

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

19 juillet 2022

PROJET DE LOI

**modifiant la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation du marché
de l'électricité et portant transposition
de la directive (UE) 2019/944
du Parlement européen et
du Conseil du 5 juin 2019
concernant des règles communes
pour le marché intérieur
de l'électricité et
modifiant la directive 2012/27/UE**

SOMMAIRE**Pages**

Résumé	3
Exposé des motifs	4
Avant-projet de loi	39
Analyse d'impact	68
Avis du Conseil d'État	82
Projet de loi	94
Tableau de correspondance: directive – projet de loi	129
Tableau de correspondance: projet de loi – directive	153
Coordination des articles	178

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

19 juli 2022

WETSONTWERP

**tot wijziging van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt en
tot omzetting
van de Richtlijn (EU) 2019/944
van het Europees Parlement
en de Raad van 5 juni 2019
betreffende gemeenschappelijke regels
voor de interne markt voor elektriciteit
en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU**

INHOUD**Blz.**

Samenvatting	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp van wet	39
Impactanalyse	75
Advies van de Raad van State	82
Wetsontwerp	94
Concordantietabel: Richtlijn – wetsontwerp	141
Concordantietabel: wetsontwerp – Richtlijn	166
Coördinatie van de artikelen	243

07532

Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 19 juillet 2022.

Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 20 juillet 2022.

De regering heeft dit wetsontwerp op 19 juli 2022 ingediend.

De “goedkeuring tot drukken” werd op 20 juli 2022 door de Kamer ontvangen.

N-VA	: Nieuw-Vlaamse Alliantie
Écolo-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 (beigegekleurd papier)

RÉSUMÉ

Le projet de loi dont l'objet a pour but principal de transposer partiellement la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil adopté le 5 juin 2019 et concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique, modifiant les directives 2009/125/CE et 2010/30/UE et abrogeant les directives 2004/8/CE et 2006/32/CE.

À titre subsidiaire, ce projet vise à remédier à une éventuelle ambiguïté qui pourrait découler 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'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage d'électricité.

SAMENVATTING

Het wetsontwerp met als hoofddoel de gedeeltelijke omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG.

Subsidiair beoogt dit wetsontwerp te remediëren aan een mogelijke onduidelijkheid die kan voortkomen uit 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 de verbetering van de vraagflexibiliteit en van de opslag van elektriciteit.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

Le présent projet de loi vise à transposer en droit belge, au niveau fédéral les dispositions pertinentes de la directive (UE) 2019/944, du Parlement européen et du Conseil adopté le 5 juin 2019 et concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE. Cette directive s'inscrit dans le 4^e Paquet Énergie intitulé "Une énergie propre pour tous les Européens". Le quatrième "paquet énergie" présenté fin 2016 par la Commission Juncker vise à privilégier l'efficacité énergétique, parvenir au premier rang mondial dans le domaine des énergies renouvelables et adopter des mesures équitables pour le consommateur. Le périmètre du paquet "Une énergie propre pour tous les Européens" est très vaste. Il se décline autour de dix axes: marché de l'électricité et consommateurs; efficacité énergétique; performance énergétique des bâtiments; écoconception; énergies renouvelables; gouvernance de l'Union de l'énergie; prix et coût de l'énergie; financement du secteur de l'énergie; innovation; transports.

Le 4^e paquet comprend 8 actes législatifs qui contribuent à définir la politique énergétique de l'Union et à respecter les engagements pris par l'UE dans le cadre de l'accord de Paris:

— le Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité (refonte);

— la directive concernant les règles communes pour le marché intérieur de l'électricité (UE) 2019/944, du Parlement européen et du Conseil adopté le 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité (refonte);

— le Règlement (UE) 2019/942 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 instituant une agence de l'Union européenne pour la coopération des régulateurs de l'énergie (refonte);

— le Règlement (UE) 2019/941 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur la préparation aux risques dans le secteur de l'électricité et abrogeant la directive 2005/89/CE;

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

Dit wetsontwerp beoogt de relevante bepalingen van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU op federaal niveau in Belgisch recht om te zetten. Deze Richtlijn maakt deel uit van het 4^e Energiepakket genaamd "Schone energie voor alle Europeanen". Het vierde "energiepakket" dat eind 2016 door de Commissie Juncker werd voorgesteld, heeft tot doel om de energie-efficiëntie te bevorderen, om de wereldleider te worden op het vlak van hernieuwbare energie en om voor de consument evenwichtige maatregelen aan te nemen. De perimeter van het pakket "Schone energie voor alle Europeanen" is zeer groot. Hij is gebaseerd op tien pijlers: elektriciteitsmarkt en consumenten; energie-efficiëntie; energieprestaties van gebouwen; ecologisch ontwerp; hernieuwbare energie; governance van de energie-unie; energieprijzen en -kosten; financiering van de energiesector; innovatie; transmissies.

Het 4^e pakket bevat 8 wetgevingsbesluiten die bijdragen tot het omschrijven van het energiebeleid van de Unie en het respecteren van de door de EU aangegane engagementen in het kader van het Akkoord van Parijs:

— de Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (herschikking);

— de Richtlijn betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit (herschikking);

— de Verordening (EU) 2019/942 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 tot oprichting van een Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (herschikking);

— de Verordening (EU) 2019/941 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende risicoparaatheid in de elektriciteitssector en tot intrekking van Richtlijn 2005/89/EG;

— la directive (UE) 2018/2002 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 modifiant la directive 2012/27/UE relative à l'efficacité énergétique;

— la directive (UE) 2018/844 du Parlement européen et du Conseil du 30 mai 2018 modifiant la directive 2010/31/UE sur la performance énergétique des bâtiments et la directive 2012/27/UE relative à l'efficacité énergétique (refonte);

— la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables (refonte);

— le Règlement (UE) 2018/1999 du Parlement Européen et du Conseil du 11 décembre 2018 sur la gouvernance de l'union de l'énergie et de l'action pour le climat.

Les mesures législatives visent à rendre le marché de l'électricité plus flexible, à renforcer la coopération régionale et à permettre aux consommateurs de jouer un rôle plus actif sur le marché.

Les objectifs pour 2030 fixés par la Commission: une réduction d'au moins 40 % des émissions de gaz à effet de serre par rapport aux niveaux de 1990 et porter la part des énergies renouvelables à au moins 32 %. Le Conseil européen des 10 et 11 décembre 2020 a décidé que, pour atteindre l'objectif de la neutralité climatique de l'EU à 2050, l'objectif 2030 devrait être adapté à un objectif contraignant de l'UE consistant en une réduction nette d'au moins 55 % des émissions de gaz à effet de serre de l'UE d'ici à 2030 par rapport à 1990. Il s'agira notamment de mettre à jour le cadre politique en matière de climat et d'énergie. La réalisation de ces objectifs nécessite un marché flexible pour accueillir un grand nombre d'éoliennes, de panneaux solaires ainsi que les installations adéquates (stockage et système auxiliaire) pour assurer la transition énergétique. La production d'électricité par les énergies renouvelables étant par nature fluctuante, le marché doit se moderniser afin de pouvoir gérer ces flux. Le citoyen aura une place importante dans la transition. Il doit pouvoir maîtriser sa demande d'électricité grâce à des informations claires et précises. Il doit avoir la possibilité de produire individuellement ou collectivement l'électricité qu'il consomme sans contraintes administratives ou techniques disproportionnées ou discriminatoires. Cette production d'électricité à une échelle micro-économique dans un souci d'efficacité énergétique ne doit pas être limité uniquement à échelon individuel.

— de Richtlijn (EU) 2018/2002 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 houdende wijziging van Richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie;

— de Richtlijn (EU) 2018/844 van het Europees Parlement en de Raad van 30 mei 2018 tot wijziging van Richtlijn 2010/31/EU betreffende de energieprestatie van gebouwen en Richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie (herschikking);

— de Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen (herschikking);

— de Verordening (EU) 2018/1999 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 inzake de governance van de energie-unie en van de klimaatactie.

De wetgevende maatregelen hebben tot doel om de elektriciteitsmarkt flexibeler te maken, de regionale samenwerking te versterken en de consumenten toe te laten een meer actieve rol op de markt te spelen.

De doelstellingen voor 2030 die door de Commissie zijn vastgelegd: de broeikasgassen met ten minste 40 % verminderen ten opzichte van het niveau van 1990 en het aandeel van de hernieuwbare energie naar ten minste 32 % brengen. De Europese Raad van 10 en 11 december 2020 besliste, om de doelstelling van een klimaat-neutrale EU in 2050 te verwezenlijken, de doelstelling voor 2030 aan te passen tot een bindende EU-doelstelling van een netto-reductie in de EU van uitgestoten broeikasgassen van ten minste 55 % in 2030 ten opzichte van 1990. Daarbij zal ook het beleidskader voor klimaat en energie geactualiseerd worden. Om deze doelstellingen te kunnen realiseren is er een flexibele markt nodig om een groot aantal windturbines, zonnepanelen, evenals de nodige voorzieningen (opslag en hulpsysteem) op te vangen om de energietransitie te verzekeren. Aangezien de elektriciteitsproductie op basis van hernieuwbare energie van nature fluctueert, moet de markt gemoderniseerd worden om deze stromen te kunnen verwerken. De burger zal een belangrijke plaats in deze transitie innemen. Hij moet zijn elektriciteitsvraag kunnen beheersen dankzij duidelijke en precieze informatie. Hij moet de mogelijkheid hebben om individueel of gezamenlijk de elektriciteit te produceren die hij verbruikt zonder administratieve rompslomp of disproportionele of discriminerende technieken. Deze elektriciteitsproductie op micro-economische schaal omwille van energie-efficiëntie moet niet tot uitsluitend het individuele niveau beperkt worden.

La transposition de la directive (UE) 2019/944 relative aux règles communes pour le marché intérieur de l'électricité par le présent projet de loi couvre dans les matières qui concernent les compétences fédérales principalement les quatre domaines suivants:

- Les droits et la protection des consommateurs
- Les obligations du gestionnaire du réseau de transport
- L'assouplissement du marché de l'électricité
- La coopération internationale et régionale

1. Les droits, le rôle et la protection du consommateur

La directive 2019/944 propose de réformer le marché de l'énergie pour donner au consommateur les moyens d'être davantage maître de ses choix en matière d'énergie. Pour les entreprises, cela se traduit par une plus grande compétitivité. Pour les particuliers, cela se traduit par une meilleure information et la possibilité de jouer un rôle plus actif sur le marché de l'énergie. Le consommateur est amené à occuper une place centrale dans un marché concurrentiel, souple et non-discriminatoire.

