde wet.

Artikel 21, § 4, van de Elektriciteitswet, is opgeheven door de programmawet van 27 december 2021, maar luidde als volgt:

‘Elk besluit tot vaststelling van het bedrag, de berekeningswijze en de overige nadere regels van de federale bijdrage bedoeld in artikel 21^{bis}, § 1, wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad indien het niet bij wet is bevestigd binnen twaalf maanden na de datum van inwerkingtreding.’

Hoewel artikel 21, § 4, van de Elektriciteitswet is opgeheven bij de programmawet van 27 december 2021, moeten het koninklijk besluit van 21 maart 2023 nog bij wet worden bekrachtigd met betrekking tot de analoge toepassing van artikel 15/11, § 1^{er} *quinquies*, tweede lid, van de Gaswet, en van het beginsel van fiscale wettigheid en de artikelen 170, 171 en 172 van de Grondwet zoals bevestigd door de Raad van

¹⁴ Cette disposition s'énonce comme suit: “Le Roi peut, modifier, compléter, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, confirmées par la loi”. L'article 4, alinéa 3, de la loi du 9 octobre 2022 ‘portant confirmation de six arrêtés royaux sur l'énergie’ contient une règle analogue.

¹⁵ Voir avis C.E. 73.173/3 du 7 mars 2023, observation 4.

¹⁴ Die bepaling luidt: “De Koning kan de bepalingen van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, bekrachtigd bij wet, wijzigen, aanvullen, vervangen en opheffen.” Artikel 4, derde lid, van de wet van 9 oktober 2022 ‘tot bekrachtiging van zes koninklijke besluiten inzake energie’ bevat een gelijklopende regel.

¹⁵ Zie adv.RvS 73.173/3 van 7 maart 2023, opmerking 4.

2023 avec le numéro 73. 17/3 [lire 73.173/3] concernant l'arrêté royal du 21 mars 2023 (numéro de marge 8).

Compte tenu de ce qui précède, l'arrêté royal du 21 mars 2023 doit être confirmé par une loi dans les 12 mois de son entrée en vigueur. L'arrêté royal du 21 mars 2023 est confirmé par le présent projet de loi avec effet au 1^{er} avril 2023, jour de son entrée en vigueur".

6.4. Contrairement à ce que soutient la note au Conseil des ministres, le Conseil d'État n'a pas affirmé dans son avis 73.173/3 que les arrêtés pris en exécution de l'article 21^{ter}, § 3, alinéa 1^{er}, de la loi sur l'électricité devaient être confirmés à la lumière du principe de légalité en matière fiscale. Le Conseil d'État a, au contraire, explicitement établi qu'aucune confirmation n'est requise pour les dispositions qui s'appuient sur l'article de loi cité en premier¹⁶. Ainsi, en ce qui concerne les articles 4 à 6 de l'arrêté royal du 21 mars 2023, l'article 5 de l'avant-projet revient à valider légalement, avec effet rétroactif, un arrêté pris régulièrement. Si, dans les circonstances données, il ne semble pas exister d'objections sur le plan constitutionnel à procéder ainsi, la nécessité fait cependant défaut.

6.5. Par conséquent, il est préférable que l'article 5 limite la portée de la confirmation aux articles 1^{er} à 3 de l'arrêté royal du 21 mars 2023.

Articles 6 et 7

7.1. Les arrêtés royaux des 23 et 26 mai 2023 trouvent tous les deux un fondement juridique dans l'article 7, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi sur l'électricité, qui habilite le Roi à modifier, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 'relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables', sans établir une nouvelle surcharge ou un nouveau prélèvement destiné à financer les mesures visées à l'article 7, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, de la loi sur l'électricité.

7.2. Selon l'exposé des motifs, la confirmation de ces arrêtés royaux est également dictée par le principe de légalité en matière fiscale. Pourtant, ni l'arrêté royal du 23 mai 2023 ni celui du 26 mai 2023 ne semblent régler les éléments essentiels d'un impôt.

¹⁶ Avis C.E. 73.173/1 du 7 mars 2023, observation 8, note de bas de page 2; voir aussi avis C.E. 72.735/3 du 16 décembre 2022 sur un projet devenu l'arrêté royal du 22 décembre 2022 'portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge', observation 6; avis C.E. 73.489/3 du 23 mai 2023 sur un projet devenu l'arrêté royal du 11 juin 2023, observation 5, note de bas de page 1.

State in haar advies van 7 maart 2023 met nummer 73.17/3 met betrekking tot het koninklijk besluit van 21 maart 2023 (randnummer 8).

Gelet op het voorgaande moet het koninklijk besluit van 21 maart 2023 binnen twaalf maanden na inwerkingtreding bij wet worden bekrachtigd. Het koninklijk besluit van 21 maart 2023, wordt bekrachtigd door dit wetsontwerp met ingang van 1 april 2023, de dag van zijn inwerkingtreding."

6.4. In tegenstelling tot wat de nota aan de Ministerraad voorhoudt, heeft de Raad van State in advies 73.173/3 niet betoogd dat besluiten genomen in uitvoering van artikel 21^{ter}, § 3, eerste lid, van de Elektriciteitswet in het licht van het fiscaal wettigheidsbeginsel zouden moeten worden bekrachtigd. De Raad van State heeft integendeel uitdrukkelijk vastgesteld dat voor bepalingen die steunen op het eerstgenoemde wetsartikel geen bekrachtiging is vereist.¹⁶ Aldus komt artikel 5 van het voorontwerp met betrekking tot de artikelen 4 tot 6 van het koninklijk besluit van 21 maart 2023 neer op een wettelijke validatie, met terugwerkende kracht, van een regelmatig genomen besluit. Hoewel daar in de gegeven omstandigheden geen constitutionele bezwaren tegen lijken te bestaan, ontbreekt daartoe de noodzaak.

6.5. Bijgevolg wordt de omvang van de bekrachtiging in artikel 5 het best beperkt tot de artikelen 1 tot 3 van het koninklijk besluit van 21 maart 2023.

Artikelen 6 en 7

7.1. De koninklijke besluiten van 23 en 26 mei 2023 vinden allebei rechtsgrond in artikel 7, § 1, derde lid, van de Elektriciteitswet dat de Koning machtigt om de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 'betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen' te wijzigen, te vervangen of op te heffen, zonder daarbij een nieuwe toeslag of heffing in te voeren bestemd om de maatregelen, bedoeld in artikel 7, § 1, eerste lid, van de Elektriciteitswet, te financieren.

7.2. Volgens de memorie van toelichting is ook de bekrachtiging van deze koninklijke besluiten ingegeven vanuit het fiscaal wettigheidsbeginsel. Nochtans lijken het koninklijk besluit van 23 mei 2023 noch het koninklijk besluit van 26 mei 2023 essentiële elementen van een belasting te regelen.

¹⁶ Adv.RvS. 73.173/1 van 7 maart 2023, opmerking 8, voetnoot 2; zie ook adv.RvS 72.735/3 van 16 december 2022 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 22 december 2022 'tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan', opmerking 6; adv.RvS 73.489/3 van 23 mei 2023 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 11 juni 2023, opmerking 5, voetnoot 1.

D'une part, l'arrêté royal du 23 mai 2023 a modifié dans l'arrêté royal du 16 juillet 2002 'relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid' le prix de référence et le mode de calcul du facteur de correction, utilisé pour calculer le prix minimum dans le cadre du soutien de la production éolienne offshore.

D'autre part, l'arrêté royal du 26 mai 2023 a aussi modifié ce même arrêté royal du 16 juillet 2002 en adaptant, entre autres, quelques définitions, en déterminant à partir de quand on peut bénéficier de certificats verts, en élaborant un dispositif de suivi, en indexant le prix minimum auquel le gestionnaire du réseau doit acheter des certificats verts pour certains parcs éoliens et en imposant, sous certaines conditions, une obligation de paiement à certains titulaires d'une concession domaniale. Bien que certaines de ces modifications aient fait augmenter les charges financières, ces charges ne semblent pas devoir être considérées comme un impôt. L'article 7, § 1^{er}, de la loi sur l'électricité interdit d'ailleurs expressément que le Roi instaure une nouvelle surcharge ou un nouveau prélèvement dans le cadre de l'exercice de l'habilitation qui y est inscrite.

7.3. En conséquence, le principe de légalité en matière fiscale ne semble pas non plus intervenir en l'espèce. Il y a lieu néanmoins de constater que l'arrêté royal du 16 juillet 2002 et ses modifications successives ont été confirmés à de nombreuses reprises par le passé. S'il est vrai qu'à ces occasions, de nouvelles habilitations ont été régulièrement insérées dans l'article 7, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi sur l'électricité¹⁷, il n'en reste pas moins qu'il n'est pas certain, compte

Enerzijds heeft het koninklijk besluit van 23 mei 2023 in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 'betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid' de referentieprij en de berekeningswijze van de correctiefactor, die wordt gebruikt om de minimumprijs te berekenen in het kader van de ondersteuning van de offshore windproductie, gewijzigd.

Anderzijds heeft ook het koninklijk besluit van 26 mei 2023 datzelfde koninklijk besluit van 16 juli 2002 gewijzigd door onder meer enkele definities aan te passen, te bepalen vanaf wanneer men recht heeft op groenestroomcertificaten, een opvolgingsregeling uit te werken, de minimumprijs waartegen de netbeheerder groenestroomcertificaten moet aankopen voor bepaalde windmolenparken te indexeren en onder bepaalde voorwaarden een betalingsverplichting op te leggen aan bepaalde domeinconcessiehouders. Hoewel door sommige van deze wijzigingen financiële lasten werden verhoogd, lijken die lasten niet als belasting aan te merken. Overigens verbiedt artikel 7, § 1, van de Elektriciteitswet uitdrukkelijk dat de Koning bij de uitoefening van de daarin opgenomen machtiging een nieuwe toeslag of heffing zou invoeren.

7.3. In het licht daarvan oogt het fiscaal wettigheidsbeginsel ook hier niet aan de orde. Niettemin moet worden vastgesteld dat het koninklijk besluit van 16 juli 2002 en opeenvolgende wijzigingen ervan in het verleden veelvuldig zijn bekrachtigd. Weliswaar werden daarbij geregeld nieuwe machtigingen ingevoegd in artikel 7, § 1, derde lid, van de Elektriciteitswet,¹⁷ maar gelet op de statische aard van die machtigingen, die bovendien vaak hangende wijzigingen van het koninklijk besluit

¹⁷ Cette disposition s'énonce comme suit: "Le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition de la commission, modifier, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, confirmé par l'article 427 de la loi-programme (I) du 24 décembre 2002 et par l'article 28 de la loi du 26 décembre 2013 portant des dispositions diverses en matière d'énergie et par l'article 2 de la loi du 12 juin 2015 portant confirmation de certains articles de l'arrêté royal du 4 avril 2014 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et par l'article 11 de la loi du 12 mai 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'introduire une procédure de mise en concurrence pour la construction et l'exploitation d'installations de production dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique et ratifiant l'arrêté royal du 11 février 2019 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables et par l'article 3, alinéa 1^{er}, de la loi du 6 novembre 2023 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant confirmation de cinq arrêtés royaux sur l'énergie, sans établir une nouvelle surcharge ou un nouveau prélèvement destiné à financer les mesures visées au alinéa 1^{er}".