1.1. Information claire et précise à destination du consommateur

Comme révélé par les travaux préparatoires de la directive (UE) 2019/944, une information claire et précise est la première condition pour que le consommateur puisse agir sur sa consommation d'électricité. Le présent projet permet au consommateur de mesurer son empreinte carbone grâce à des données claires et précises contenues dans la facture émise par son fournisseur. L'impact environnemental sera mesuré par les émissions de CO₂ et la quantité de déchets radioactifs produits. Les fournisseurs et les intermédiaires veillent à ce que leurs clients finals obtiennent toutes les données de comptage et de consommation dès qu'ils en font la demande. Un outil de comparaison des offres des fournisseurs, créée en toute indépendance des acteurs du marché, doit être mis à disposition du consommateur et signifié dans sa facture.

Le fournisseur doit en outre préciser les droits du client final dans le cadre d'un règlement extrajudiciaire de litige ainsi que les possibilités et les avantages d'un changement de fournisseur. Pour les clients dont les factures sont basées sur leur consommation réelle ou établie grâce à une lecture à distance du compteur, la comparaison de leur consommation actuelle et annuelle

De omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit door dit ontwerp van wet beslaat voornamelijk de volgende vier domeinen in de materie die de federale bevoegdheden betreft:

- Consumentenrechten en -bescherming
- De verplichtingen van de transmissienetbeheerder
- De versoepeling van de elektriciteitsmarkt
- De internationale en regionale samenwerking

1. De rechten, de rol en de bescherming van de consument

De Richtlijn 2019/944 stelt voor om de elektriciteitsmarkt te hervormen om de consument de middelen te geven om meer meester van zijn energiekeuzes te zijn. Voor de bedrijven betekent dit een grotere competitiviteit. Voor de particulieren betekent dit betere informatie en de mogelijkheid om een actievere rol te spelen op de energiemarkt. De consument wordt ertoe aangezet om een centrale positie in een concurrentiële, soepele en niet-discriminatoire markt in te nemen.

1.1. Duidelijke en precieze informatie voor de consument

Zoals de voorbereidende werken voor de Richtlijn (EU) 2019/944 hebben aangetoond, is duidelijke en precieze informatie een eerste voorwaarde voor de consument om op zijn elektriciteitsverbruik in te grijpen. Dit ontwerp laat de consument toe om zijn ecologische voetafdruk te meten dankzij duidelijke en precieze gegevens vervat in de factuur van zijn leverancier. De impact op het milieu zal aan de hand van de CO₂-uitstoot en de hoeveelheid geproduceerd radioactief afval gemeten worden. De leveranciers en de tussenpersonen zien erop toe dat hun eindgebruikers alle bemeterings- en verbruiksgegevens bekomen zodra zij er naar vragen. Een instrument om de aanbiedingen van leveranciers te vergelijken, dat in volledige onafhankelijkheid van de actoren op de markt is ontwikkeld, moet ter beschikking van de consument gesteld worden en op de factuur betekend worden.

De leverancier moet bovendien de rechten van de eindgebruiker in het kader van een buitengerechtelijke geschillenregeling preciseren evenals de mogelijkheden en de voordelen van het veranderen van leverancier. Voor de gebruikers wiens facturen gebaseerd zijn op hun werkelijk verbruik of opgesteld zijn dankzij het vanop afstand uitlezen van de meter, moet de vergelijking van

passée doit être disponible, en ligne gratuitement, sous la forme de graphique.

1.2. *Changement de fournisseur*

Il est dorénavant inscrit dans la loi le droit au client final de choisir son fournisseur indépendamment de l'État membre dans lequel le fournisseur est enregistré, pour autant que le fournisseur suive les règles applicables en matière de transactions et d'équilibrage. Le client final bénéficie d'un nouveau délai de préavis en vue d'un changement de fournisseur, actuellement fixé à un mois en droit belge, qui sera fixé à trois semaines à compter de la date de la demande. Les consommateurs peuvent par ailleurs participer à des changements collectifs de fournisseur.

1.3. *Communauté énergétique citoyenne et Clients actif*

La Commission européenne soutient le développement d'une production décentralisée de l'électricité. Ainsi, la directive permet aux clients finals de sortir de leur passivité et de devenir acteurs du marché de l'énergie. Le premier de ces nouveaux acteurs est le client actif qui est un client final ou groupe de clients finals se livrant à des activités de partage, de production, de stockage d'énergie, sans être soumis à des exigences techniques disproportionnées ou discriminatoires. Le législateur fédéral, dans la limite de ses compétences, permet l'intégration de cette nouvelle fonction dans le marché de l'énergie, par la transposition de droits qui lui sont rattachés.

Le deuxième acteur devant être intégré au sein le marché de l'énergie est les Communautés énergétiques citoyennes (CEC) qui est une entité juridique contrôlée par ses membres qui sont des personnes physiques, des collectivités locales y compris les communes ou des petites entreprises et dont le principal objectif est de procurer des avantages environnementaux, économiques ou sociaux à leurs membres plutôt que de générer des profits financiers. La participation à une CEC est ouverte, se fait sur base volontaire et peut être transfrontalière (ou non). Les membres ou actionnaires doivent pouvoir quitter la communauté sans discrimination et en évitant toute pratique abusive. La protection du consommateur en tant que membre d'une communauté énergétique citoyenne est également garantie, sous le respect de ses compétences, par l'autorité fédérale.

hun werkelijk verbruik en het verbruik van het afgelopen jaar gratis online beschikbaar zijn in de vorm van een grafiek.

1.2. *Veranderen van leverancier*

Het recht van de eindgebruiker om zijn leverancier te kiezen onafhankelijk van de lidstaat waar de leverancier geregistreerd is voor zover dat de leverancier de toepasbare regels inzake transacties en evenwicht volgt, is voortaan ingeschreven in de wet. De eindgebruiker beschikt over een nieuwe opzegtermijn om van leverancier te veranderen, die momenteel volgens de Belgische wet op één maand is vastgelegd, die wordt vastgelegd op drie weken, te rekenen vanaf de datum van de aanvraag. Consumenten kunnen bovendien deelnemen aan een gezamenlijke aankoop om van energieleverancier te veranderen.

1.3. *Energiegemeenschappen van burgers en actieve klanten*

De Europese Commissie ondersteunt de ontwikkeling van een gedecentraliseerde productie van elektriciteit. Zo laat de Richtlijn de eindgebruikers toe om hun passiviteit achterwege te laten en actoren op de energiemarkt te worden. De eerste van die nieuwe actoren is de actieve klant die een eindgebruiker is of een groep van eindgebruikers die zich bezighoudt met het delen, produceren en opslaan van energie zonder onderworpen te zijn aan disproportionele of discriminatoire technische vereisten. De federale wetgever staat binnen de grenzen van zijn bevoegdheden de integratie van deze nieuwe functie in de energiemarkt toe door omzetting van de rechten die onder zijn bestuur gebracht zijn.

De tweede actor die in de energiemarkt moet worden geïntegreerd is de energiegemeenschap van burgers (EGB) die een juridische entiteit is die wordt gecontroleerd door zijn leden die natuurlijke personen, lokale autoriteiten, waaronder gemeenten, of kleine bedrijven zijn, en waarvan het hoofddoel bestaat uit het bieden van milieu-, economische of sociale gemeenschapsvoordelen aan haar leden dan uit winst maken. De deelname aan een EGB is open en vrijwillig en kan (al dan niet) grensoverschrijdend zijn. De leden of de aandeelhouders moeten de gemeenschap kunnen verlaten zonder discriminatie en wanpraktijken. De bescherming van de consument als lid van een energiegemeenschap van burgers wordt eveneens door de federale overheid gegarandeerd, met respect voor zijn bevoegdheden.

1.4. *Le tarif dynamique*

L'article 11 de la directive 2019/944 prévoit une nouvelle stratégie de tarification consistant à ajuster les prix en fonction des variations de l'offre et la demande que l'entité fédérale doit accueillir dans son ordre juridique. Les grands fournisseurs comptant plus de deux cent mille utilisateurs devront proposer ce nouveau tarif basé sur un prix dynamique de l'électricité à chaque utilisateur qui en fait la demande et qui dispose d'un compteur approprié. Les clients seront informés des opportunités, des coûts ainsi que des risques liés à la souscription d'un tel contrat.

Cette nouvelle stratégie de tarification est l'aboutissement des législations européennes visant à moderniser le réseau électrique. Ce tarif dynamique a pour but que le consommateur paie un prix reflétant celui du marché en temps réel afin de l'inciter à consommer son électricité en dehors des pics de demande. Le client final pourra donc adapter sa consommation selon un signal de prix pour réaliser des économies. Le fédéral, dans le respect de ses compétences, est tenu de transposer la directive sur ces points.

2. *Gestionnaires de réseau de transport (GRT)*

2.1. *Stockage de l'électricité*

L'augmentation de la part des énergies renouvelables dans le mixte énergétique belge demande des capacités de stockage conséquentes. Le stockage de l'énergie lors des pics de production améliore l'efficacité énergétique et favorise l'insertion des énergies renouvelables. Le présent projet de loi clarifie les droits que le gestionnaire de transport peut avoir sur de telles capacités. Si le GRT ne peut pas avoir de droit de propriété sur les installations de stockage d'électricité, il peut toutefois, afin d'assurer un réseau électrique sûr, fiable et efficace, acheter de tels services de stockage pour autant que cette disponibilité est indépendante du réseau de transport. Par ailleurs, le GRT encourage l'adoption de mesures d'efficacité énergétique lorsque ces services permettent, moyennant un bon rapport coût-efficacité, de réduire la nécessité de moderniser ou de remplacer des capacités électriques.

2.2. *Coopération régionale et internationale*

L'intégration des marchés nationaux de l'électricité exige un degré élevé de coopération entre les gestionnaires de réseau, les acteurs du marché et les autorités de régulation, notamment lorsque les échanges d'électricité se font par couplage de marchés.

1.4. *De dynamische prijs*

Artikel 11 van de Richtlijn 2019/944 voorziet een nieuwe prijsstrategie die erin bestaat de prijs aan te passen in functie van de variatie in vraag en aanbod die de federale entiteit in zijn rechtsorde moet opnemen. De grote leveranciers met meer dan tweehonderdduizend gebruikers zullen dit nieuwe tarief op basis van een dynamische elektriciteitsprijs aan iedere eindafnemer die daarom vraagt en bij wie een daartoe geschikte elektriciteitsmeter is geïnstalleerd moeten aanbieden. De klanten zullen over de mogelijkheden en de kosten, evenals over de risico's verbonden aan de intekening op een dergelijk contract worden geïnformeerd.

Deze nieuwe prijsstrategie is het resultaat van Europese wetgeving die beoogt het elektriciteitsnet te moderniseren. Deze dynamische prijs heeft als doel dat de consument een prijs betaalt die degene van de markt in real time weerspiegelt om hem aan te zetten om zijn elektriciteit buiten de pieken in de vraag te verbruiken. De eindgebruiker zal dus zijn verbruik kunnen aanpassen volgens een prijssignaal om te kunnen bezuinigen. Het federale is met respect voor zijn bevoegdheden gehouden aan de omzetting van de richtlijn op deze punten.

2. *Transmissienetbeheerder (TNB)*

2.1. *Opslag van elektriciteit*

De verhoging van het aandeel van hernieuwbare energie in de Belgische energiemix vraagt aanzienlijke opslagcapaciteit. Het opslaan van energie tijdens de piekproductie verbetert de energie-efficiëntie en bevordert de integratie van hernieuwbare energie. Dit ontwerp van wet verduidelijkt de rechten die de transmissiebeheerder kan hebben op zulke capaciteit. Als de TNB geen eigendomsrechten op de installaties voor de opslag van elektriciteit kan hebben, kan hij desondanks, om de veiligheid, betrouwbaarheid en efficiëntie van het elektriciteitsnet te verzekeren, dergelijke opslagdiensten kopen voor zover deze beschikbaarheid niet afhangt van het transmissienet. Bovendien moedigt de TNB de acceptatie van energie-efficiënte maatregelen aan, mits een goede kosteneffectiviteit, als zijn diensten toestaan om de noodzaak van het moderniseren of vervangen van de elektriciteitscapaciteit te verminderen.

2.2. *Regionale en internationale samenwerking*

De integratie van de nationale elektriciteitsmarkten vereist een hoge graad van samenwerking tussen de netbeheerders, de marktactoren en de reguleringsinstanties, met name wanneer de handel in elektriciteit gebeurt door marktkoppeling.

Un marché intérieur européen de l'électricité repose sur des échanges transfrontaliers afin d'optimiser la consommation d'électricité européenne lors des pics de production des énergies renouvelables. La Commission et les États membres ont pour objectif en 2020 d'atteindre une interconnectivité de dix pour cent. En d'autres termes, chaque État doit avoir les infrastructures nécessaires pour pouvoir importer ou exporter vers ses voisins dix pour cent de sa production nationale d'électricité. Une telle capacité est nécessaire pour décarboner le secteur de l'électricité européen en profitant au maximum des zones géographiques riches en soleil ou en vent et en réduisant le gaspillage énergétique lorsque l'offre dépasse la demande locale.

Le gestionnaire de réseau de transport, chargé de garantir la capacité à long terme du réseau, doit étroitement coopérer avec les gestionnaires de réseau de transport et de distribution voisins. Du fait de l'expansion des responsabilités opérationnelles du GRT ainsi que des centres de coordination régionaux, il est nécessaire d'améliorer la surveillance des entités qui agissent au niveau européen, national ou régional. Les autorités de régulation et spécialement la CREG au niveau fédéral doivent se consulter et coordonner leur surveillance afin de repérer conjointement les cas dans lesquels un GRT ou un centre de coordination régional ne respectent pas leurs obligations respectives. Chaque GRT doit adopter un cadre de coopération avec les centres de coordination régionaux.

2.3. Gestion des données des utilisateurs

Toutes ces réformes sont rendues possible grâce à la modernisation et la numérisation des données de consommation et l'émergence des compteurs intelligents ou numériques. Le projet de loi transpose le haut degré de protection des données à caractère personnel des clients contenu dans la directive, que ces données soient utilisées par les fournisseurs ou tout autre acteur tel que les agrégateurs. Les données du client final ne peuvent être utilisées que pour l'accomplissement des missions légales du gestionnaire de transport contenue dans la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité. Conformément au règlement 2016/679, leur utilisation doit être circonscrite à ce qui est nécessaire.

3. Le marché de l'énergie

Face à la décentralisation de la production de l'électricité le projet introduit la fonction d'agrégation afin de seconder le fournisseur d'électricité sur des circuits courts de production. L'agrégateur occupe une fonction d'intermédiaire permettant à un producteur d'électricité de se délester des charges liées à la vente de l'électricité.

Een binnenlandse Europese elektriciteitsmarkt stoelt op grensoverschrijdende handel om het Europese elektriciteitsverbruik te optimaliseren tijdens productiepieken van hernieuwbare energie. In 2020 is het doel van de Commissie en de lidstaten om een interconnectiviteit van tien procent te bereiken. Elke Staat moet met andere woorden over de nodige infrastructuur beschikken om tien procent van zijn nationale elektriciteitsproductie te kunnen importeren of exporteren naar zijn buurlanden. Een dergelijke capaciteit is noodzakelijk om de Europese elektriciteitssector koolstofvrij te maken en maximaal te profiteren van geografische gebieden rijk aan zon of wind en de energieverstopping te verminderen wanneer het aanbod de lokale vraag overschrijdt.

De transmissienetbeheerder, die verantwoordelijk is voor het waarborgen van de netcapaciteit op lange termijn, moet nauw samenwerken met de naburige transmissie- en distributienetbeheerders. Vanwege de uitbreiding van de operationele verantwoordelijkheden van de TNB en de regionale coördinatiecentra is het noodzakelijk om het toezicht op entiteiten die op Europees, nationaal of regionaal niveau opereren te verbeteren. De reguleringsinstanties en vooral de CREG op federaal niveau moeten elkaar raadplegen en hun toezicht coördineren om samen de gevallen waarin een regionale TNB of een regionaal coördinatiecentrum hun respectievelijke verplichtingen niet nakomen op te sporen. Elke TNB moet een samenwerkingskader met de regionale coördinatiecentra aannemen.

2.3. Beheer van de gegevens van de gebruikers

Al deze hervormingen worden mogelijk gemaakt door de modernisering en de digitalisering van de gegevens over het verbruik en de opkomst van slimme of digitale meters. Het ontwerp van wet voert de in de richtlijn vervatte hoge beschermingsgraad van de persoonlijke gegevens van de klanten in, ongeacht of deze gegevens door de leveranciers of door alle andere actoren zoals aggregatoren gebruikt worden. De gegevens van de eindgebruiker mogen slechts gebruikt worden voor het vervullen van de wettelijke opdrachten van de transmissie-beheerder vervat in de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt. In overeenstemming brengen met de Verordening 2016/679, moet hun gebruik beperkt worden tot hetgeen dat noodzakelijk is.

3. De energiemarkt

Naast de decentralisatie van de elektriciteitsproductie voert het ontwerp de functie van aggregatie in om de elektriciteitsleverancier te ondersteunen in de korte keten productie. De aggregator fungeert als tussenpersoon zodat een elektriciteitsproducent zich van de lasten van de verkoop van elektriciteit kan ontdoen. De aggregator

L'agrégateur est un partenaire essentiel pour la sécurisation financière des projets et pour le marché concurrentiel interne. L'agrégation doit jouer un rôle pivot en articulant production et consommation.

Dans cette perspective, la CREG assure que les consommateurs bénéficient d'un marché fonctionnant efficacement et qu'ils jouissent d'un niveau de protection élevé en coopération étroite avec les autorités compétentes de protection des consommateurs.

La CREG surveille les évolutions du marché et évalue la tarification dynamique ainsi que les contrats eux-mêmes et est chargée de détecter, identifier et sanctionner les abus dans la mesure du possible.

En outre, le cadre réglementaire pour la fourniture de services auxiliaires est adapté de manière à mieux encadrer les règles de marchés et en remédiant aux lacunes antérieures du cadre réglementaire en question.

4. La coopération internationale et régionale

4.1. L'ACER

Les nouvelles règles mises en place par le 4^e paquet énergie sont assorties d'un renforcement du rôle de l'agence de coopération des régulateurs de l'énergie (ACER) qui coordonne les travaux entre régulateurs nationaux de l'énergie et veille à ce que les décisions soient prises pour tirer le meilleur parti d'un marché européen intégré de l'énergie au bénéfice de tous les citoyens de l'Union européenne. La CREG coopère sur les questions transfrontalières avec la ou les autorités de régulation des États membres de l'Union européenne concernés et avec l'ACER.

4.2. Les centres de coordination régionaux

Le règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité prévoit la mise en place des centres de coordination régionaux avec des responsabilités opérationnelles étendues, de nouvelles modalités de définition des zones de prix, des critères d'utilisation des rentes de congestion ou encore de nouvelles modalités de calcul de l'adéquation des ressources à l'échelle européenne.

Le projet organise la coopération entre la CREG et ces centres de coordination régionaux établies sur le territoire belge. La CREG est habilitée à réaliser des inspections même inopinées des bâtiments des centres et à infliger des sanctions effectives, proportionnées et dissuasives en cas de non-respect des obligations

is een essentiële partner voor de financiële zekerheid van projecten en voor de concurrentiële interne markt. De aggregatie moet een sleutelrol spelen door de productie en de consumptie te koppelen.

In dit opzicht waarborgt de CREG dat de consumenten van een efficiënt functionerende markt en van een hoge beschermingsgraad en nauwe samenwerking met de bevoegde consumentenbeschermingsautoriteiten genieten.

De CREG ziet toe op de marktevoluties en evalueert zowel de dynamische prijszetting als de contracten zelf en is belast met het opsporen, identificeren en bestraffen van misbruik in de mate van het mogelijke.

Bovendien wordt het regelgevend kader inzake de levering van ondersteunende diensten aangepast ten einde de werking van de markregels beter te omlijnen en door te remediëren aan vroegere tekortkomingen van het betreffende regelgevend kader.