¹⁷ Die bepaling luidt: "De Koning kan bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, bekrachtigd bij artikel 427 van de programmawet (I) van 24 december 2002 en door artikel 28 van de wet van 26 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake energie, en door artikel 2 van de wet van 12 juni 2015 tot bekrachtiging van bepaalde artikelen van het koninklijk besluit van 4 april 2014 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en door artikel 11 van de wet van 12 mei 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met het oog op het invoeren van een concurrerende inschrijvingsprocedure voor de bouw en exploitatie van productie-installaties in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België en tot bekrachtiging van het koninklijk besluit van 11 februari 2019 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en door artikel 3, eerste lid, van de wet van 6 november 2023 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot bekrachtiging van vijf koninklijke besluiten inzake energie, wijzigen, vervangen en opheffen zonder daarbij een nieuwe toeslag of heffing in te voeren bestemd om de maatregelen, bedoeld in het eerste lid te financieren."

tenu de la nature statique de ces habilitations, qui croisent en outre souvent des modifications en cours de l'arrêté royal du 16 juillet 2002¹⁸, que le Roi, lorsqu'il a établi les arrêtés royaux des 23 et 26 mai 2023, ait été pleinement habilité à prendre les dispositions en question.

Dans ces circonstances, on peut admettre qu'il peut néanmoins se justifier de confirmer les arrêtés royaux des 23 et 26 mai 2023.

7.4. S'agissant d'arrêtés modificatifs, l'alinéa 2 de l'article 7 est sans objet mais il convient plutôt d'ajouter la loi à adopter à l'énumération contenue à l'article 7, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi sur l'électricité, de sorte que l'arrêté royal du 16 juillet 2002 puisse encore être modifié, complété, remplacé ou abrogé.

Mieux vaudrait encore nettoyer complètement l'article 7, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi sur l'électricité, conformément à l'observation 3.2.

Article 8

8.1. Les articles 1^{er} et 2 de l'arrêté royal du 11 juin 2023 trouvent leur fondement juridique dans l'article 15/11, § 1^{er}*quinquies*, alinéa 1^{er}, de la loi sur le gaz, combiné avec l'article 2, alinéa 3, de la loi du 7 avril 2023 'portant confirmation de huit arrêtés royaux sur l'énergie et portant la modification de l'arrêté royal du 26 octobre 2022 portant la création d'un mécanisme de garantie de l'État pour certains crédits contractés par les fournisseurs et intermédiaires de gaz naturel et d'électricité suite à la crise énergétique'.

L'arrêté royal du 11 juin 2023 est entré en vigueur le 25 juin 2023, les articles précités devant dès lors être confirmés au plus tard le 25 juin 2024 (article 15/11, § 1^{er}*quinquies*, alinéa 2, de la loi sur le gaz, combiné avec l'article 5 de l'arrêté royal du 11 juin 2023)¹⁹. La confirmation envisagée intervient dans les délais.

8.2. Les articles 3 et 4 de l'arrêté royal du 11 juin 2023 trouvent leur fondement juridique dans l'article 21^{ter}, § 3, alinéa 1^{er}, de la loi sur l'électricité²⁰, une nouvelle fois combiné avec l'article 2, alinéa 3, de la loi précitée du 7 avril 2023. Pour les motifs exposés dans les observations 6.3 à 6.5, la confirmation de ces articles n'est pas formellement requise.

¹⁸ Ainsi, les arrêtés royaux à confirmer ont été adoptés les 23 et 26 mai 2023, mais la dernière habilitation a été instaurée par la loi du 6 novembre 2023 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant confirmation de cinq arrêtés royaux sur l'énergie', consécutivement à la confirmation d'un arrêté royal modificatif du 20 juillet 2022, avec effet au 1^{er} septembre 2022.

¹⁹ Il peut être admis que, pour le calcul du délai de confirmation, il ne faut pas tenir compte de la constatation que l'article 1^{er}, 3^o, et l'article 2 de cet arrêté royal avaient déjà produit leurs effets respectivement le 21 décembre 2021 et le 30 décembre 2022.

²⁰ Avis C.E. 73.173/3 du 7 mars 2023, observation 4.

van 16 juli 2002 kruisen,¹⁸ is het onzeker of de Koning, toen hij de koninklijke besluiten van 23 en 26 mei 2023 vaststelde, volledig gemachtigd was om de bepalingen in kwestie te nemen.

Onder die omstandigheden kan worden aangenomen dat er toch aanleiding kan zijn om de koninklijke besluiten van 23 en 26 mei 2023 te bekrachtigen.

7.4. Aangezien het om wijzigingsbesluiten gaat is het tweede lid van artikel 7 doelloos, maar moet veeleer de aan te nemen wet worden toegevoegd aan de opsomming in artikel 7, § 1, derde lid, van de Elektriciteitswet, zodat het koninklijk besluit van 16 juli 2002 verder kan worden gewijzigd, aangevuld, vervangen of opgeheven.

Nog beter zou zijn om artikel 7, § 1, derde lid, van de Elektriciteitswet volledig op te schonen, in lijn met wat in opmerking 3.2 is uiteengezet.

Artikel 8

8.1. De artikelen 1 en 2 van het koninklijk besluit van 11 juni 2023 vinden rechtsgrond in artikel 15/11, § 1^{er}*quinquies*, eerste lid, van de Gaswet, gelezen in samenhang met artikel 2, derde lid, van de wet van 7 april 2023 'tot bekrachtiging van acht koninklijke besluiten inzake energie en tot wijziging van het koninklijk besluit van 26 oktober 2022 tot instelling van een mechanisme van staatswaarborg voor bepaalde kredieten afgesloten door leveranciers en tussenpersonen van aardgas en elektriciteit ten gevolge van de energiecrisis'.

Het koninklijk besluit van 11 juni 2023 is op 25 juni 2023 in werking getreden waardoor voormelde artikelen uiterlijk op 25 juni 2024 zullen moeten zijn bekrachtigd (artikel 15/11, § 1^{er}*quinquies*, tweede lid, van de Gaswet, gelezen in samenhang met artikel 5 van het koninklijk besluit van 11 juni 2023).¹⁹ De voorgenomen bekrachtiging is tijdig.

8.2. De artikelen 3 en 4 van het koninklijk besluit van 11 juni 2023 vinden rechtsgrond in artikel 21^{ter}, § 3, eerste lid, van de Elektriciteitswet,²⁰ opnieuw gelezen in samenhang met artikel 2, derde lid, van voormelde wet van 7 april 2023. Om de redenen uiteengezet in opmerkingen 6.3 tot 6.5, is bekrachtiging van die artikelen formeel niet vereist. Hoewel ook tegen

¹⁸ Zo werden de te bekrachtigen koninklijke besluiten genomen op 23 en 26 mei 2023, maar werd de laatste machtiging ingevoerd bij wet 6 november 2023 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot bekrachtiging van vijf koninklijke besluiten inzake energie', naar aanleiding van de bekrachtiging van een wijzigend koninklijk besluit van 20 juli 2022, met ingang van 1 september 2022.

¹⁹ Er kan worden aangenomen dat voor de berekening van de bekrachtigingstermijn geen rekening moet worden gehouden met de vaststelling dat artikel 1, 3^o en artikel 2 van dit koninklijk besluit reeds uitwerking hadden op 21 december 2021 respectievelijk 30 december 2022.

²⁰ Adv.RvS 73.173/3 van 7 maart 2023, opmerking 4.

Bien qu'il ne semble pas exister d'objection à la confirmation de ces dispositions sur le plan constitutionnel, celle-ci est superflue.

8.3. Par conséquent, il est préférable que l'article 8 de l'avant-projet limite la portée de la confirmation aux articles 1^{er} et 2 de l'arrêté royal du 11 juin 2023.

Article 9

9.1. L'article 1^{er} de l'arrêté royal du 15 septembre 2023 trouve son fondement juridique dans l'article 21^{ter}, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 5°, de la loi sur l'électricité. L'article 2 du même arrêté royal trouve son fondement juridique dans l'article 15/11, § 1^{er}^{ter}, alinéa 1^{er}, 3°, de la loi sur le gaz. Aucun de ces deux fondements juridiques ne prévoit de délai dans lequel les arrêtés royaux pris en exécution de ces dispositions doivent être confirmés par le législateur.

9.2. Selon l'exposé des motifs, la confirmation serait néanmoins nécessaire au regard du principe de légalité en matière fiscale. Pour les mêmes motifs que ceux exposés dans les observations 4.5 à 4.7, l'arrêté royal du 15 septembre 2023 ne règle aucun élément essentiel d'un impôt, le principe de légalité en matière fiscale n'intervenant donc pas non plus en l'espèce et l'arrêté royal précité ne nécessitant pas de confirmation. Au contraire, cette confirmation reviendrait à valider légalement, avec effet rétroactif, un arrêté pris régulièrement.

9.3. À moins que les auteurs de l'avant-projet puissent encore justifier pourquoi il serait tout de même nécessaire de confirmer l'arrêté royal du 15 septembre 2023, mieux vaudrait omettre l'article 9 de la loi à adopter.

Article 10

10. L'arrêté royal du 27 septembre 2023 trouve son fondement juridique dans l'article 14, § 8, alinéa 30, de la loi du 11 avril 2003 'sur la contribution de répartition'. Selon cette disposition, tout arrêté pris en exécution de celle-ci doit avoir été confirmé dans les douze mois de son entrée en vigueur. L'arrêté royal du 27 septembre 2023 est entré en vigueur le 1^{er} décembre 2023 (article 5). La confirmation envisagée intervient dans les délais.

*

Le greffier,

Wim GEURTS

Le président,

Pierre LEFRANC

de bekrachtiging van die bepalingen geen constitutionele bezwaren lijken te bestaan, is die bekrachtiging overbodig.

8.3. Bijgevolg wordt de omvang van de bekrachtiging in artikel 8 van het voorontwerp het best beperkt tot de artikelen 1 en 2 van het koninklijk besluit van 11 juni 2023.

Artikel 9

9.1. Artikel 1 van het koninklijk besluit van 15 september 2023 vindt rechtsgrond in artikel 21^{ter}, § 1, eerste lid, 5°, van de Elektriciteitswet. Artikel 2 van datzelfde koninklijk besluit vindt rechtsgrond in artikel 15/11, § 1^{ter}, eerste lid, 3°, van de Gaswet. In geen van beide rechtsgronden is een termijn voorzien waarbinnen de in uitvoering daarvan genomen koninklijke besluiten door de wetgever moeten worden bekrachtigd.

9.2. Volgens de memorie van toelichting zou bekrachtiging niettemin nodig zijn in het licht van het fiscaal wettigheidsbeginsel. Om dezelfde redenen als werden uiteengezet in opmerkingen 4.5 tot 4.7 regelt het koninklijk besluit van 15 september 2023 geen essentieel element van een belasting waardoor het fiscaal wettigheidsbeginsel ook hier niet aan de orde is en het voormelde koninklijk besluit geen bekrachtiging behoeft. Die bekrachtiging zou integendeel neerkomen op een wettelijke validatie, met terugwerkende kracht, van een regelmatig genomen besluit.

9.3. Tenzij de stellers van het voorontwerp alsnog kunnen verantwoorden waarom er toch nood zou zijn om het koninklijk besluit van 15 september 2023 te bekrachtigen, wordt artikel 9 het best weggelaten uit de aan te nemen wet.

Artikel 10

10. Het koninklijk besluit van 27 september 2023 vindt rechtsgrond in artikel 14, § 8, dertigste lid, van de wet van 11 april 2003 'op de repartitiebijdrage'. Luidens die bepaling moet elk besluit dat in uitvoering ervan is genomen, binnen twaalf maanden na de datum van de inwerkingtreding ervan zijn bekrachtigd. Het koninklijk besluit van 27 september 2023 is op 1 december 2023 in werking getreden (artikel 5). De voorgenomen bekrachtiging is tijdig.

*

De griffier,

Wim GEURTS

De voorzitter,

Pierre LEFRANC

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,

SALUT.

Sur la proposition du ministre de l'Économie et de la ministre de l'Énergie,

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

Le ministre de l'Économie et la ministre de l'Énergie sont chargés 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.

Art. 2

L'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023, est confirmé avec effet au 31 mars 2023, date de son entrée en vigueur.

L'arrêté royal du 19 mars 2023 portant la prolongation de l'extension des prix maximaux pour les clients protégés résidentiels aux bénéficiaires de l'intervention majorée jusqu'au 1^{er} juillet 2023, est abrogé.

Le Roi peut, modifier, compléter, remplacer ou abroger l'article 10 de l'arrêté royal du 28 janvier 2021 complétant la liste des clients protégés résidentiels visée à l'article 15/10, § 2/2, alinéa 1^{er}, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et à l'article 20, § 2/1 alinéa 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge ainsi que de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,

ONZE GROET.

Op de voordracht van de minister van Economie en de minister van Energie,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

De minister van Economie en de minister van Energie zijn 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.

Art. 2

Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023, wordt bekrachtigd met ingang van 31 maart 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Het koninklijk besluit van 19 maart 2023 houdende de verlenging van de uitbreiding van de maximumprijzen voor de beschermde residentiële afnemers tot personen met een recht op verhoogde verzekeringstegemoetkoming tot 1 juli 2023, wordt opgeheven.

De Koning kan de bepalingen van het artikel 10 van het koninklijk besluit van 28 januari 2021 tot aanvulling van de lijst beschermde residentiële afnemers bedoeld in artikel 15/10, § 2/2, eerste lid, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en in artikel 20, § 2/1, eerste lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en het koninklijk besluit

tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, confirmées par la présente loi.

Art. 3

Les articles 1, 2 et 3 de l'arrêté royal du 21 mars 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, sont confirmés avec effet au 1 avril 2023, date de l'entrée en vigueur de l'arrêté royal du 21 mars 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012.

Le Roi peut, modifier, compléter, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, confirmées par la loi.

Art. 4

L'arrêté royal du 23 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid*, est confirmé avec effet au 30 mai 2023, date de son entrée en vigueur.

Art. 5

L'arrêté royal du 26 mai 2023 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des

van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, bekrachtigd bij deze wet, wijzigen, aanvullen, vervangen en opheffen.

Art. 3

De artikelen 1, 2 en 3 van het koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, worden bekrachtigd met ingang van 1 april 2023, de dag van inwerkingtreding van het koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012.

De Koning kan de bepalingen van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, bekrachtigd bij wet, wijzigen, aanvullen, vervangen en opheffen.

Art. 4

Het koninklijk besluit van 23 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*, wordt bekrachtigd met ingang van 30 mei 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Art. 5

Het koninklijk besluit van 26 mei 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen

titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du *Modular Offshore Grid*, est confirmé avec effet au 1 juin 2023, date de son entrée en vigueur.

Dans l'article 7, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 6 novembre 2023, les mots "et par l'article 5 de la loi du XX portant confirmation de six arrêtés royaux sur l'énergie" sont insérés entre les mots "confirmation de cinq arrêtés royaux sur l'énergie" et les mots "sans établir une nouvelle surcharge ou un nouveau prélèvement destiné à financer les mesures visées au alinéa 1^{er}."

Art. 6

Les articles 1 et 2 de l'arrêté royal du 11 juin 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge sont confirmés avec effet au 25 juin 2023, date de l'entrée en vigueur de l'arrêté royal du 11 juin 2023 portant modification de l'arrêté royal du 29 mars 2012.

Le Roi peut, modifier, compléter, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises de gaz naturel et les règles d'intervention pour leur prise en charge et de l'arrêté royal du 29 mars 2012 fixant les règles de détermination du coût de l'application des tarifs sociaux par les entreprises d'électricité et les règles d'intervention pour leur prise en charge, confirmées par la loi.

en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*, wordt bekrachtigd met ingang van 1 juni 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

In artikel 7, § 1, derde lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatstelijk gewijzigd bij wet van 6 november 2023, worden de woorden "en door artikel 5 van de wet van XX tot bekrachtiging van zes koninklijke besluiten inzake energie" ingevoegd tussen de woorden "bekrachtiging van vijf koninklijke besluiten inzake energie" en de woorden "wijzigen, vervangen en opheffen".

Art. 6

De artikelen 1 en 2 van het koninklijk besluit van 11 juni 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, worden bekrachtigd met ingang van 25 juni 2023, de dag van de inwerkingtreding van het koninklijk besluit van 11 juni 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012.

De Koning kan de bepalingen van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan, bekrachtigd bij wet, wijzigen, aanvullen, vervangen en opheffen.

Art. 7

L'arrêté royal du 27 septembre 2023 fixant pour l'année 2023 le montant de la contribution de répartition visée à l'article 14, § 8, de la loi du 11 avril 2003 sur la contribution de répartition, est confirmé avec effet au 15 décembre 2023, date de son entrée en vigueur.

Donné à Bruxelles, le 3 mars 2024

PHILIPPE

PAR LE ROI:

Le ministre de l'Économie,

Pierre-Yves Dermagne

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

Art. 7

Het koninklijk besluit van 27 september 2023 tot vaststelling voor het jaar 2023 van het bedrag van de repartitiebijdrage bedoeld in artikel 14, § 8, van de wet van 11 april 2003 op de repartitiebijdrage, wordt bekrachtigd met ingang van 15 december 2023, de dag van zijn inwerkingtreding.

Gegeven te Brussel, 3 maart 2024

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Economie,

Pierre-Yves Dermagne

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

Coordination des articles

Texte de base	Texte adapté au projet de loi
Loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 6 novembre 2023	
Art. 5 du projet de loi	Art. 5 du projet de loi
Art. 7. § 1 ^{er} . Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition de la commission, le Roi peut prendre des mesures d'organisation du marché, dont la mise en place d'un système, géré par la commission, en vue de l'octroi des garanties d'origine et de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, ainsi que l'établissement d'une obligation de rachat à un prix minimal et de revente par le gestionnaire du réseau de certificats verts octroyés par la commission et les gouvernements et régulateurs régionaux, afin d'assurer l'écoulement sur le marché, à un prix minimal, d'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables.	Art. 7. § 1 ^{er} . Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition de la commission, le Roi peut prendre des mesures d'organisation du marché, dont la mise en place d'un système, géré par la commission, en vue de l'octroi des garanties d'origine et de certificats verts pour l'électricité produite conformément à l'article 6, ainsi que l'établissement d'une obligation de rachat à un prix minimal et de revente par le gestionnaire du réseau de certificats verts octroyés par la commission et les gouvernements et régulateurs régionaux, afin d'assurer l'écoulement sur le marché, à un prix minimal, d'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables.
La mission visée à l'alinéa 1 ^{er} attribuée au gestionnaire du réseau constitue une obligation de service public dont les charges nettes sont financées selon les modalités définies à l'article 21quinquies alinéa 1 ^{er} .	La mission visée à l'alinéa 1 ^{er} attribuée au gestionnaire du réseau constitue une obligation de service public dont les charges nettes sont financées selon les modalités définies à l'article 21quinquies alinéa 1 ^{er} .
Le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition de la commission, modifier, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, confirmé par l'article 427 de la loi-programme(I) du 24 décembre 2002 et par l'article 28 de la loi du 26 décembre 2013 portant des dispositions diverses en matière d'énergie et par l'article 2 de la loi du 12 juin 2015 portant confirmation de certains articles de l'arrêté royal du 4 avril 2014 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et par l'article 11 de la loi du 12 mai 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'introduire une procédure de mise en concurrence pour la construction et l'exploitation d'installations de production dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique et ratifiant l'arrêté royal du 11 février 2019 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002	Le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition de la commission, modifier, remplacer ou abroger les dispositions de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, confirmé par l'article 427 de la loi-programme(I) du 24 décembre 2002 et par l'article 28 de la loi du 26 décembre 2013 portant des dispositions diverses en matière d'énergie et par l'article 2 de la loi du 12 juin 2015 portant confirmation de certains articles de l'arrêté royal du 4 avril 2014 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et par l'article 11 de la loi du 12 mai 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'introduire une procédure de mise en concurrence pour la construction et l'exploitation d'installations de production dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique et ratifiant l'arrêté royal du 11 février 2019 modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002

relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables et par l'article 3, alinéa 1 ^{er} , de la loi du 6 novembre 2023 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant confirmation de cinq arrêtés royaux sur l'énergie, sans établir une nouvelle surcharge ou un nouveau prélèvement destiné à financer les mesures visées au alinéa 1 ^{er} .	relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables et par l'article 3, alinéa 1 ^{er} , de la loi du 6 novembre 2023 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant confirmation de cinq arrêtés royaux sur l'énergie et par l'article 5, alinéa 2, de la loi du XX modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant confirmation de six arrêtés royaux sur l'énergie , sans établir une nouvelle surcharge ou un nouveau prélèvement destiné à financer les mesures visées au alinéa 1 ^{er} .
Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul du coût des mesures visées à l'alinéa 1 ^{er} pour chaque année d'exploitation. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:	Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul du coût des mesures visées à l'alinéa 1 ^{er} pour chaque année d'exploitation. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:
1° au plus tard le 1 ^{er} novembre de chaque année, la commission estime le coût par mois des mesures visées au premier alinéa pour l'année d'exploitation suivante. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, le 31 août au plus tard, un rapport contenant les données pertinentes;	1° au plus tard le 1 ^{er} novembre de chaque année, la commission estime le coût par mois des mesures visées au premier alinéa pour l'année d'exploitation suivante. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, le 31 août au plus tard, un rapport contenant les données pertinentes;
2° au plus tard le 15 avril de chaque année, la commission procède à la détermination du montant d'un ajustement au titre de l'année d'exploitation précédente sur la base des coûts réels encourus au cours de cette année d'exploitation précédente en raison des mesures, visées au premier alinéa. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, au plus tard le 15 février, un rapport contenant les données pertinentes. Si un solde est constaté, la régularisation avec L'État fédéral est effectuée au plus tard le 1 ^{er} juillet de l'année au cours de laquelle il a été déterminé;	2° au plus tard le 15 avril de chaque année, la commission procède à la détermination du montant d'un ajustement au titre de l'année d'exploitation précédente sur la base des coûts réels encourus au cours de cette année d'exploitation précédente en raison des mesures, visées au premier alinéa. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, au plus tard le 15 février, un rapport contenant les données pertinentes. Si un solde est constaté, la régularisation avec L'État fédéral est effectuée au plus tard le 1 ^{er} juillet de l'année au cours de laquelle il a été déterminé;
3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures, visées au premier alinéa.	3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures, visées au premier alinéa.
L'État fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources, visées à l'alinéa 2, pour satisfaire à l'obligation, visée à l'alinéa 1 ^{er} , et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le	L'État fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources, visées à l'alinéa 2, pour satisfaire à l'obligation, visée à l'alinéa 1 ^{er} , et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le

protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévus par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures visées au premier alinéa et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.	protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévus par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures visées au premier alinéa et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.
§ 1 ^{er} bis. La commission évalue, au moins tous les cinq ans, l'efficacité du régime d'aide en faveur de l'électricité produite à partir de sources renouvelables visé au paragraphe 1 ^{er} ainsi que ses effets distributifs majeurs sur les différentes catégories de consommateurs et sur les investissements. Cette évaluation tient compte des effets d'éventuelles modifications des régimes d'aide.	§ 1 ^{er} bis. La commission évalue, au moins tous les cinq ans, l'efficacité du régime d'aide en faveur de l'électricité produite à partir de sources renouvelables visé au paragraphe 1 ^{er} ainsi que ses effets distributifs majeurs sur les différentes catégories de consommateurs et sur les investissements. Cette évaluation tient compte des effets d'éventuelles modifications des régimes d'aide.
Ce rapport est remis au ministre et est publié sur le site Internet de la commission.	Ce rapport est remis au ministre et est publié sur le site Internet de la commission.
Le cas échéant, la commission peut remettre un avis sur l'opportunité de modifier l'arrêté royal délibéré en Conseil des ministres visé au paragraphe 1 ^{er} en ce qui concerne la hauteur du prix minimal qui y est fixé. Le niveau et les conditions de l'aide ne peuvent être adaptés que conformément à des critères objectifs, pour autant que ces critères aient été prévus au niveau de la conception originale du régime d'aide et pour autant que cette révision n'ait pas d'incidence négative sur les droits conférés et ne compromette pas la viabilité économique des projets bénéficiant déjà d'une aide.	Le cas échéant, la commission peut remettre un avis sur l'opportunité de modifier l'arrêté royal délibéré en Conseil des ministres visé au paragraphe 1 ^{er} en ce qui concerne la hauteur du prix minimal qui y est fixé. Le niveau et les conditions de l'aide ne peuvent être adaptés que conformément à des critères objectifs, pour autant que ces critères aient été prévus au niveau de la conception originale du régime d'aide et pour autant que cette révision n'ait pas d'incidence négative sur les droits conférés et ne compromette pas la viabilité économique des projets bénéficiant déjà d'une aide.
La commission publie un calendrier à long terme préfigurant l'allocation escomptée des aides, couvrant, comme référence, au moins les cinq années suivantes ou, en cas de contraintes de planification budgétaire, les trois années suivantes, incluant un calendrier indicatif, la fréquence des procédures de mise en concurrence s'il y a lieu, la capacité prévue, le budget ou l'aide maximale par unité qui devrait être allouée ainsi que les technologies admissibles envisagées, le cas échéant. Ce calendrier est mis à jour tous les ans ou lorsque cela est nécessaire, afin de tenir compte de l'évolution récente des marchés ou de l'allocation escomptée d'aides.	La commission publie un calendrier à long terme préfigurant l'allocation escomptée des aides, couvrant, comme référence, au moins les cinq années suivantes ou, en cas de contraintes de planification budgétaire, les trois années suivantes, incluant un calendrier indicatif, la fréquence des procédures de mise en concurrence s'il y a lieu, la capacité prévue, le budget ou l'aide maximale par unité qui devrait être allouée ainsi que les technologies admissibles envisagées, le cas échéant. Ce calendrier est mis à jour tous les ans ou lorsque cela est nécessaire, afin de tenir compte de l'évolution récente des marchés ou de l'allocation escomptée d'aides.
§ 1 ^{er} ter. Un fonds budgétaire intitulé "production éolienne en Mer du Nord" est créé. Il constitue un fonds budgétaire au sens de	§ 1 ^{er} ter. Un fonds budgétaire intitulé "production éolienne en Mer du Nord" 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 annuellement par deux tiers de la redevance versée à l'Etat en vertu de l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité. Les moyens de ce fonds peuvent être utilisés pour atténuer l'impact sur les consommateurs des mesures prises en vertu du paragraphe 1 ^{er} pour permettre le développement de capacités de production éolienne en Mer du Nord. Le Roi définit les modalités d'utilisation de ce fonds par arrêté délibéré en Conseil des Ministres.	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 annuellement par deux tiers de la redevance versée à l'Etat en vertu de l'article 4/1 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité. Les moyens de ce fonds peuvent être utilisés pour atténuer l'impact sur les consommateurs des mesures prises en vertu du paragraphe 1 ^{er} pour permettre le développement de capacités de production éolienne en Mer du Nord. Le Roi définit les modalités d'utilisation de ce fonds par arrêté délibéré en Conseil des Ministres.
§ 1 ^{er} <i>quater</i> . Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition de la commission, le Roi peut établir un régime de soutien pour promouvoir la production d'électricité produite conformément à l'article 6/3 et adopter les mesures d'organisation du marché y relatives.	§ 1 ^{er} <i>quater</i> . Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition de la commission, le Roi peut établir un régime de soutien pour promouvoir la production d'électricité produite conformément à l'article 6/3 et adopter les mesures d'organisation du marché y relatives.
Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul du coût des mesures visées à l'alinéa 1 ^{er} pour chaque année d'exploitation.	Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul du coût des mesures visées à l'alinéa 1 ^{er} pour chaque année d'exploitation.
L'État fédéral et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités du paiement périodique de l'aide accordée.	L'État fédéral et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités du paiement périodique de l'aide accordée.
Le financement de ces mesures s'effectue selon les modalités prévues à l'article 21quinquies, alinéa 2.	Le financement de ces mesures s'effectue selon les modalités prévues à l'article 21quinquies, alinéa 2.
§ 2. Pour les nouvelles installations de production d'électricité à partir des vents dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6, 7 accordée avant le 1 ^{er} juillet 2007, le gestionnaire du réseau finance à hauteur d'un tiers le coût du câble sous-marin, et ce pour un montant maximum de 25 millions d'euros pour un projet de 216 MW ou supérieur. Ce financement de 25 millions d'euros est réduit proportionnellement lorsque le projet est de moins de 216 MW. Dans ce montant est compris l'achat, la livraison et la pose du câble sous-marin, ainsi que les installations de raccordement, les équipements et les jonctions de raccordement des installations de production mentionnées. Ce financement est étalé sur cinq ans, à raison d'un	§ 2. Pour les nouvelles installations de production d'électricité à partir des vents dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6, 7 accordée avant le 1 ^{er} juillet 2007, le gestionnaire du réseau finance à hauteur d'un tiers le coût du câble sous-marin, et ce pour un montant maximum de 25 millions d'euros pour un projet de 216 MW ou supérieur. Ce financement de 25 millions d'euros est réduit proportionnellement lorsque le projet est de moins de 216 MW. Dans ce montant est compris l'achat, la livraison et la pose du câble sous-marin, ainsi que les installations de raccordement, les équipements et les jonctions de raccordement des installations de production mentionnées. Ce financement est étalé sur cinq ans, à raison d'un

cinquième par an prenant cours à la date de commencement des travaux. La commission contrôle le coût total à prendre en considération pour la contribution, sur base de l'offre, ou des offres, que le titulaire de la concession domaniale visée à l'article 6, § 1^{er}, prend en compte en application de la législation en vigueur relative aux marchés publics. La commission exerce ce contrôle dans une période d'un mois après la présentation de la dite offre, ou des dites offres, par le titulaire de la concession domaniale visée à l'article 6, § 1^{er}. La contribution est versée en cinq tranches égales à partir du mois suivant le commencement des premiers travaux, et à la même date les années suivantes.	cinquième par an prenant cours à la date de commencement des travaux. La commission contrôle le coût total à prendre en considération pour la contribution, sur base de l'offre, ou des offres, que le titulaire de la concession domaniale visée à l'article 6, § 1^{er}, prend en compte en application de la législation en vigueur relative aux marchés publics. La commission exerce ce contrôle dans une période d'un mois après la présentation de la dite offre, ou des dites offres, par le titulaire de la concession domaniale visée à l'article 6, § 1^{er}. La contribution est versée en cinq tranches égales à partir du mois suivant le commencement des premiers travaux, et à la même date les années suivantes.
Des installations de production d'électricité à partir des vents dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6, accordée après le 1^{er} juillet 2007 et dont le financial close a eu lieu entre le 2 mai 2014 et le 31 décembre 2016 compris, peuvent demander au ministre de ne pas se connecter à une installation pour la transmission d'électricité dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, visée à l'article 13/1. Si le Roi, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, accorde l'autorisation de ne pas se connecter, le gestionnaire du réseau finance à hauteur d'un tiers le coût du câble sous-marin, et ce pour un montant maximum de 25 millions d'euros selon les modalités définies dans le présent paragraphe et le prix minimal pour l'énergie éolienne produite, tel que fixé pour les installations dont le financial close a lieu après le 1^{er} mai 2014 conformément à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, est augmenté de 12 euros/MWh. Lorsqu'il s'agit d'installations dont le financial close a lieu après le 1^{er} mai 2016, le prix minimal pour l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts	Des installations de production d'électricité à partir des vents dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6, accordée après le 1^{er} juillet 2007 et dont le financial close a eu lieu entre le 2 mai 2014 et le 31 décembre 2016 compris, peuvent demander au ministre de ne pas se connecter à une installation pour la transmission d'électricité dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, visée à l'article 13/1. Si le Roi, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, accorde l'autorisation de ne pas se connecter, le gestionnaire du réseau finance à hauteur d'un tiers le coût du câble sous-marin, et ce pour un montant maximum de 25 millions d'euros selon les modalités définies dans le présent paragraphe et le prix minimal pour l'énergie éolienne produite, tel que fixé pour les installations dont le financial close a lieu après le 1^{er} mai 2014 conformément à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables, est augmenté de 12 euros/MWh. Lorsqu'il s'agit d'installations dont le financial close a lieu après le 1^{er} mai 2016, le prix minimal pour l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts

totaux éligibles pour le financement du coût du câble sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1^{er}, prend en considération en application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération et est adapté annuellement selon la formule suivante:	totaux éligibles pour le financement du coût du câble sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1^{er}, prend en considération en application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération et est adapté annuellement selon la formule suivante:
$SCy = SCFC \times \left[\left[\frac{70}{100} \right] + \left[\frac{30}{100} \right] \times \left(1 + \max \left(0; \frac{IPCy-1}{IPCFC} - \frac{IPRef,y-1}{IPCFC} \right) \right) \right]$ où:	$SCy = SCFC \times \left[\left[\frac{70}{100} \right] + \left[\frac{30}{100} \right] \times \left(1 + \max \left(0; \frac{IPCy-1}{IPCFC} - \frac{IPRef,y-1}{IPCFC} \right) \right) \right]$ où:
a) SCy est la surcharge pour le câble applicable lors de l'année y, confirmée au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire d'une concession domaniale concerné;	a) SCy est la surcharge pour le câble applicable lors de l'année y, confirmée au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire d'une concession domaniale concerné;
b) SCFC est la surcharge pour le câble déterminée par la commission au moment du financial close;	b) SCFC est la surcharge pour le câble déterminée par la commission au moment du financial close;
c) IPCy-1 est l'indice des prix à la consommation du mois de décembre de l'année y-1;	c) IPCy-1 est l'indice des prix à la consommation du mois de décembre de l'année y-1;
d) IPCFC est l'indice des prix à la consommation à la fin du mois au cours duquel est intervenu le financial close;	d) IPCFC est l'indice des prix à la consommation à la fin du mois au cours duquel est intervenu le financial close;
e) IPRef,y-1 est l'indice de référence des prix à la consommation pour l'année y-1, calculé comme suit:	e) IPRef,y-1 est l'indice de référence des prix à la consommation pour l'année y-1, calculé comme suit:
$IPRef,y-1 = IPCFC \times (1 + 2\%) \times (m - FC) / 12$	$IPRef,y-1 = IPCFC \times (1 + 2\%) \times (m - FC) / 12$
où m-FC est le nombre de mois écoulés entre le mois au cours duquel est intervenu le financial close et le dernier mois de l'année y-1.	où m-FC est le nombre de mois écoulés entre le mois au cours duquel est intervenu le financial close et le dernier mois de l'année y-1.
Les installations de production d'électricité à partir des vents dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6, accordée après le 1 ^{er} juillet 2007, et dont le financial close a eu lieu après le 31 décembre 2016, se raccordent au Modular Offshore Grid.	Les installations de production d'électricité à partir des vents dans les espaces marins sur lesquels la Belgique peut exercer sa juridiction conformément au droit maritime international, faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6, accordée après le 1 ^{er} juillet 2007, et dont le financial close a eu lieu après le 31 décembre 2016, se raccordent au Modular Offshore Grid.
Pour les installations de production d'électricité visées à l'alinéa 3 le prix minimal de l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts totaux éligibles pour le financement du coût du câble sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le	Pour les installations de production d'électricité visées à l'alinéa 3 le prix minimal de l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts totaux éligibles pour le financement du coût du câble sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le

titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1 ^{er} , prend en considération en application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération et est adapté annuellement selon la formule suivante:	titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1 ^{er} , prend en considération en application de la loi du 15 juin 2006 relative aux marchés publics et à certains marchés de travaux, fournitures et services. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération et est adapté annuellement selon la formule suivante:
$SCy = SCFC \times [(70)\% + (30)\% \times (1 + \max(0; IPCy-1 / IPCFC - IPCRef,y-1 / IPCFC))]$ où:	$SCy = SCFC \times [(70)\% + (30)\% \times (1 + \max(0; IPCy-1 / IPCFC - IPCRef,y-1 / IPCFC))]$ où:
a) SCy est la surcharge pour le câble applicable lors de l'année y, confirmée au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire d'une concession domaniale concerné;	a) SCy est la surcharge pour le câble applicable lors de l'année y, confirmée au plus tard le 15 janvier de l'année y par la commission à chaque titulaire d'une concession domaniale concerné;
b) SCFC est la surcharge pour le câble déterminée par la commission au moment du financial close;	b) SCFC est la surcharge pour le câble déterminée par la commission au moment du financial close;
c) IPCy-1 est l'indice des prix à la consommation du mois de décembre de l'année y-1;	c) IPCy-1 est l'indice des prix à la consommation du mois de décembre de l'année y-1;
d) IPCFC est l'indice des prix à la consommation à la fin du mois au cours duquel est intervenu le financial close;	d) IPCFC est l'indice des prix à la consommation à la fin du mois au cours duquel est intervenu le financial close;
e) IPCRef,y-1 est l'indice de référence des prix à la consommation pour l'année y-1, calculé comme suit:	e) IPCRef,y-1 est l'indice de référence des prix à la consommation pour l'année y-1, calculé comme suit:
$IPCR\text{ef},y-1 = IPCFC \times (1 + 2\%)(m-FC)/12$	$IPCR\text{ef},y-1 = IPCFC \times (1 + 2\%)(m-FC)/12$
où m-FC est le nombre de mois écoulés entre le mois au cours duquel est intervenu le financial close et le dernier mois de l'année y-1.	où m-FC est le nombre de mois écoulés entre le mois au cours duquel est intervenu le financial close et le dernier mois de l'année y-1.
En cas d'impossibilité absolue et avérée d'entamer ou d'achever la construction du Modular Offshore Grid, constatée par le ministre, les installations de production d'électricité précitées peuvent se raccorder directement aux installations de transport d'électricité existantes. Le gestionnaire du réseau finance à hauteur d'un tiers le coût du câble sous-marin, et ce pour un montant maximum de 25 millions d'euros selon les modalités définies à l'alinéa 1 ^{er} et le prix minimal pour l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts totaux éligibles pour le financement du coût du câble sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1 ^{er} , prend en considération en	En cas d'impossibilité absolue et avérée d'entamer ou d'achever la construction du Modular Offshore Grid, constatée par le ministre, les installations de production d'électricité précitées peuvent se raccorder directement aux installations de transport d'électricité existantes. Le gestionnaire du réseau finance à hauteur d'un tiers le coût du câble sous-marin, et ce pour un montant maximum de 25 millions d'euros selon les modalités définies à l'alinéa 1 ^{er} et le prix minimal pour l'énergie éolienne produite comme visé à l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables est augmenté d'un montant couvrant les coûts totaux éligibles pour le financement du coût du câble sous-marin tels qu'ils résultent de l'offre ou des offres que le titulaire de la concession domaniale, visé à l'article 6, § 1 ^{er} , prend en considération en

application de la législation en vigueur relative aux marchés publics. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération.	application de la législation en vigueur relative aux marchés publics. Ce montant est déterminé par la commission après vérification de l'offre ou des offres prise(s) en considération.
Dans le cas où les 216 MW projetés ne sont pas atteints, dans les cinq ans du début des travaux, un montant au <i>pro rata</i> des 25 millions d'euros est réclamé à l'initiative du ministre, après avis de la commission.	Dans le cas où les 216 MW projetés ne sont pas atteints, dans les cinq ans du début des travaux, un montant au <i>pro rata</i> des 25 millions d'euros est réclamé à l'initiative du ministre, après avis de la commission.
Le paiement de chaque tranche est effectué après demande du titulaire de la concession domaniale visée à l'article 6, § 1 ^{er} . Cette demande comprend :	Le paiement de chaque tranche est effectué après demande du titulaire de la concession domaniale visée à l'article 6, § 1 ^{er} . Cette demande comprend :
1° la preuve de la réalisation du programme d'investissement autorisé que la commission peut contrôler soit sur base des pièces transmises par le titulaire soit sur place;	1° la preuve de la réalisation du programme d'investissement autorisé que la commission peut contrôler soit sur base des pièces transmises par le titulaire soit sur place;
2° la production de la preuve du respect des législations et des réglementations fiscales et sociales pendant l'exercice comptable clôturé précédant la demande de paiement.	2° la production de la preuve du respect des législations et des réglementations fiscales et sociales pendant l'exercice comptable clôturé précédant la demande de paiement.
À défaut du respect des conditions visées à l'alinéa 5, sur proposition de la commission, le ministre suspend le versement de la tranche annuelle. En cas de non-respect de ces conditions dû à un cas de force majeure et si l'activité économique de l'entreprise se poursuit, le versement de la tranche annuelle peut être maintenu par le ministre.	À défaut du respect des conditions visées à l'alinéa 5, sur proposition de la commission, le ministre suspend le versement de la tranche annuelle. En cas de non-respect de ces conditions dû à un cas de force majeure et si l'activité économique de l'entreprise se poursuit, le versement de la tranche annuelle peut être maintenu par le ministre.
En cas de retrait de la décision d'octroi de paiement, la récupération des versements contestés s'effectue à l'initiative du ministre par toutes voies de droit.	En cas de retrait de la décision d'octroi de paiement, la récupération des versements contestés s'effectue à l'initiative du ministre par toutes voies de droit.
Les modalités de ce financement seront déterminées par contrat entre le gestionnaire du réseau et le titulaire de la concession domaniale. Le coût de cette contribution financée par le gestionnaire du réseau est un coût imputable aux tâches visées à l'article 8.	Les modalités de ce financement seront déterminées par contrat entre le gestionnaire du réseau et le titulaire de la concession domaniale. Le coût de cette contribution financée par le gestionnaire du réseau est un coût imputable aux tâches visées à l'article 8.
L'augmentation du prix minimal, visée aux alinéas 2, 4 et 5, est financée selon les modalités définies à l'article 21quinquies.	L'augmentation du prix minimal, visée aux alinéas 2, 4 et 5, est financée selon les modalités définies à l'article 21quinquies.
La détermination pour chaque année d'exploitation du coût résultant des mesures visées aux alinéas 2, 4 et 5, s'effectue selon la méthode de calcul et la procédure visées au paragraphe 1 ^{er} , alinéa 4.	La détermination pour chaque année d'exploitation du coût résultant des mesures visées aux alinéas 2, 4 et 5, s'effectue selon la méthode de calcul et la procédure visées au paragraphe 1 ^{er} , alinéa 4.
L'État fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources visées à l'alinéa 11	L'État fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources visées à l'alinéa 11

pour satisfaire à l'obligation, visée aux alinéa 2, 4 et 5, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévus par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures, visées au premier alinéa, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.	pour satisfaire à l'obligation, visée aux alinéa 2, 4 et 5, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévus par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures, visées au premier alinéa, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.
§ 3. Le gestionnaire du réseau construit et exploite le Modular Offshore Grid.	§ 3. Le gestionnaire du réseau construit et exploite le Modular Offshore Grid.
Par dérogation à l'alinéa 1 ^{er} , toute personne qui dispose des autorisations administratives nécessaires obtenues avant l'entrée en vigueur de la loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en vue d'établir un cadre légal pour le Modular Offshore Grid est, moyennant l'accord préalable du gestionnaire du réseau et de la commission, autorisée à construire une des installations composant le Modular Offshore Grid, à condition que cette installation présente, tant qu'elle n'est pas intégrée aux autres éléments du Modular Offshore Grid, les caractéristiques d'un raccordement au réseau terrestre de transport d'électricité. Cette autorisation est conditionnée à l'engagement formel de la personne considérée de se conformer aux principes de valorisation de l'installation arrêtés par la commission, en vue de son transfert au gestionnaire du réseau selon les modalités définies à l'alinéa 3.	Par dérogation à l'alinéa 1 ^{er} , toute personne qui dispose des autorisations administratives nécessaires obtenues avant l'entrée en vigueur de la loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en vue d'établir un cadre légal pour le Modular Offshore Grid est, moyennant l'accord préalable du gestionnaire du réseau et de la commission, autorisée à construire une des installations composant le Modular Offshore Grid, à condition que cette installation présente, tant qu'elle n'est pas intégrée aux autres éléments du Modular Offshore Grid, les caractéristiques d'un raccordement au réseau terrestre de transport d'électricité. Cette autorisation est conditionnée à l'engagement formel de la personne considérée de se conformer aux principes de valorisation de l'installation arrêtés par la commission, en vue de son transfert au gestionnaire du réseau selon les modalités définies à l'alinéa 3.
Le gestionnaire du réseau acquiert la propriété d'une installation construite en application de l'alinéa 2 préalablement à son intégration dans le Modular Offshore Grid, celle-ci devant intervenir au plus tard douze mois après la mise en service du parc concerné.	Le gestionnaire du réseau acquiert la propriété d'une installation construite en application de l'alinéa 2 préalablement à son intégration dans le Modular Offshore Grid, celle-ci devant intervenir au plus tard douze mois après la mise en service du parc concerné.
Le transfert de propriété ne peut intervenir que si le gestionnaire du réseau s'est vu attribuer une concession domaniale pour cette installation, en application de l'article 13/1.	Le transfert de propriété ne peut intervenir que si le gestionnaire du réseau s'est vu attribuer une concession domaniale pour cette installation, en application de l'article 13/1.
La commission fixe la valeur de l'installation et les modalités de transfert au gestionnaire du réseau sur proposition conjointe de son propriétaire et du gestionnaire du réseau, transmise à la commission au plus tard neuf mois après la mise en service de l'installation. À	La commission fixe la valeur de l'installation et les modalités de transfert au gestionnaire du réseau sur proposition conjointe de son propriétaire et du gestionnaire du réseau, transmise à la commission au plus tard neuf mois après la mise en service de l'installation. À