4. Internationale en regionale samenwerking

4.1. Het ACER

De nieuwe regels die door het 4^e energiepakket ingevoerd worden, brengen een versterking van de rol van het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (ACER) met zich mee, die de werken tussen nationale energieregulators coördineert en erover waakt dat er beslissingen worden genomen om optimaal gebruik te maken van een geïntegreerde Europese energiemarkt ten voordele van alle burgers van de Europese Unie. De CREG werkt voor grensoverschrijdende kwesties samen met de reguleringsinstantie(s) van de betrokken lidstaten van de Europese Unie en met het ACER.

4.2. De regionale coördinatiecentra

De Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit voorziet in de oprichting van regionale coördinatiecentra met uitgebreide operationele verantwoordelijkheden, nieuwe modaliteiten voor het afbakenen van prijszones, criteria voor het gebruik van congestie-inkomsten en ook van nieuwe berekeningsmodaliteiten voor de hulpbrontoereikendheid op Europese schaal.

Het ontwerp organiseert de samenwerking tussen de CREG en deze regionale coördinatiecentra die op Belgisch grondgebied opgericht zijn. De CREG is gemachtigd om zelfs onverwachte inspecties uit te voeren van de gebouwen van de centra en om effectieve, proportionale en ontradende sancties op te leggen in geval ze de

qui leur incombent en vertu de la présente directive, du règlement (UE) 2019/943 ou de toute décision juridiquement contraignante de l'autorité de régulation ou de l'ACER qui les concerne, ou à proposer qu'une juridiction compétente inflige de telles sanctions.

COMMENTAIRE DES ARTICLES

CHAPITRE 1^{ER}

Disposition générale

Article 1^{er}

Cet article précise que le présent projet de loi relève de l'article 74 de la Constitution

CHAPITRE 2

Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

Art. 2

Cet article vise à adapter les définitions ou en ajouter à l'article 2 de la loi Électricité, conformément aux définitions reprises à l'article 2 de la directive 2019/944. Compte tenu de la formulation, de l'objectif et de l'intention des mesures prises par la directive 2019/944, il peut être déduit que l'harmonisation est relativement complète. Par conséquent, un respect scrupuleux de la formulation des définitions reprises dans la directive 2019/944 a été préféré.

La définition de l'article 2, 11 directive 2019/944, relative à la "communauté énergétique citoyenne" est reprise, l'autorité fédérale étant responsable des pratiques de marché, de la politique des prix et de la protection des consommateurs. Pour cette raison, la définition de l'UE est incluse dans le projet. Toutefois, il appartient aux régions d'ajouter des détails et des conditions supplémentaires dans le cadre de leurs compétences.

Il doit cependant être observé que la définition de "communautés d'énergie renouvelable" a été ajoutée, telle que prévue à l'article 2, 16) de la directive 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables.

verplichtingen die tot hun taak behoren niet respecteren op grond van deze richtlijn, van de Verordening (EU) 2019/943 of van elke juridisch bindende beslissing van de regulerende instantie of het ACER die hen betreft, of om voor te stellen dat een bevoegde rechtbank dergelijke sancties oplegt.

TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN

HOOFDSTUK 1

Algemene bepaling

Artikel 1

Dit artikel verduidelijkt dat dit wetsontwerp valt onder artikel 74 van de Grondwet.

HOOFDSTUK 2

Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Art. 2

Dit artikel beoogt definities aan te passen of in te voegen in artikel 2 van de Elektriciteitswet overeenkomstig de definities opgenomen in artikel 2 Richtlijn 2019/944. Gelet op de bewoording, de doelstelling en het opzet van de maatregelen van Richtlijn 2019/944 moet worden afgeleid dat de harmonisatie relatief volledig is. Bijgevolg werd er voor gekozen om te voorzien in een nauwe aansluiting bij de bewoording van de definities opgenomen in Richtlijn 2019/944.

De definitie van artikel 2, 11 Richtlijn 2019/944, met betrekking tot de "energiegemeenschap van burgers" wordt hernomen, met als aanknopingspunt voor de federale overheid de federale bevoegdheid inzake marktpraktijken, prijzenbeleid, consumentenbescherming. Om die reden wordt de EU definitie opgenomen in het ontwerp. Het komt evenwel de gewesten toe om verdere invulling en voorwaarden toe te kunnen voegen binnen hun bevoegdheid.

Er wordt eveneens gekozen om de definitie volgend uit artikel 2, 16) Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen, met betrekking tot "hernieuwbare-energiegemeenschappen", toe te voegen.

Cette définition ne porte pas préjudice à la compétence des Régions en matière d'énergie renouvelable conformément à l'article 6, § 1^{er}, VII, premier alinéa, f) de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles. Cette définition est n'est utilisée que dans l'octroi de droits qui se limitent aux questions qui relèvent de la compétence fédéral, en particulier la compétence fédérale en matière d'énergie dans la mer territoriale et dans la zone économie exclusive.

Il existe donc en quelque sorte, 2 types de communautés d'énergie renouvelable: régionales et fédérales. Ce dernier ne peut concerner que les énergies renouvelables en mer; il appartient au gouvernement fédéral de déterminer les conditions, etc.

Dans le cas des communautés d'énergie renouvelable "fédérales", l'objectif de cette disposition est d'inciter, entre autres, les coopératives à participer aux communautés d'énergie renouvelable. Les conditions de participation ne doivent donc pas être trop restrictives. Le terme "propriété (d)" doit être compris dans un sens large, de sorte que, par exemple, d'autres droits réels, tels que la copropriété, sont également inclus.

Cela offre la plus grande flexibilité possible aux citoyens pour acheter ou au moins participer à une éolienne offshore, en tant que copropriétaire ou d'une autre manière (par exemple via une participation financière). De cette manière, les citoyens peuvent jouer un rôle central dans la transition énergétique.

L'exercice exclusif d'activités dans la mer territoriale et la zone économique exclusive s'entend comme l'exploitation des installations de production situées dans la mer territoriale et la zone économique exclusive.

Art. 3

L'article 3 stipule que l'article 4, § 2, 3^o de la loi Électricité est modifié afin que l'article 4, § 2 soit conforme à l'article 8, alinéa 2 de la directive 2019/944, et plus particulièrement en ce qui concerne le critère de réalisation de l'objectif global de l'Union européenne en matière d'énergies renouvelables. Il est tenu compte de la dernière modification résultant de la loi du 14 février 2022 modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations.

Deze definitie doet geen afbreuk aan de bevoegdheid van de Gewesten inzake aangelegenheden met betrekking tot hernieuwbare energie overeenkomstig artikel 6, § 1, VII, eerste lid, f) van de Bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming van de instellingen. Deze definitie wordt enkel gebruikt voor het verlenen van rechten die beperkt zijn tot de aangelegenheden die tot de bevoegdheid horen van de federale overheid, met name de energiebevoegdheden in de territoriale zee en de exclusieve economische zone.

Er zijn dus als het ware 2 soorten hernieuwbare energiegemeenschappen: de gewestelijke en de federale. Deze laatste kunnen enkel betrekking hebben op hernieuwbare energie offshore; het komt de federale overheid toe om de voorwaarden enz. te bepalen.

Wat de "federale" hernieuwbare energiegemeenschappen betreft, is het de bedoeling van deze bepaling om een incentive te geven zodat onder andere coöperatieven, deel kunnen uitmaken van hernieuwbare energiegemeenschappen. De voorwaarden voor deelname mogen daarom niet te beperkend worden ingevuld. Eigendom (d) moet in ruime betekenis worden begrepen zodat bijv. ook andere zakelijke rechten, zoals mede-eigendom hieronder vallen.

Hiermee wordt de grootst mogelijke soepelheid geboden aan burgers om, als mede-eigenaar of op andere wijze (bijv. via een financiële participatie), een windmolen op zee aan te kopen of minstens om daarin te participeren. Op deze manier kan de burger een centrale rol spelen in de energietransitie.

Het uitsluitend uitvoeren van activiteiten in de territoriale zee en de exclusieve economische zone wordt begrepen als het uitbaten van de productie-installaties gelegen in de territoriale zee en de exclusieve economische zone bedoeld.

Art. 3

Artikel 3 bepaalt dat artikel 4, § 2, 3^o van de Elektriciteitswet wordt aangepast teneinde artikel 4, § 2 aansluiting te laten vinden bij artikel 8, lid 2 van Richtlijn 2019/944, en meer specifiek met betrekking tot het criterium inzake de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Europese Unie inzake hernieuwbare energie. Er wordt rekening gehouden met de laatste wijziging ten gevolge de wet van 14 februari 2022 tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen.

Art. 4

Cet article vise à permettre aux citoyens, par des communautés d'énergie renouvelable qui exercent leurs activités exclusivement dans la mer territoriale et dans la zone économique exclusive, de participer, avec le titulaire d'une concession de domaine, à des projets d'énergie offshore d'énergie renouvelable. En outre, cet article vise à accroître la participation des citoyens locaux aux projets d'énergie renouvelable et donc à augmenter le soutien à l'énergie renouvelable.

Les développeurs de parcs éoliens offshore peuvent être encouragés à faire participer les citoyens au développement de leur parc.

Art. 5

Cet article vise la transposition de l'article 40 de la directive 2019/944. Afin de conserver la cohérence du texte, il a été choisi de remplacer intégralement l'article 8, § 1^{er}, de la loi Électricité. Un certain nombre de dispositions a également été ajouté.

En première instance, les missions du gestionnaire du réseau ont été scrupuleusement alignées sur les responsabilités attribuées au gestionnaire de réseau de transport à l'article 40 de la directive 2019/944.

Le premier alinéa de l'article a été reformulé afin d'être plus conforme à la formulation de la directive 2019/944.

Ainsi, une obligation de collaboration avec les gestionnaires de réseaux de transport et les gestionnaires de réseau de distribution voisins a été ajoutée en lien avec la responsabilité du gestionnaire du réseau d'entretenir et développer un réseau de transport à des conditions économiquement acceptables, conformément à l'article 40, 1, a) de la directive 2019/944.

Le gestionnaire du réseau a la responsabilité d'acheter des services auxiliaires pour assurer la sécurité opérationnelle du réseau.

De même, il est ajouté que le gestionnaire de réseau, conformément à l'article 40, 1, i) de la directive 2019/944, est chargé d'acquérir des services auxiliaires afin de garantir la sécurité opérationnelle du réseau.