défaut de proposition conjointe, la commission fixe d'autorité la valeur de l'installation après consultation de chacune des parties. La commission prend sa décision au plus tard le dernier jour ouvrable du onzième mois après la mise en service du parc concerné. Le transfert effectif de la propriété de l'installation ne peut intervenir avant le paiement du prix déterminé par la commission.	défaut de proposition conjointe, la commission fixe d'autorité la valeur de l'installation après consultation de chacune des parties. La commission prend sa décision au plus tard le dernier jour ouvrable du onzième mois après la mise en service du parc concerné. Le transfert effectif de la propriété de l'installation ne peut intervenir avant le paiement du prix déterminé par la commission.
§ 4. Pour les projets d'installations visées au § 2, introduits jusqu'au 31 décembre 2007, et en cas de retrait de la concession domaniale mentionnée à l'article 6, § 1^{er}, ou de tout autre permis ou autorisation octroyé par le gouvernement fédéral et nécessaire à la réalisation complète du projet, ou en cas d'arrêt au cours de la période d'édification du projet, par suite d'un arrêté non fondé sur une réglementation, pris ou non sur avis de l'instance compétente, sans qu'il puisse être reproché au titulaire de la concession domaniale, une négligence démontrable ou manquement, une mesure, telle que décrite à l'alinéa 4, est prévue afin de garantir la sécurité d'investissement du projet, compte tenu de l'aspect novateur du projet.	§ 4. Pour les projets d'installations visées au § 2, introduits jusqu'au 31 décembre 2007, et en cas de retrait de la concession domaniale mentionnée à l'article 6, § 1^{er}, ou de tout autre permis ou autorisation octroyé par le gouvernement fédéral et nécessaire à la réalisation complète du projet, ou en cas d'arrêt au cours de la période d'édification du projet, par suite d'un arrêté non fondé sur une réglementation, pris ou non sur avis de l'instance compétente, sans qu'il puisse être reproché au titulaire de la concession domaniale, une négligence démontrable ou manquement, une mesure, telle que décrite à l'alinéa 4, est prévue afin de garantir la sécurité d'investissement du projet, compte tenu de l'aspect novateur du projet.
Au moment de l'entrée en vigueur du retrait ou arrêt tel que décrit à l'alinéa 1^{er}, une évaluation est faite par la commission. Cette évaluation prend en compte :	Au moment de l'entrée en vigueur du retrait ou arrêt tel que décrit à l'alinéa 1^{er}, une évaluation est faite par la commission. Cette évaluation prend en compte :
1° le coût total annuel couvrant les investissements, frais d'exploitation et charges financières ;	1° le coût total annuel couvrant les investissements, frais d'exploitation et charges financières ;
2° les différents revenus découlant du cadre réglementaire en vigueur et des possibilités de rachats de l'énergie.	2° les différents revenus découlant du cadre réglementaire en vigueur et des possibilités de rachats de l'énergie.
La commission propose, sur base de l'évaluation de l'alinéa 2, les adaptations nécessaires au prix des certificats verts, applicables à ce projet, afin d'assurer une rentabilité équivalente à celle d'un investissement à long terme présentant des risques similaires, conformément aux meilleures pratiques des marchés financiers internationaux.	La commission propose, sur base de l'évaluation de l'alinéa 2, les adaptations nécessaires au prix des certificats verts, applicables à ce projet, afin d'assurer une rentabilité équivalente à celle d'un investissement à long terme présentant des risques similaires, conformément aux meilleures pratiques des marchés financiers internationaux.
Dans un délai de soixante jours après réception de la proposition de la commission, le Roi fixe, sur base de la proposition de la commission, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les adaptations nécessaires au prix des certificats verts applicables à ce projet.	Dans un délai de soixante jours après réception de la proposition de la commission, le Roi fixe, sur base de la proposition de la commission, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les adaptations nécessaires au prix des certificats verts applicables à ce projet.

La commission veille à ce que sa proposition soit compatible avec la réglementation en vigueur.	La commission veille à ce que sa proposition soit compatible avec la réglementation en vigueur.
---	---

Coördinatie van de artikelen

Basistekst	Tekst aangepast aan het wetsontwerp
Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatstelijk gewijzigd bij wet van 6 november 2023	
Art. 5 wetsontwerp	Art. 5 wetsontwerp
Art. 7. § 1 Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, kan de Koning maatregelen van marktorganisatie vaststellen, waaronder de instelling van een door de commissie beheerd systeem voor de toekenning van garanties van oorsprong en van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, evenals het opleggen van een verplichting aan de netbeheerder om groenestroomcertificaten afgeleverd door de commissie en de gewestelijke overheden en regulatoren aan te kopen tegen een minimumprijs en te verkopen, teneinde de afzet op de markt te verzekeren, tegen een minimumprijs, van elektriciteit geproduceerd met aanwending van hernieuwbare energiebronnen.	Art. 7. § 1 Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, kan de Koning maatregelen van marktorganisatie vaststellen, waaronder de instelling van een door de commissie beheerd systeem voor de toekenning van garanties van oorsprong en van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, evenals het opleggen van een verplichting aan de netbeheerder om groenestroomcertificaten afgeleverd door de commissie en de gewestelijke overheden en regulatoren aan te kopen tegen een minimumprijs en te verkopen, teneinde de afzet op de markt te verzekeren, tegen een minimumprijs, van elektriciteit geproduceerd met aanwending van hernieuwbare energiebronnen.
De opdracht waarmee de netbeheerder krachtens het eerste lid belast wordt, maakt een openbare dienstverplichting uit waarvan de nettolasten gefinancierd worden overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21 ^{quinquies} 16 eerste lid.	De opdracht waarmee de netbeheerder krachtens het eerste lid belast wordt, maakt een openbare dienstverplichting uit waarvan de nettolasten gefinancierd worden overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21 ^{quinquies} 16 eerste lid.
De Koning kan bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, bekrachtigd bij artikel 427 van de programmawet(I) van 24 december 2002 en door artikel 28 van de wet van 26 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake energie, en door artikel 2 van de wet van 12 juni 2015 tot bekrachtiging van bepaalde artikelen van het koninklijk besluit van 4 april 2014 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en door artikel 11 van de wet van 12 mei 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met het oog op het invoeren	De Koning kan bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, bekrachtigd bij artikel 427 van de programmawet(I) van 24 december 2002 en door artikel 28 van de wet van 26 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake energie, en door artikel 2 van de wet van 12 juni 2015 tot bekrachtiging van bepaalde artikelen van het koninklijk besluit van 4 april 2014 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en door artikel 11 van de wet van 12 mei 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met het oog op het invoeren

van een concurrerende inschrijvingsprocedure voor de bouw en exploitatie van productie-installaties in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België en tot bekrachtiging van het koninklijk besluit van 11 februari 2019 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en door artikel 3, eerste lid, van de wet van 6 november 2023 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot bekrachtiging van vijf koninklijke besluiten inzake energie wijzigen, vervangen en opheffen zonder daarbij een nieuwe toeslag of heffing in te voeren bestemd om de maatregelen, bedoeld in het eerste lid te financieren.	van een concurrerende inschrijvingsprocedure voor de bouw en exploitatie van productie-installaties in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België en tot bekrachtiging van het koninklijk besluit van 11 februari 2019 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en door artikel 3, eerste lid, van de wet van 6 november 2023 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot bekrachtiging van vijf koninklijke besluiten inzake energie <u>en door artikel 5, tweede lid, van de wet van XX tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot bekrachtiging van zes koninklijke besluiten inzake energie</u>, wijzigen, vervangen en opheffen zonder daarbij een nieuwe toeslag of heffing in te voeren bestemd om de maatregelen, bedoeld in het eerste lid te financieren.
Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode van de kost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, voor ieder exploitatiejaar. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:	Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode van de kost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, voor ieder exploitatiejaar. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:
1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen bedoeld in het eerste lid met betrekking tot het volgende exploitatiejaar. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;	1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen bedoeld in het eerste lid met betrekking tot het volgende exploitatiejaar. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;
2° uiterlijk op 15 april van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van regularisatie met betrekking tot het voorgaande exploitatiejaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande exploitatiejaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 februari. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;	2° uiterlijk op 15 april van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van regularisatie met betrekking tot het voorgaande exploitatiejaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande exploitatiejaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 februari. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid.	3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid.
De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de nadere regels vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen, bedoeld in het tweede lid, met het oog op de voldoening van de verplichting, bedoeld in het eerste lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.	De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de nadere regels vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen, bedoeld in het tweede lid, met het oog op de voldoening van de verplichting, bedoeld in het eerste lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.
§ 1bis. De commissie beoordeelt ten minste om de vijf jaar de doeltreffendheid van de steunregeling voor elektriciteit uit hernieuwbare bronnen bedoeld in paragraaf 1 en diens belangrijkste verdelingseffecten op verschillende consumentengroepen en op investeringen. Bij die beoordeling wordt rekening gehouden met de gevolgen van eventuele wijzigingen van de steunregelingen.	§ 1bis. De commissie beoordeelt ten minste om de vijf jaar de doeltreffendheid van de steunregeling voor elektriciteit uit hernieuwbare bronnen bedoeld in paragraaf 1 en diens belangrijkste verdelingseffecten op verschillende consumentengroepen en op investeringen. Bij die beoordeling wordt rekening gehouden met de gevolgen van eventuele wijzigingen van de steunregelingen.
Dit verslag wordt aan de minister overgezonden en op de internetsite van de commissie gepubliceerd.	Dit verslag wordt aan de minister overgezonden en op de internetsite van de commissie gepubliceerd.
Desgevallend kan de commissie een advies uitbrengen over de wenselijkheid om het koninklijk besluit bedoeld in paragraaf 1, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, te wijzigen met betrekking tot de hoogte van de erin vastgestelde minimumprijs. De hoogte en de voorwaarden van de steun kan slechts volgens objectieve criteria worden aangepast, op voorwaarde dat die criteria in de oorspronkelijke opzet van de steunregeling zijn opgenomen en die herziening geen negatieve gevolgen heeft voor de in dat kader verleende rechten en de economische levensvatbaarheid van reeds gesteunde projecten niet ondermijnt.	Desgevallend kan de commissie een advies uitbrengen over de wenselijkheid om het koninklijk besluit bedoeld in paragraaf 1, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, te wijzigen met betrekking tot de hoogte van de erin vastgestelde minimumprijs. De hoogte en de voorwaarden van de steun kan slechts volgens objectieve criteria worden aangepast, op voorwaarde dat die criteria in de oorspronkelijke opzet van de steunregeling zijn opgenomen en die herziening geen negatieve gevolgen heeft voor de in dat kader verleende rechten en de economische levensvatbaarheid van reeds gesteunde projecten niet ondermijnt.
De commissie publiceert een langetermijnplanning die rekening houdt met de verwachte steuntoewijzing, die als referentie	De commissie publiceert een langetermijnplanning die rekening houdt met de verwachte steuntoewijzing, die als referentie

betrekking heeft op ten minste de vijf daaropvolgende jaren, of drie jaar in het geval van beperkingen inzake de begrotingsplanning, en waarin het indicatieve tijdschema, in voorkomend geval de frequentie van aanbestedingsprocedures, de verwachte capaciteit en de begroting of het maximale steunbedrag per eenheid dat naar verwachting zal worden toegekend en de verwachte in aanmerking komende technologieën, indien van toepassing, worden vermeld. Deze planning wordt jaarlijks geactualiseerd of wanneer dit nodig is voor de weergave van recente marktontwikkelingen of verwachte steuntoewijzing.	betrekking heeft op ten minste de vijf daaropvolgende jaren, of drie jaar in het geval van beperkingen inzake de begrotingsplanning, en waarin het indicatieve tijdschema, in voorkomend geval de frequentie van aanbestedingsprocedures, de verwachte capaciteit en de begroting of het maximale steunbedrag per eenheid dat naar verwachting zal worden toegekend en de verwachte in aanmerking komende technologieën, indien van toepassing, worden vermeld. Deze planning wordt jaarlijks geactualiseerd of wanneer dit nodig is voor de weergave van recente marktontwikkelingen of verwachte steuntoewijzing.
§ 1ter. Een begrotingsfonds genaamd "windkrachtenergie in de Noordzee" 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 jaarlijks gespijsd door twee derde van de vergoeding die betaald wordt aan de Staat krachtens artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie. De middelen voor dit fonds kunnen worden gebruikt om de impact op de consumenten te verzachten van de maatregelen genomen krachtens paragraaf 1 om de ontwikkeling van productiecapaciteiten uit windenergie in de Noordzee mogelijk te maken. De Koning stelt de voorwaarden vast voor het gebruik van dit fonds bij besluit overlegd in de Ministerraad.	§ 1ter. Een begrotingsfonds genaamd "windkrachtenergie in de Noordzee" 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 jaarlijks gespijsd door twee derde van de vergoeding die betaald wordt aan de Staat krachtens artikel 4/1 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie. De middelen voor dit fonds kunnen worden gebruikt om de impact op de consumenten te verzachten van de maatregelen genomen krachtens paragraaf 1 om de ontwikkeling van productiecapaciteiten uit windenergie in de Noordzee mogelijk te maken. De Koning stelt de voorwaarden vast voor het gebruik van dit fonds bij besluit overlegd in de Ministerraad.
§ 1quater. Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, kan de Koning een steunregime vaststellen ter bevordering van de productie van elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6/3 en gerelateerde maatregelen van marktorganisatie vaststellen.	§ 1quater. Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, kan de Koning een steunregime vaststellen ter bevordering van de productie van elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6/3 en gerelateerde maatregelen van marktorganisatie vaststellen.
Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode van de kost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, voor ieder exploitatiejaar.	Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode van de kost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, voor ieder exploitatiejaar.

De Federale Staat en de commissie sluiten een protocol teneinde de nadere regels vast te leggen van de periodieke betaling van de toegekende steun.	De Federale Staat en de commissie sluiten een protocol teneinde de nadere regels vast te leggen van de periodieke betaling van de toegekende steun.
De financiering van deze maatregelen geschiedt overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21 ^{quinq} ies, tweede lid.	De financiering van deze maatregelen geschiedt overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21 ^{quinq} ies, tweede lid.
§ 2. 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 verleend vóór 1 juli 2007, staat de netbeheerder in voor één derde van de kostprijs van de onderzeese kabel met een maximumbedrag van 25 miljoen euro voor een project van 216 MW of meer. Deze financiering van 25 miljoen euro wordt naar rato verminderd, wanneer het project minder dan 216 MW bedraagt. In dit bedrag is begrepen de aankoop, de levering en de plaatsing van de onderzeese kabel alsmede de aansluitingsinstallaties, de uitrustingen en de aansluitingsverbindingen van voormelde productieinstallaties. Deze financiering wordt over vijf jaar gespreid, a rato van één vijfde per jaar vanaf het begin van de werken. De commissie controleert de voor de financiering in aanmerking te nemen totale kosten op basis van de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt bij toepassing van de geldende wetgeving inzake overheidsopdrachten. De commissie voert deze controle uit binnen een periode van één maand na voorlegging van voornoemde offerte, of offertes, door de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1. Deze bijdrage wordt gestort in vijf gelijke schijven vanaf de maand volgend op de aanvang van de eerste werken, en elk volgend jaar op dezelfde datum.	§ 2. 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 verleend vóór 1 juli 2007, staat de netbeheerder in voor één derde van de kostprijs van de onderzeese kabel met een maximumbedrag van 25 miljoen euro voor een project van 216 MW of meer. Deze financiering van 25 miljoen euro wordt naar rato verminderd, wanneer het project minder dan 216 MW bedraagt. In dit bedrag is begrepen de aankoop, de levering en de plaatsing van de onderzeese kabel alsmede de aansluitingsinstallaties, de uitrustingen en de aansluitingsverbindingen van voormelde productieinstallaties. Deze financiering wordt over vijf jaar gespreid, a rato van één vijfde per jaar vanaf het begin van de werken. De commissie controleert de voor de financiering in aanmerking te nemen totale kosten op basis van de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt bij toepassing van de geldende wetgeving inzake overheidsopdrachten. De commissie voert deze controle uit binnen een periode van één maand na voorlegging van voornoemde offerte, of offertes, door de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1. Deze bijdrage wordt gestort in vijf gelijke schijven vanaf de maand volgend op de aanvang van de eerste werken, en elk volgend jaar op dezelfde datum.
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, verleend na 1 juli 2007 en waarvan de financial close heeft plaatsgegrepen tussen 2 mei 2014 tot en met 31 december 2016, kunnen de minister verzoeken om niet aan te	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, verleend na 1 juli 2007 en waarvan de financial close heeft plaatsgegrepen tussen 2 mei 2014 tot en met 31 december 2016, kunnen de minister verzoeken om niet aan te

sluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, bedoeld in artikel 13/1. Indien de Koning, bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, toestemming verleent om niet aan te sluiten, staat de netbeheerder in voor één derde van de kostprijs van de onderzeese kabel met een maximumbedrag van 25 miljoen euro volgens de modaliteiten bepaald in deze paragraaf en wordt de minimumprijs voor de geproduceerde windenergie, zoals vastgelegd voor installaties waarvan de financial close plaatsvindt na 1 mei 2014 overeenkomstig het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, verhoogd met 12 euro/MWh. Wanneer het installaties betreft waarvan de financial close plaatsgrijpt na 1 mei 2016, dan wordt de minimumprijs zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen verhoogd met een bedrag ter dekking van en dat bijgevolg overeenstemt met de totale kosten van de financiering van de onderzeese kabel die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de in aanmerking genomen offerte of offertes en wordt jaarlijks volgens de volgende formule aangepast:	sluiten op een installatie noodzakelijk voor de transmissie van elektriciteit in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht, bedoeld in artikel 13/1. Indien de Koning, bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, toestemming verleent om niet aan te sluiten, staat de netbeheerder in voor één derde van de kostprijs van de onderzeese kabel met een maximumbedrag van 25 miljoen euro volgens de modaliteiten bepaald in deze paragraaf en wordt de minimumprijs voor de geproduceerde windenergie, zoals vastgelegd voor installaties waarvan de financial close plaatsvindt na 1 mei 2014 overeenkomstig het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, verhoogd met 12 euro/MWh. Wanneer het installaties betreft waarvan de financial close plaatsgrijpt na 1 mei 2016, dan wordt de minimumprijs zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen verhoogd met een bedrag ter dekking van en dat bijgevolg overeenstemt met de totale kosten van de financiering van de onderzeese kabel die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de in aanmerking genomen offerte of offertes en wordt jaarlijks volgens de volgende formule aangepast:
$KTy = KTFC \times [[70]\% + [30]\% \times (1 + \max(0; CPIy-1 / CPIFC - CPIRef,y-1 / CPIFC))] \text{ waarbij:}$	$KTy = KTFC \times [[70]\% + [30]\% \times (1 + \max(0; CPIy-1 / CPIFC - CPIRef,y-1 / CPIFC))] \text{ waarbij:}$
a) KTy de kabeltoeslag is die van toepassing is in jaar y, bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan iedere betrokken titularis van een domeinconcessie;	a) KTy de kabeltoeslag is die van toepassing is in jaar y, bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan iedere betrokken titularis van een domeinconcessie;
b) KTFC de kabeltoeslag is die de commissie bepaalt op het tijdstip van de financial close;	b) KTFC de kabeltoeslag is die de commissie bepaalt op het tijdstip van de financial close;
c) CPIy-1 de consumptieprijsindex is voor december van het jaar y-1;	c) CPIy-1 de consumptieprijsindex is voor december van het jaar y-1;
d) CPIFC de consumptieprijsindex is aan het einde van de maand waarin de financial close plaatsvond;	d) CPIFC de consumptieprijsindex is aan het einde van de maand waarin de financial close plaatsvond;

e) CPIRef,y-1 de referentie-index is van de consumptieprijzen voor het jaar y-1, die als volgt wordt berekend:	e) CPIRef,y-1 de referentie-index is van de consumptieprijzen voor het jaar y-1, die als volgt wordt berekend:
$\text{CPIRef,y-1} = \text{CPIFCx}(1+2\%)(\text{m-FC})/12$	$\text{CPIRef,y-1} = \text{CPIFCx}(1+2\%)(\text{m-FC})/12$
waarbij m-FC het aantal maanden is tussen de maand waarin de financial close plaatsvond en de laatste maand van jaar y-1.	waarbij m-FC het aantal maanden is tussen de maand waarin de financial close plaatsvond en de laatste maand van jaar y-1.
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, verleend na 1 juli 2007, en waarvan de financial close heeft plaatsgegrepen na 31 december 2016, worden aangesloten op het Modular Offshore Grid.	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, verleend na 1 juli 2007, en waarvan de financial close heeft plaatsgegrepen na 31 december 2016, worden aangesloten op het Modular Offshore Grid.
Voor de installaties voor de productie van elektriciteit bedoeld in het derde lid, wordt de minimumprijs voor de geproduceerde windenergie zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen verhoogd met een bedrag ter dekking van en dat bijgevolg overeenstemt met de totale kosten van de financiering van de onderzeese kabel die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de in aanmerking genomen offerte of offertes en wordt jaarlijks volgens de volgende formule aangepast:	Voor de installaties voor de productie van elektriciteit bedoeld in het derde lid, wordt de minimumprijs voor de geproduceerde windenergie zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen verhoogd met een bedrag ter dekking van en dat bijgevolg overeenstemt met de totale kosten van de financiering van de onderzeese kabel die resulteren uit de offerte of offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in toepassing van de wet van 15 juni 2006 betreffende de overheidsopdrachten en bepaalde opdrachten voor werken, leveringen en diensten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de in aanmerking genomen offerte of offertes en wordt jaarlijks volgens de volgende formule aangepast:
$\text{KTy} = \text{KTFC} \times [[70]\% + [30]\% \times (1 + \max(0; \text{CPly-1} / \text{CPIFC} - \text{CPIRef,y-1} / \text{CPIFC}))]$ waarbij:	$\text{KTy} = \text{KTFC} \times [[70]\% + [30]\% \times (1 + \max(0; \text{CPly-1} / \text{CPIFC} - \text{CPIRef,y-1} / \text{CPIFC}))]$ waarbij:
a) KTy de kabeltoeslag is die van toepassing is in het jaar y, bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan iedere betrokken titularis van een domeinconcessie;	a) KTy de kabeltoeslag is die van toepassing is in het jaar y, bevestigd door de commissie uiterlijk op 15 januari van het jaar y aan iedere betrokken titularis van een domeinconcessie;
b) KTFC de kabeltoeslag is die de commissie bepaalt op het tijdstip van de financial close;	b) KTFC de kabeltoeslag is die de commissie bepaalt op het tijdstip van de financial close;
c) CPly-1 de consumptieprijsindex is voor december van het jaar y-1;	c) CPly-1 de consumptieprijsindex is voor december van het jaar y-1;
d) CPIFC de consumptieprijsindex is aan het einde van de maand waarin de financial close plaatsvond;	d) CPIFC de consumptieprijsindex is aan het einde van de maand waarin de financial close plaatsvond;

e) CPIRef,y-1 de referentie-index is van de consumptieprijzen voor het jaar y-1, die als volgt wordt berekend:	e) CPIRef,y-1 de referentie-index is van de consumptieprijzen voor het jaar y-1, die als volgt wordt berekend:
$\text{CPIRef},y-1 = \text{CPIFCx}(1+2\%)(m-FC)/12$	$\text{CPIRef},y-1 = \text{CPIFCx}(1+2\%)(m-FC)/12$
waarbij m-FC het aantal maanden is tussen de maand waarin de financial close plaatsvond en de laatste maand van jaar y-1.	waarbij m-FC het aantal maanden is tussen de maand waarin de financial close plaatsvond en de laatste maand van jaar y-1.
In geval van absolute en aangetoonde onmogelijkheid om de bouw van het Modular Offshore Grid aan te vatten of te beëindigen, vastgesteld door de minister, kunnen de voormelde installaties voor de productie van elektriciteit rechtstreeks aangesloten worden op de bestaande installaties voor het transport van elektriciteit. De netbeheerder financiert voor één derde de kost van de onderzeese kabel, en dit voor een maximum bedrag van 25 miljoen euro volgens de modaliteiten gedefinieerd in het eerste lid en de minimumprijs voor geproduceerde windenergie zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, wordt verhoogd met een bedrag dat de totale kosten dekt die in aanmerking komen voor de financiering van de kost van de onderzeese kabel zoals ze voortvloeien uit de offerte of de offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in toepassing van de geldende wetgeving inzake overheidsopdrachten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de offerte of de offertes die in aanmerking genomen werden.	In geval van absolute en aangetoonde onmogelijkheid om de bouw van het Modular Offshore Grid aan te vatten of te beëindigen, vastgesteld door de minister, kunnen de voormelde installaties voor de productie van elektriciteit rechtstreeks aangesloten worden op de bestaande installaties voor het transport van elektriciteit. De netbeheerder financiert voor één derde de kost van de onderzeese kabel, en dit voor een maximum bedrag van 25 miljoen euro volgens de modaliteiten gedefinieerd in het eerste lid en de minimumprijs voor geproduceerde windenergie zoals bedoeld in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, wordt verhoogd met een bedrag dat de totale kosten dekt die in aanmerking komen voor de financiering van de kost van de onderzeese kabel zoals ze voortvloeien uit de offerte of de offertes die de titularis van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6, § 1, in aanmerking neemt in toepassing van de geldende wetgeving inzake overheidsopdrachten. Dit bedrag wordt bepaald door de commissie na verificatie van de offerte of de offertes die in aanmerking genomen werden.
In geval van het niet bereiken van de geplande 216 MW binnen de vijf jaren na het begin van de werken wordt een bedrag pro rata aan 25 miljoen euro teruggevorderd op initiatief van de minister, na advies van de commissie.	In geval van het niet bereiken van de geplande 216 MW binnen de vijf jaren na het begin van de werken wordt een bedrag pro rata aan 25 miljoen euro teruggevorderd op initiatief van de minister, na advies van de commissie.
De betaling van iedere schijf gebeurt na aanvraag van de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1. Deze aanvraag omvat :	De betaling van iedere schijf gebeurt na aanvraag van de titularis van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1. Deze aanvraag omvat :
1° het bewijs van het uitvoeren van het vergund investeringsprogramma dat de commissie kan controleren, hetzij op basis van de door de titularis overgezonden stukken, hetzij ter plaatse;	1° het bewijs van het uitvoeren van het vergund investeringsprogramma dat de commissie kan controleren, hetzij op basis van de door de titularis overgezonden stukken, hetzij ter plaatse;
2° de overlegging van het bewijs van het naleven van de fiscale en sociale wetgevingen en	2° de overlegging van het bewijs van het naleven van de fiscale en sociale wetgevingen en