Il est également explicitement précisé, conformément à l'article 40, 1, b) et l) de la directive 2019/944 que le gestionnaire du réseau est chargé de la digitalisation du réseau de transmission et, comme gestionnaire du

Art. 4

Dit artikel heeft tot doel om burgers door middel van hernieuwbare-energiegemeenschappen die hun activiteiten uitsluitend uitvoeren in de territoriale zee en de exclusieve economische zone in staat te stellen om samen met de titularis van een domeinconcessie te participeren in offshore energieprojecten in hernieuwbare energiebronnen. Bovendien heeft dit artikel tot doel de participatie van plaatselijke burgers aan projecten op het gebied van hernieuwbare energie, en bijgevolg ook het draagvlak voor hernieuwbare energie, te doen toenemen.

Ontwikkelaars van offshore windparken kunnen worden aangemoedigd burgers te laten participeren in de ontwikkeling van hun park.

Art. 5

Dit artikel beoogt de omzetting van artikel 40 van Richtlijn 2019/944. Teneinde de coherentie van de tekst te bewaren is er voor gekozen om artikel 8, § 1, van de Elektriciteitswet integraal te vervangen. Tevens worden er een aantal bepalingen toegevoegd.

In eerste instantie worden de taken waarmee de netbeheerder belast is nauwkeurig afgestemd op de verantwoordelijkheden toebedeeld aan de transmissienetbeheerder in artikel 40 Richtlijn 2019/944.

Het eerste lid van het artikel werd herschreven teneinde nauwere aansluiting te vinden bij de verwoording van Richtlijn 2019/944.

Zo wordt een samenwerkingsverplichting met de aangrenzende transmissienetbeheerders en distributiesysteembeheerders toegevoegd inzake de verantwoordelijkheid van de netbeheerder om onder economisch aanvaardbare voorwaarden een betrouwbaar en doeltreffend transmissienet te onderhouden en ontwikkelen, overeenkomstig artikel 40, 1, a) Richtlijn 2019/944.

De netbeheerder heeft de verantwoordelijkheid om ondersteunende diensten te kopen om de operationele veiligheid te waarborgen van het net.

Evenzo wordt toegevoegd dat de netbeheerder, overeenkomstig artikel 40, 1, i) Richtlijn 2019/944, belast is met de aankoop van ondersteunende diensten om de operationele veiligheid van het net te vrijwaren.

Evenzeer wordt overeenkomstig artikel 40, 1, b) en l) van de Richtlijn 2019/944 expliciet bepaald dat de netbeheerder dient in te staan voor de digitalisering van het transmissienet en als een voorzichtig en zorgvuldig

réseau prudent et diligent, de disposer des moyens suffisants pour remplir ses obligations.

Cette digitalisation de son réseau de transmission devrait permettre d'améliorer la gestion opérationnelle du réseau de transmission afin d'assurer au mieux la sécurité d'approvisionnement et l'équilibre entre l'offre et la demande.

Ensuite, le texte est également aligné sur les autres modifications envisagées dans cet projet de loi en remplaçant les termes "flexibilité de la demande" par "flexibilité" et l'intégration des services par des installations de stockage d'énergie.

Il est également prévu que le gestionnaire de réseau transmette au ministre et à la commission, au plus tard le 1^{er} avril de chaque période triennale suivant l'entrée en vigueur de cette loi, une étude relative à la disponibilité, pour une période de cinq ans, des ressources à même de couvrir les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence.

Enfin, les références aux réglementations européennes ont été adaptées afin de les mettre en conformité avec le droit en vigueur.

Art. 6

Il est prévu que entre l'article 8, § 1^{er} et § 1bis de la loi Électricité un paragraphe 1/1 est inséré qui détermine les modalités d'exercice par le gestionnaire du réseau de sa responsabilité d'acheter des services auxiliaires pour assurer la sécurité opérationnelle du réseau.

Il peut s'agir de services d'équilibrage, d'une part, ou de services auxiliaires non liés à la fréquence, d'autre part. Conformément à l'article 40, paragraphe 4 de la directive 2019/944, les conditions d'acquisition des services d'équilibrage qui doivent être respectées par le gestionnaire du réseau sont précisées.

En ce qui concerne l'exigence selon laquelle l'acquisition des services d'équilibrage doit être ouvert à la participation effective de l'ensemble des entreprises d'électricité et acteurs du marché qualifiés, y compris les acteurs du marché offrant de l'énergie produite à partir de sources renouvelables, les acteurs du marché pratiquant la participation active de la demande, les gestionnaires d'installations de stockage d'énergie et les acteurs du marché pratiquant l'agrégation, il est prévu que la commission, sur proposition du gestionnaire du réseau qui doit consulter les acteurs du marché, établit

netbeheerder dient te beschikken over afdoende middelen om te voldoen aan zijn verplichtingen.

Deze digitalisering van het transmissienet zou moeten toelaten om het operationele beheer van dit transmissienet te verbeteren teneinde zo efficiënt mogelijk de bevoorradingszekerheid en het evenwicht tussen de vraag en aanbod te verzekeren.

Vervolgens wordt de tekst ook afgestemd op de verder beoogde aanpassingen in dit ontwerp van wet door "vraagflexibiliteit" te vervangen door "flexibiliteit" en de integratie van diensten door energieopslagfaciliteiten.

Tevens wordt voorzien dat de netbeheerder aan de minister en aan de commissie, uiterlijk op 1 april van elke driejaarlijkse periode die volgt op de inwerkingtreding van deze wet een studie bezorgt over de beschikbaarheid, voor een periode van vijf jaar, van de middelen waarmee de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten kunnen worden gedekt.

Tot slot zijn de verwijzingen naar Europese regelgeving aangepast teneinde deze in lijn te brengen met het huidige van kracht zijnde recht.

Art. 6

Er wordt beoogd dat tussen artikel 8, § 1 en § 1bis van de Elektriciteitswet een paragraaf 1/1 wordt ingevoegd die de modaliteiten vastlegt voor het uitoefenen van de netbeheerder van diens verantwoordelijkheid om ondersteunende diensten te kopen om de operationele veiligheid van het net te waarborgen.

Dit kunnen enerzijds balanceringsdiensten zijn of anderzijds niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten. Overeenkomstig artikel 40, lid 4 Richtlijn 2019/944 worden de voorwaarden voor het aanschaffen van balanceringsdiensten die de netbeheerder dient te respecteren bepaald.

Met betrekking tot de vereiste dat de aankoop van balanceringsdiensten dient open te staan voor de deelname van alle in aanmerking komende elektriciteitsbedrijven en marktdeelnemers, waaronder marktdeelnemers die energie uit hernieuwbare bronnen aanbieden, marktdeelnemers die aan vraagresponso doen, exploitanten van energieopslagfaciliteiten en marktdeelnemers die aan aggregatie doen, wordt voorzien dat de commissie, na voorstel van de netbeheerder die de marktspelers dient te raadplegen, in de Gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2 van de Elektriciteitswet de technische vereisten voor

des exigences techniques de participation à ces marchés sur la base des caractéristiques techniques de ces services dans le code de conduite visé 11, § 2 de la loi Électricité.

Conformément à l'article 40, 5 de la directive 2019/944 il est stipulé que ces conditions s'appliquent également à l'achat de services auxiliaires non liés à la fréquence auprès de fournisseurs, à moins que la commission ne soit, sur la base d'un rapport d'évaluation de sa part publié sur son site Internet, parvenue à la conclusion que la fourniture fondée sur le marché d'un de ces services auxiliaires, ne permet pas de satisfaire aux conditions pour la fourniture de services auxiliaires telles que déterminées conformément à l'article 11, § 2, et qu'elle ait en conséquence accordé une dérogation à l'application des principes déterminés conformément à l'article 11, § 2 de la loi Électricité.

Le code de bonne conduite visé à l'article 11, § 2 de la loi Électricité détermine les modalités de cette dérogation. Ces modalités peuvent, le cas échéant, comporter la possibilité de déroger à l'article V.2 du Code de droit économique.

Le gestionnaire du réseau promeut l'application de ces mesures d'efficacité énergétique lorsqu'elles permettent, moyennant un bon rapport coût-efficacité, de réduire la nécessité d'accroître ou de remplacer des capacités électriques et favorisent l'exploitation sûre et efficace du réseau de transport.

Il est également stipulé que la commission doit approuver les propositions du gestionnaire du réseau concernant les produits et les procédures d'appel d'offres pour les services auxiliaires non liés aux fréquences, car il s'agit d'une compétence exclusive de la Commission en vertu de l'article 59, paragraphe 1, point d), de la directive (UE) 2019/944.

En outre, il est prévu, conformément à l'article 40, 7 de la directive 2019/944 que l'obligation d'acheter des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence ne s'applique pas aux composants pleinement intégrés au réseau.

Art. 7

Cet article vise avant tout à transposer l'article 40, 3 de la directive 2019/944 en stipulant que le gestionnaire du réseau doit prendre en compte les recommandations formulées par les centres de coordination régionaux dans l'exercice de ses fonctions. Le paragraphe 1*bis* de l'article 8 est remplacé dans son intégralité afin de

deelfname aan deze markten opstelt op basis van de technische kenmerken van deze diensten.

Overeenkomstig artikel 40, lid 5 Richtlijn 2019/944 wordt er voorzien dat deze voorwaarden ook gelden voor het aanschaffen van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten. De netbeheerder kan niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten van dienstverleners kopen, tenzij de commissie op basis van een evaluatieverslag, dat de Commissie op haar website publiceert, oordeelt dat de op de markt gebaseerde verlening van dergelijke diensten niet in overeenstemming is met de voorwaarden voor de verstrekking van ondersteunende diensten zoals bepaald overeenkomstig artikel 11, § 2, van de Elektriciteitswet en een afwijking van de beginselen bepaald overeenkomstig artikel 11, § 2, van de Elektriciteitswet heeft toegestaan.

De gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2, van de Elektriciteitswet bepaalt de modaliteiten van deze afwijking. Deze modaliteiten kunnen desgevallend de mogelijkheid inhouden om af te wijken van artikel V.2. van het Wetboek van economisch recht.

De netbeheerder stimuleert de toepassing van energie-efficiëntiemaatregelen wanneer deze de noodzaak wegnemen om de elektriciteitscapaciteit op kosteneffectieve wijze uit te breiden of te vervangen, en wanneer zij een efficiënte en veilige werking van het transmissiesysteem ondersteunen.

Verder wordt ook bepaald dat de commissie de voorstellen van de netbeheerder met betrekking tot de producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten dient goed te keuren daar dit tot de exclusieve bevoegdheid van de commissie behoort overeenkomstig artikel 59, lid 1, d) van Richtlijn (EU) 2019/944.