reglementeringen tijdens het afgesloten boekjaar voorafgaand aan de aanvraag tot betaling.	reglementeringen tijdens het afgesloten boekjaar voorafgaand aan de aanvraag tot betaling.
Zo de voorwaarden bedoeld in het vijfde lid niet zijn nageleefd, schort de minister, op voorstel van de commissie, de storting van de jaarlijkse schijf op. Zo die voorwaarden wegens overmacht niet worden nageleefd, en indien de economische bedrijvigheid van de onderneming verdergaat, kan het storten van de jaarlijkse schijf door de minister worden gehandhaafd.	Zo de voorwaarden bedoeld in het vijfde lid niet zijn nageleefd, schort de minister, op voorstel van de commissie, de storting van de jaarlijkse schijf op. Zo die voorwaarden wegens overmacht niet worden nageleefd, en indien de economische bedrijvigheid van de onderneming verdergaat, kan het storten van de jaarlijkse schijf door de minister worden gehandhaafd.
In geval van intrekking van de machtiging tot betaling gebeurt de terugvordering van de betwiste stortingen op initiatief van de minister, via alle rechtsmiddelen.	In geval van intrekking van de machtiging tot betaling gebeurt de terugvordering van de betwiste stortingen op initiatief van de minister, via alle rechtsmiddelen.
De nadere regels van deze financiering zullen worden bepaald in een overeenkomst tussen de netbeheerder en de titularis van de domeinconcessie. De kostprijs van deze bijdrage die door de netbeheerder wordt gefinancierd is toerekenbaar aan de taken bedoeld in artikel 8.	De nadere regels van deze financiering zullen worden bepaald in een overeenkomst tussen de netbeheerder en de titularis van de domeinconcessie. De kostprijs van deze bijdrage die door de netbeheerder wordt gefinancierd is toerekenbaar aan de taken bedoeld in artikel 8.
De verhoging van de minimumprijs bedoeld in het tweede, het vierde en het vijfde lid, wordt gefinancierd overeenkomstig de modaliteiten bepaald in artikel 21quinquies.	De verhoging van de minimumprijs bedoeld in het tweede, het vierde en het vijfde lid, wordt gefinancierd overeenkomstig de modaliteiten bepaald in artikel 21quinquies.
De vaststelling voor ieder exploitatiejaar van de kost voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, gebeurt overeenkomstig de berekeningsmethode en de procedure bedoeld in paragraaf 1, vierde lid.	De vaststelling voor ieder exploitatiejaar van de kost voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, gebeurt overeenkomstig de berekeningsmethode en de procedure bedoeld in paragraaf 1, vierde lid.
De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijks ter beschikkingstelling van de middelen, bedoeld in het elfde lid, met het oog op de voldoening van de verplichting bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in het voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost, voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld, in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.	De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijks ter beschikkingstelling van de middelen, bedoeld in het elfde lid, met het oog op de voldoening van de verplichting bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in het voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost, voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld, in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.
§ 3. De netbeheerder bouwt en exploiteert het Modular Offshore Grid.	§ 3. De netbeheerder bouwt en exploiteert het Modular Offshore Grid.

In afwijking van het eerste lid mag elke persoon die over de nodige administratieve vergunningen beschikt die hij voor de inwerkingtreding van de wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op het instellen van een wettelijk kader voor het Modular Offshore Grid heeft verkregen, mits voorafgaand akkoord van de netbeheerder en de commissie, een van de installaties bouwen die deel uitmaken van het Modular Offshore Grid op voorwaarde dat deze installatie, zolang ze niet geïntegreerd is in de andere elementen van het Modular Offshore Grid, de kenmerken heeft van een aansluiting op het elektriciteitstransmissienet op het vasteland. Deze vergunning is onderworpen aan de formele verbintenis van de betrokken persoon om de principes toe te passen voor de valorisatie van de installatie die de commissie heeft vastgelegd met het oog op de overdracht ervan naar de netbeheerder volgens de modaliteiten in het derde lid.	In afwijking van het eerste lid mag elke persoon die over de nodige administratieve vergunningen beschikt die hij voor de inwerkingtreding van de wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op het instellen van een wettelijk kader voor het Modular Offshore Grid heeft verkregen, mits voorafgaand akkoord van de netbeheerder en de commissie, een van de installaties bouwen die deel uitmaken van het Modular Offshore Grid op voorwaarde dat deze installatie, zolang ze niet geïntegreerd is in de andere elementen van het Modular Offshore Grid, de kenmerken heeft van een aansluiting op het elektriciteitstransmissienet op het vasteland. Deze vergunning is onderworpen aan de formele verbintenis van de betrokken persoon om de principes toe te passen voor de valorisatie van de installatie die de commissie heeft vastgelegd met het oog op de overdracht ervan naar de netbeheerder volgens de modaliteiten in het derde lid.
De netbeheerder wordt de eigenaar van een installatie aangelegd met toepassing van het tweede lid vooraleer deze in het Modular Offshore Grid wordt geïntegreerd; deze integratie moet gebeuren ten laatste twaalf maanden na de indienstelling van het betrokken park.	De netbeheerder wordt de eigenaar van een installatie aangelegd met toepassing van het tweede lid vooraleer deze in het Modular Offshore Grid wordt geïntegreerd; deze integratie moet gebeuren ten laatste twaalf maanden na de indienstelling van het betrokken park.
De eigendomsoverdracht kan pas gebeuren als aan de netbeheerder een domeinconcessie voor deze installatie werd toegekend met toepassing van artikel 13/1.	De eigendomsoverdracht kan pas gebeuren als aan de netbeheerder een domeinconcessie voor deze installatie werd toegekend met toepassing van artikel 13/1.
De commissie bepaalt de waarde van de installatie en de modaliteiten voor de overdracht aan de netbeheerder op gemeenschappelijk voorstel van zijn eigenaar en de netbeheerder dat aan de commissie werd overgemaakt ten laatste negen maanden na de indienstelling van de installatie. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk voorstel legt de commissie de waarde van de installatie op eigen gezag vast na raadpleging van de partijen. De commissie neemt haar beslissing ten laatste op de laatste werkdag van de elfde maand na de indienstelling van het betrokken park,. De effectieve overdracht van de eigendom van de installatie mag niet gebeuren voor de betaling van de door de commissie vastgelegde prijs.	De commissie bepaalt de waarde van de installatie en de modaliteiten voor de overdracht aan de netbeheerder op gemeenschappelijk voorstel van zijn eigenaar en de netbeheerder dat aan de commissie werd overgemaakt ten laatste negen maanden na de indienstelling van de installatie. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk voorstel legt de commissie de waarde van de installatie op eigen gezag vast na raadpleging van de partijen. De commissie neemt haar beslissing ten laatste op de laatste werkdag van de elfde maand na de indienstelling van het betrokken park,. De effectieve overdracht van de eigendom van de installatie mag niet gebeuren voor de betaling van de door de commissie vastgelegde prijs.

§ 4. Voor de installatieprojecten bedoeld in § 2, ingediend tot 31 december 2007, en in het geval van intrekking van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1, of van enig andere voor de totale realisatie van het project vereiste en door de federale overheid verleende vergunning of toelating, of in geval van stopzetting tijdens de opbouwfase van het project, ingevolge een besluit dat niet gebaseerd is op enige reglementaire basis, al of niet genomen na advies van de bevoegde instantie, zonder dat een voor de titularis van de domeinconcessie aanwijsbare nalatigheid of tekortkoming kan worden aangetoond, wordt voorzien in een maatregel zoals beschreven in het vierde lid, teneinde de investeringszekerheid van het project te garanderen, rekening houdend met het innoverende karakter van het project.	§ 4. Voor de installatieprojecten bedoeld in § 2, ingediend tot 31 december 2007, en in het geval van intrekking van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6, § 1, of van enig andere voor de totale realisatie van het project vereiste en door de federale overheid verleende vergunning of toelating, of in geval van stopzetting tijdens de opbouwfase van het project, ingevolge een besluit dat niet gebaseerd is op enige reglementaire basis, al of niet genomen na advies van de bevoegde instantie, zonder dat een voor de titularis van de domeinconcessie aanwijsbare nalatigheid of tekortkoming kan worden aangetoond, wordt voorzien in een maatregel zoals beschreven in het vierde lid, teneinde de investeringszekerheid van het project te garanderen, rekening houdend met het innoverende karakter van het project.
Op het ogenblik van de inwerkingtreding van de intrekking of stopzetting zoals beschreven in het eerste lid, wordt een evaluatie gemaakt door de commissie. Deze evaluatie houdt rekening met :	Op het ogenblik van de inwerkingtreding van de intrekking of stopzetting zoals beschreven in het eerste lid, wordt een evaluatie gemaakt door de commissie. Deze evaluatie houdt rekening met :
1° de totale jaarlijkse kost die de investeringen omvat, de exploitatiekosten alsook de financiële lasten;	1° de totale jaarlijkse kost die de investeringen omvat, de exploitatiekosten alsook de financiële lasten;
2° de verschillende inkomsten voortvloeiend uit het vigerende reglementair kader en de mogelijkheden tot aankoop van energie.	2° de verschillende inkomsten voortvloeiend uit het vigerende reglementair kader en de mogelijkheden tot aankoop van energie.
De commissie stelt, op basis van de evaluatie in het tweede lid, de noodzakelijke aanpassingen voor aan de prijs van de met het project verbonden groene stroomcertificaten, teneinde een rentabiliteit te waarborgen die gelijkwaardig is aan een investering op lange termijn met gelijkaardige risico's, overeenkomstig de beste praktijken binnen de internationale financiële markten.	De commissie stelt, op basis van de evaluatie in het tweede lid, de noodzakelijke aanpassingen voor aan de prijs van de met het project verbonden groene stroomcertificaten, teneinde een rentabiliteit te waarborgen die gelijkwaardig is aan een investering op lange termijn met gelijkaardige risico's, overeenkomstig de beste praktijken binnen de internationale financiële markten.
Binnen een termijn van zestig dagen na ontvangst van het voorstel van de commissie, bepaalt de Koning op basis van het voorstel van de commissie, bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de noodzakelijke aanpassingen aan de prijs van de met het project verbonden groene stroomcertificaten.	Binnen een termijn van zestig dagen na ontvangst van het voorstel van de commissie, bepaalt de Koning op basis van het voorstel van de commissie, bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de noodzakelijke aanpassingen aan de prijs van de met het project verbonden groene stroomcertificaten.
De commissie waakt over de verenigbaarheid tussen het voorstel en de vigerende regelgeving.	De commissie waakt over de verenigbaarheid tussen het voorstel en de vigerende regelgeving.