Bovendien wordt voorzien dat de verplichte aankoop van dergelijke niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, niet van toepassing is op volledig geïntegreerde netwerkcomponenten, overeenkomstig artikel 40, 7 Richtlijn 2019/944.

Art. 7

Dit artikel beoogt in de eerste plaats de omzetting van artikel 40, 3 van Richtlijn 2019/944 door te bepalen dat de netbeheerder in uitvoering van zijn taken rekening dient te houden met de door de regionale coördinatiecentra opgestelde aanbevelingen. Paragraaf 1*bis* van artikel 8 wordt integraal vervangen teneinde de

garantir la cohérence des modifications à la loi Électricité proposés par le présent projet, ainsi que d'aligner les références à la législation européenne au droit en vigueur.

Enfin, il convient de noter, en ce qui concerne la coordination avec les gestionnaires de réseau de transport voisins, qu'il est concevable qu'il y ait plusieurs gestionnaires de réseau de transport par pays, étant donné que, conformément à l'article 2, 35 de la directive 2019/944, un gestionnaire du réseau de transport est responsable d'une zone donnée, qui n'est pas nécessairement la même que le territoire d'un État membre, et que la directive 2019/943 prévoit la possibilité pour les États membres de stipuler que les gestionnaires de réseau de transport peuvent attribuer des tâches à d'autres gestionnaires de réseau de transport autre que celui qui est propriétaire du réseau de transport.

Art. 8

Cet article vise à fournir un cadre permettant au gestionnaire du réseau de traiter et de gérer les données, y compris les données à caractère personnel, à l'exception des catégories spéciales de données personnelles, dans la stricte mesure où cela est nécessaire pour les tâches confiées au gestionnaire du réseau dans la loi électricité. Cet article vise également à transposer les articles 23 et 40, 1, m) de la directive 2019/944.

L'opérateur de réseau dispose déjà d'un large éventail de données relatives au comportement des utilisateurs directement connectés aux réseaux qu'il exploite, données provenant principalement de ses propres installations de comptage.

Une habilitation du gestionnaire du réseau est donc prévue pour traiter les données qui appartiennent aux utilisateurs connectés au réseau de transport ou aux réseaux avec une fonction de transport, ou aux utilisateurs connectés aux réseaux de distribution.

L'habilitation au gestionnaire du réseau pour traiter des données, en ce compris des données à caractère personnel, est limitée par le principe de proportionnalité. Eu égard à la complexité intrinsèque des tâches qui ont été confiées au gestionnaire du réseau en vertu de cette loi, il n'est pas possible, à la lumière de la nécessité d'innovation et de la vitesse toujours croissante à laquelle les évolutions technologiques relatives à la gestion du réseau de transport se produisent, d'établir une liste exhaustive des tâches concrètes pour lesquelles le gestionnaire du réseau a été autorisé à traiter des données à caractère personnel. Par conséquent, une attention

cohérente te vrijwaren van de door het voorliggend ontwerp tot wijziging van de Elektriciteitswet voorgestelde aanpassingen alsook teneinde de verwijzingen naar de Europese regelgeving in lijn te brengen met het huidige van kracht zijnde recht.

Tot slot dient opgemerkt te worden dat, inzake de coördinatie met de beheerders van de naburige transmissienetten, het denkbaar is dat er meerdere transmissiesysteembeheerders zijn per land, gelet op het feit dat een transmissienetbeheerder overeenkomstig artikel 2, 35 Richtlijn 2019/944 verantwoordelijk is voor een bepaald gebied, dat niet noodzakelijk hetzelfde is als het grondgebied van een lidstaat, en dat Richtlijn 2019/943 in de mogelijkheid voorziet voor lidstaten om te bepalen dat transmissiesysteembeheerders taken kunnen toewijzen aan andere transmissiesysteembeheerders die niet in het bezit zijn van het transmissiesysteem.

Art. 8

Dit artikel beoogt een kader te voorzien voor de netbeheerder voor het verwerken en beheren van gegevens, persoonsgegevens inbegrepen met uitzondering van bijzondere categorieën van persoonsgegevens, in de strikte mate dat dit noodzakelijk is voor de in de Elektriciteitswet aan de netbeheerder toebedeelde taken. Dit artikel beoogt eveneens de omzetting van artikel 23 en artikel 40, 1, m) van Richtlijn 2019/944.

De netwerkexploitant beschikt reeds over een hele reeks gegevens met betrekking tot het gedrag van de gebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op de door hem geëxploiteerde netwerken, gegevens die hoofdzakelijk afkomstig zijn van zijn eigen meetinstallaties.

Er wordt voorzien in een machtiging aan de netbeheerder om gegevens te verwerken die toebehoren aan de netgebruikers aangesloten op het transmissienet of netten met een transmissiefunctie of aan de netgebruikers aangesloten op de distributienetten.

De machtiging aan de netbeheerder om gegevens te verwerken, met inbegrip van persoonsgegevens, is beperkt door het proportionaliteitsbeginsel. Gelet op de intrinsieke complexiteit van de taken die krachtens deze wet aan de netbeheerder zijn toegewezen is het, in het licht van de noodzaak aan innovatie en de steeds toeneemende snelheid waarmee technologische omwentelingen met betrekking tot het beheer van het transmissiesysteem zich voordoen, niet mogelijk een exhaustieve lijst op te stellen met betrekking tot de concrete taken waarvoor de netbeheerder gemachtigd is persoonsgegevens te verwerken. Bijgevolg wordt bijzonder belang gehecht

particulière est accordée au principe de proportionnalité et au contrôle de la Commission conformément à l'article 23, § 2, 13°*bis*, tel qu'inséré par l'article 25 du présent projet. Il convient de souligner que le traitement des données susmentionnées est nécessaire dans le cadre notamment de services non liés au réglage de la fréquence, de la participation à des services de flexibilité et/ou d'équilibrage effectués par le gestionnaire de réseau. En outre, les tâches suivantes qui ont été confiées au gestionnaire du réseau en vertu de la Loi électricité, sont des tâches où il peut être nécessaire de traiter des données à caractère personnel:

— en ce qui concerne des services auxiliaires et la gestion de l'équilibre du système conformément à l'article 8, § 1^{er}, 2°, de la loi électricité;

— en ce qui concerne la congestion et la gestion de l'équilibre du système conformément à l'article 8, § 1^{er}, 4° de la loi électricité;

— en ce qui concerne des analyses et études conformément à l'article 8, § 1^{er}, 13°, de la loi électricité;

— en ce qui concerne le mécanisme de rémunération de capacité conformément à l'article 7*undecies*, § 12, de la loi électricité;

— en ce qui concerne les réserves stratégiques conformément à l'article 7*bis* jusqu'à l'art. 7*decies* de la loi électricité;

— en ce qui concerne l'achat de certificats verts et le financement du câble sous-marin conformément à l'article 7 de la loi électricité;

— en ce qui concerne le transfert de l'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de services de flexibilité conformément à l'article 19 bis et l'article 19*ter* de la loi électricité;

— en ce qui concerne les données de comptage nécessaires à la facturation des tarifs et des prix de l'électricité;

— en ce qui concerne la facilitation du développement de services et de produits innovants;

— en ce qui concerne la fourniture des données nécessaires aux autorités publiques pour l'exercice de leurs tâches.

Le traitement des données à caractère personnel s'effectue conformément au Règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du

aan het proportionaliteitsbeginsel en het toezicht van de Commissie overeenkomstig artikel 23, § 2, 13°*bis* zoals ingevoegd door artikel 25 van dit ontwerp. Er moet worden benadrukt dat het verwerken van bovengenoemde gegevens noodzakelijk is in het kader van o.a. niet frequentie gerelateerde diensten, deelname aan flexibiliteits en/of balanceringsdiensten die worden uitgevoerd door de netbeheerder. Bovendien zijn volgende taken die krachtens de Elektriciteitswet aan de netbeheerder zijn toebedeeld taken waarbij het noodzakelijk kan zijn om persoonsgegevens te verwerken:

— met betrekking tot ondersteunende diensten en beheren van systeemevenwicht in overeenstemming met artikel 8, § 1, 2° van de elektriciteitswet;

— met betrekking tot Congestie en beheren systeemevenwicht in overeenstemming met artikel 8, § 1, 4°; van de elektriciteitswet;

— met betrekking tot Analyses & studies in overeenstemming met artikel 8, § 1, 13° van de elektriciteitswet;

— met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme in overeenstemming met artikel 7*undecies*, § 12 van de elektriciteitswet;

— met betrekking tot de strategische reserve in overeenstemming met artikel 7*bis* tot en met art. 7*decies* van de elektriciteitswet;

— met betrekking tot het aankopen Groenestroomcertificaten en financiering onderzeese kabel in overeenstemming met artikel 7 van de elektriciteitswet;

— met betrekking tot energieoverdracht via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten in overeenstemming met artikel 19*bis* en artikel 19*ter* van de elektriciteitswet;

— met betrekking tot meetgevens die nodig zijn voor de facturatie van tarieven en elektriciteitsprijzen;

— met betrekking tot het faciliteren van de ontwikkeling van innovatieve diensten en producten;

— met betrekking tot het verstrekken van de nodige gegevens aan overheden voor het uitoefenen van hun taak.

De verwerking van persoonsgegevens geschiedt in overeenstemming met de Verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in

traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation de ces données, et abrogeant la directive 95/46/CE. En outre, il convient de noter que le gestionnaire du réseau doit coopérer avec les gestionnaires de réseau de distribution ou avec les personnes chargées par les autorités régionales compétentes de gérer les données des utilisateurs du réseau raccordés au réseau de distribution, en ce qui concerne l'échange de données nécessaires aux tâches confiées au gestionnaire du réseau en vertu de la loi électricité. En aucun cas, le gestionnaire de réseau de transport ne peut utiliser à des fins commerciales les données collectées au titre du présent article.

En outre, conformément à l'article 23, § 2, 13°*bis*, tel qu'inséré par l'article 25 du présent projet, un contrôle est exercé par la CREG sur l'exercice de la mission de gestion des données du gestionnaire du réseau et par conséquent aussi sur le caractère nécessaire du traitement.

Le gestionnaire de réseau devrait être considéré comme responsable du traitement conformément au règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation de ces données, et abrogeant la directive 95/46/CE, s'il traite des données à caractère personnel. Afin de transposer l'article 40, 1, m) de la directive 2019/944, le gestionnaire du réseau est responsable de la gestion des données, du développement des systèmes de gestion des données, de la cybersécurité et de la protection des données dans la mesure où cela est nécessaire pour les tâches confiées en vertu de la loi électricité.

En outre, le gestionnaire de réseau doit accorder à l'utilisateur du réseau un accès gratuit aux données de l'utilisateur de réseau, pour que l'utilisateur du réseau puisse toujours les consulter ou avoir accès à ses propres données en les mettant, entre autres, à la disposition de toute partie éligible.

Cette responsabilité doit également être lue à la lumière d'une transition énergétique juste dans laquelle une forte tendance à la décentralisation est imminente.

Enfin, il est déterminé que le Roi est habilité à déterminer les conditions et modalités de gestion et d'échange par le gestionnaire de réseau des données, telles que visées dans la présente disposition, sans préjudice de la compétence du Roi à déterminer des mesures conservatoires conformément à l'article 97*ter* de la même loi qui doivent être prises par le gestionnaire de réseau pour

verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG. Bovendien dient opgemerkt dat de netbeheerder samen dient te werken met de distributiesysteembeheerders of met de personen die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de gegevens van de netgebruikers aangesloten op het distributienet, inzake de gegevensuitwisseling noodzakelijk voor de aan de netbeheerder krachtens de elektriciteitswet toebedeelde taken. In geen geval mag de transmissiesysteembeheerder commercieel gebruik maken van de krachtens dit artikel verzamelde gegevens.

Bovendien wordt overeenkomstig artikel 23, § 2, 13°*bis* zoals ingevoegd door artikel 25 van dit ontwerp toezicht gehouden door de CREG op de uitoefening van de data-management opdracht van de netbeheerder en bijgevolg ook het noodzakelijk karakter van de verwerking.

De netbeheerder dient beschouwd te worden als werkingsverantwoordelijke overeenkomstig Verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG, indien hij persoonsgegevens verwerkt. Teneinde artikel 40, 1, m) van de Richtlijn 2019/944 om te zetten is de netbeheerder verantwoordelijk voor het gegevensbeheer, het ontwikkelen van systemen van gegevensbeheer, cyberbeveiliging en gegevensbescherming in de mate dat dit noodzakelijk is voor de krachtens de Elektriciteitswet toebedeelde taken.

Bovendien dient de netbeheerder kosteloos toegang te verlenen aan de netgebruiker tot de gegevens van de netgebruiker, opdat de netgebruiker deze steeds kan raadplegen of over zijn eigen gegevens kan beschikken door deze onder andere ter beschikking te stellen van elke in aanmerking komende partij.

Deze verantwoordelijkheid dient eveneens gelezen te worden in het licht van het bewerkstelligen van een rechtvaardige energietransitie waarbij een sterke tendens naar decentralisatie ophanden is.

Tot slot wordt er bepaald dat de Koning gemachtigd is om de voorwaarden en modaliteiten met betrekking tot het beheer en uitwisseling door de netbeheerder van de gegevens, geviseerd in deze bepaling, te bepalen, onverminderd de bevoegdheid van de Koning om overeenkomstig artikel 97*ter* van dezelfde wet, de voorzorgsmaatregelen te bepalen die door de netbeheerder

protéger la confidentialité des données commerciales et autres données confidentielles.

Le Roi détermine ces conditions et modalités dans le règlement technique visé à l'article 11, § 1^{er}. Pour cela, on peut déjà se référer à l'élaboration actuelle des conditions et modalités d'échange de données en vertu du droit en vigueur.

Dans l'état actuel du droit, des données sont déjà échangées dans le cadre d'accords de coopération entre le gestionnaire du réseau de transport et les gestionnaires du réseau de distribution qui doivent être agréés par le régulateur compétent, conformément aux articles 316 et 317 de l'arrêté royal du 22 avril 2019 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport d'électricité et l'accès à celui-ci.

Le respect du règlement technique par le gestionnaire de réseau est contrôlé par la commission.

Au regard du droit au respect de la vie privée, les modalités visées ci-dessus doivent prévoir une régulation suffisamment précise et un juste équilibre avec les objectifs poursuivis tels que, mais sans s'y limiter, la transition énergétique, le besoin de décentralisation et les tâches confiées au gestionnaire de réseau de transport.

Art. 9

Cet article prévoit la modification de l'article 9, § 1^{er} de la même loi. Il est proposé de remplacer l'article 9, § 1^{er} afin de maintenir la cohérence de cette loi de transposition. Ainsi, il peut être fait référence à une erreur dans le texte du premier paragraphe de la version actuelle de l'article 9, § 1^{er}. Dans la version néerlandophone actuelle, il est dit "de artikel en 12 en 12quinquies". En outre, il est prévu d'aligner le texte sur les modifications relatives à la procédure des services auxiliaires qui, conformément à l'article 11, § 2, tel qu'introduit par la loi du 21 juillet 2021, sont prévues dans le code de conduite de la commission tel que envisagé par l'article 59, paragraphe 7, de la directive 2019/944.

Néanmoins, un changement substantiel est également envisagé dans le présent article. Ainsi, conformément à l'article 54, alinéa 1^{er} de la directive 2019/944, il est stipulé que le gestionnaire du réseau ne peut pas posséder, développer, gérer ou exploiter des installations de stockage d'énergie.

moet worden genomen ter bescherming van de vertrouwelijkheid van de commerciële gegevens en andere vertrouwelijke gegevens.

De Koning bepaalt deze voorwaarden en modaliteiten in het in artikel 11, § 1 bedoelde Technisch reglement. Hiervoor kan reeds verwezen worden naar de huidige uitwerking van de voorwaarden en modaliteiten omtrent de gegevensuitwisseling onder het huidig van kracht zijnde recht.

In de huidige stand van het recht worden er reeds gegevens uitgewisseld door middel van samenwerkingsovereenkomsten tussen de beheerder van het transmissienet en distributiesysteembeheerders die door de bevoegde regulator moeten worden goedgekeurd, overeenkomstig artikel 316 en artikel 317 van het Koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe.

De naleving van het technisch reglement door de netbeheerder wordt gecontroleerd door de commissie.

Gelet op recht op de eerbiediging van het privéleven zullen de hierboven bedoelde modaliteiten dienen te voorzien in een voldoende precieze regeling en billijk evenwicht met de nagestreefde doelstellingen zoals, maar niet beperkt tot, energietransitie, nood aan decentralisatie en taken toebedeeld aan de beheerder van het transmissienet.

Art. 9

Dit artikel voorziet de wijziging van artikel 9, § 1 van dezelfde wet. Er wordt voorgesteld om artikel 9, § 1 te vervangen om de coherentie van deze omzettingwet te behouden. Zo kan er verwezen worden naar een fout in de tekst in het eerste lid van de huidige versie van artikel 9, § 1. Hier staat in de huidige Nederlandstalige versie "de artikel en 12 en 12quinquies". Bovendien wordt beoogd om de tekst te laten aansluiten bij de wijzigingen met betrekking tot de procedure voor ondersteunende diensten die overeenkomstig artikel 11, § 2, zoals ingevoerd door de wet van 21 juli 2021, bepaald wordt in de gedragscode van de commissie zoals beoogd door artikel 59, lid 7 van Richtlijn 2019/944.

Niettemin wordt er door middel van het huidige artikel ook een substantiële wijziging beoogd. Zo wordt er overeenkomstig artikel 54, lid 1 van Richtlijn 2019/944 bepaald dat de netbeheerder geen energieopslagfaciliteiten mag bezitten, ontwikkelen, beheeren of exploiteren.

Art. 10

Cet article prévoit le remplacement des mots “12 à 12*quinq*ues” par les mots “12 à 12*quater*” vu l’abrogation de l’article 12*quinq*ues, dans les dispositions suivantes:

- 1° l’article 9*ter*, alinéa unique, 4°;
- 2° l’article 12*ter*, alinéa 3;
- 3° l’article 18*bis*, § 2, alinéa 2 et § 3, alinéa 3;
- 4° l’article 23, § 2, alinéa 2, 14°;
- 5° l’article 29*quater*, § 1^{er}.

Art. 11

Il est prévu de remplacer la référence à l’article 12*quinq*ues de l’article 12, § 5, 13° de la loi Électricité par une référence à l’article 8, § 1/1. Il s’agit de l’article qu’il est prévu d’insérer dans le cadre de cet projet de loi et qui concerne les conditions d’achat des services auxiliaires que le gestionnaire de réseau doit respecter.

Enfin, il est également prévu d’insérer les 28° et 29° dans l’article 12, § 5 de la loi Électricité. Ces dispositions visent à insérer les critères à prendre en compte par la commission pour l’exercice de sa compétence tarifaire conformément à l’article 15, paragraphe 1^{er}, e), et à l’article 16, paragraphe 1, e), respectivement. Les critères ne sont pas des orientations politiques générales mais une simple transposition des critères contenus dans la directive 2019/944 et n’affectent donc pas l’exigence d’indépendance de la commission telle que requise par l’article 57, paragraphes 4 et 5, de la directive 2019/944.

Par analogie avec l’arrêt de la Cour de justice du 2 septembre 2021 dans l’affaire C-718/18, les critères tirés de la directive 2019/944 sont suffisamment précis et le droit de l’Union est suffisamment détaillé pour qu’il ne soit pas nécessaire de les approfondir. Une transposition de ces critères est prévue conformément aux exigences de transposition, à la lumière de la jurisprudence constante de la Cour de justice, selon laquelle les dispositions d’une directive:

— doivent être mises en œuvre avec une force contraignante incontestable et avec la spécificité, la précision et la clarté requises pour satisfaire à l’exigence de sécurité juridique, et;

Art. 10

Dit artikel voorziet in het licht van de opheffing van artikel 12*quinq*ues in de vervanging van de woorden “12 tot 12*quinq*ues” door de woorden “12 tot 12*quater*” in volgende bepalingen:

- 1° artikel 9*ter*, enig lid, 4°;
- 2° artikel 12*ter*, derde lid;
- 3° artikel 18*bis*, § 2, eerste lid en § 3, eerste lid;
- 4° artikel 23, § 2, tweede lid, 14°;
- 5° artikel 29*quater*, § 1.

Art. 11

Er wordt beoogd de verwijzing naar artikel 12*quinq*ues in artikel 12, § 5, 13° van de Elektriciteitswet te vervangen door een verwijzing naar artikel 8, § 1/1. Dit betreft het artikel dat krachtens dit ontwerp van wet wordt beoogd in te voegen en betreft de voorwaarden voor het aankopen van ondersteunende diensten die de netbeheerder dient na te leven.

Tot slot wordt ook beoogd de bepalingen 28° en 29° in te voegen in artikel 12, § 5 van de Elektriciteitswet. Deze bepalingen beogen de criteria waarmee de commissie dient rekening te houden voor het uitoefenen van haar tariefbevoegdheid overeenkomstig respectievelijk artikel 15, lid 1, e) en artikel 16, lid 1, e) in te voegen. De criteria betreffen geen algemene beleidsrichtsnoeren maar een loutere omzetting van de criteria opgenomen in Richtlijn 2019/944 en doen aldus geen afbreuk aan de vereiste van onafhankelijkheid van de commissie zoals vereist overeenkomstig artikel 57, lid 4 en 5 van Richtlijn 2019/944.

Naar analogie met het arrest van het Hof van Justitie van 2 september 2021, met zaaknummer C-718/18, kan geoordeeld worden dat de uit Richtlijn 2019/944 overgenomen criteria voldoende nauwkeurig zijn en dat het Unierecht voldoende gedetailleerd is opdat een verdere invulling van deze criteria niet nodig is. Er wordt voorzien in een omzetting van deze criteria in lijn met de vereisten inzake omzetting, in het licht van de vaste rechtspraak van het Hof van Justitie dat stelt dat bepalingen van een Richtlijn:

— moeten worden uitgevoerd met een onbetwistbare dwingende kracht en met de specificiteit, nauwkeurigheid en duidelijkheid die nodig zijn om te voldoen aan de vereiste van rechtszekerheid, en;

— que de simples pratiques administratives qui, par leur nature même, sont susceptibles d'être modifiées à la discrétion de l'administration, et qui ne font pas l'objet d'une publicité adéquate, ne peuvent être considérées comme une mise en œuvre correcte des obligations imposées par le droit européen.

Art. 12

L'article 12 prévoit l'abrogation de l'article 12quinquies de la loi Électricité. Cette disposition contenait d'une part certaines exigences en matière d'achat de services auxiliaires, et organisait d'autre part un mécanisme de contrôle des prix, avec la possibilité pour le Roi d'imposer une obligation de service public aux candidats ayant soumis des prix jugés manifestement déraisonnables par la CREG.

L'abrogation de cette disposition est motivée par les éléments suivants.

D'abord, il convient de constater que les services d'équilibrage ne se prêtent plus à un tel mécanisme de contrôle et sont désormais organisés au niveau européen par le règlement de la Commission européenne 2017/2195 du 23 novembre 2017 concernant une ligne directrice sur l'équilibrage du système électrique, et les documents qui en découlent (i.e. les modalités et conditions applicables aux fournisseurs de services d'équilibrage, notamment les modalités d'acquisition).

Ensuite, s'agissant des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence, les exigences en matière d'achat de ces services sont pour l'essentiel reprises dans l'article 8 de la loi électricité tel que modifié par le présent projet. En outre, cette dernière disposition met en place, conformément à l'article 40.5, de la directive 2019/944, un mécanisme de dérogation au cas où la CREG constate qu'un service auxiliaire non lié au réglage de la fréquence ne se prête pas à la règle de la fourniture fondée sur le marché. Le principe pour l'acquisition de ces services auxiliaires est donc de faire fonctionner la concurrence entre les acteurs du marché tout en prévoyant la possibilité d'encadrer le marché (via une dérogation) s'il est constaté que la libre concurrence ne permet pas une fourniture économiquement efficiente de ce service auxiliaire garantissant la sécurité et la fiabilité du réseau. La mise en place d'un tel mécanisme d'encadrement "ex-ante" des services auxiliaires a pour conséquence que le contrôle ("ex-post") de la raisonabilité des prix proposés pour la fourniture de ces services, tel qu'il figure actuellement à l'article 12quinquies perd son objet: en effet, la détermination de (plafonds) de prix constitue

— dat eenvoudige administratieve praktijken, die naar hun aard volgens goeddunken van de administratie kunnen worden gewijzigd en waaraan onvoldoende bekendheid is gegeven, niet kunnen worden beschouwd als een correcte uitvoering van de verplichtingen die voortvloeien uit het Europees recht.

Art. 12

Artikel 12 voorziet in de opheffing van artikel 12quinquies van de Elektriciteitswet. Deze bepaling bevatte enerzijds bepaalde vereisten voor de aankoop van ondersteunende diensten, en organiseerde anderzijds een prijscontrolemechanisme, met de mogelijkheid voor de Koning om een openbare dienstverplichting op te leggen aan kandidaten die prijzen hadden ingediend die de CREG als kennelijk onredelijk beschouwde.

De opheffing van deze bepaling is ingegeven door de volgende elementen.

Ten eerste moet worden opgemerkt dat balanceeringsdiensten zich niet langer lenen voor een dergelijk controlemechanisme en nu op Europees niveau worden georganiseerd door Verordening 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing, en de daarvan afgeleide documenten (d.w.z. de voorwaarden die van toepassing zijn op aanbieders van balanceringsdiensten, met name de voorwaarden voor verwerving).

Ten tweede zijn, wat de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten betreft, de eisen voor de aankoop van dergelijke diensten in hoofdzaak opgenomen in artikel 8 van de Elektriciteitswet, zoals gewijzigd bij het onderhavige ontwerp. Bovendien voorziet deze laatste bepaling, overeenkomstig artikel 40, lid 5, van Richtlijn 2019/944, in een afwijkingsmechanisme voor het geval dat de CREG van oordeel is dat een niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst, niet geschikt is voor de op de markt gebaseerde voorzieningsregel. Het beginsel voor de verwerving van deze ondersteunende diensten is derhalve de concurrentie tussen de marktdeelnemers te laten werken, waarbij wordt voorzien in de mogelijkheid de markt te reguleren (via een afwijking) indien blijkt dat vrije concurrentie geen economisch efficiënte levering van deze ondersteunende dienst mogelijk maakt die de veiligheid en betrouwbaarheid van het net waarborgt. De invoering van een dergelijk "ex ante"-kader voor ondersteunende diensten betekent dat de ("ex post") controle op de redelijkheid van de voorgestelde prijzen voor de levering van deze diensten, zoals thans bepaald in artikel 12quinquies,

une des mesures pouvant être prises dans le cadre de la dérogation précitée, rendant inutile le contrôle *ex-post*.

Enfin, il faut souligner l'incertitude qu'un tel mécanisme de contrôle *ex-post* occasionne pour les candidats à la fourniture du service, en particulier pour ceux qui participent pour la première fois à un appel d'offres.

Art. 13

Cet article vise à transposer l'article 13, alinéa 4 de la directive 2019/944 en veillant à ce que les clients ne soient pas soumis à des exigences, procédures ou coûts discriminatoires, techniques et administratifs de la part du fournisseur ou de l'intermédiaire parce qu'ils ont un contrat avec un acteur du marché qui fournit des services de flexibilité. Il est également précisé, conformément à l'article 23,1 de la directive 2019/944, que les fournisseurs doivent gérer, protéger et sécuriser les données nécessaires à la commutation, les données de réponse à la demande et les données pour d'autres services.

Le champ d'application de l'article a été limité aux clients raccordés au réseau de transmission, conformément à l'avis du Conseil d'État.

Art. 14

Cet article vise à réduire la période de préavis des clients résidentiels et des PME d'un mois à trois semaines à compter de la date de la demande.

Des délais de commutation plus courts inciteront probablement les consommateurs à rechercher de meilleurs contrats énergétiques et à changer de fournisseur. De cette manière, l'objectif est de minimiser le temps de commutation, de parvenir à une plus grande implication des consommateurs et à plus de concurrence au niveau de la vente au détail. À cette fin, le délai de préavis maximum autorisé actuellement fixé à un mois en droit belge sera modifié et ramené à trois semaines, la demande de résiliation pouvant alors être initiée chaque jour ouvrable.

En outre, il est inséré que, pour les clients non résidentiels et les clients qui ne sont pas des PME, des frais de résiliation peuvent être facturés lorsque le client concerné résilie un contrat de fourniture d'électricité à durée et à

zijn doel verliest: de vaststelling van de prijs(plafonds) is namelijk een van de maatregelen die kunnen worden genomen in het kader van de bovengenoemde afwijking, waardoor de controle *ex post* overbodig wordt.

Tenslotte moet worden gewezen op de onzekerheid die een dergelijk mechanisme van een *ex-post* controle met zich meebrengt voor de gegadigden voor het verrichten van de dienst, met name voor degenen die voor het eerst aan een aanbesteding deelnemen.

Art. 13

Dit artikel beoogt de omzetting van artikel 13, lid 4 Richtlijn 2019/944 door er voor te zorgen dat afnemers niet worden onderworpen aan discriminerende, technische en administratieve voorschriften, procedures of kosten door hun leverancier of tussenpersoon omdat ze een contract hebben met een marktdeelnemer die flexibiliteitsdiensten aanbiedt. Tevens wordt er overeenkomstig artikel 23, 1 van de Richtlijn 2019/944 gespecificeerd dat de leveranciers de gegevens die nodig zijn voor het overstappen, de vraagresponsgegevens en de gegevens voor andere diensten, beheren, beschermen en beveiligen.

Het toepassingsgebied van het artikel werd beperkt tot klanten aangesloten op het transmissienet, overeenkomstig het advies van Raad van State.

Art. 14

Met dit artikel wordt beoogd om de opzegtermijn van huishoudelijk afnemers en kmo's te verkorten van één maand naar drie weken vanaf de datum van het verzoek.

Kortere overstaptijden zetten consumenten er waarschijnlijk toe aan om te zoeken naar betere energiecontracten en over te stappen op een andere leverancier. Op die manier wordt ernaar gestreefd om de overstaptijd tot een minimum te beperken, een grotere betrokkenheid van de consument te creëren en meer concurrentie op detailhandelsniveau te verwezenlijken. Daartoe wordt de maximaal toegestane opzegtermijn die momenteel volgens de Belgische wet op één maand is vastgelegd, gewijzigd en teruggebracht tot drie weken, waarna het verzoek tot opzegging elke werkdag kan worden ingediend.

Bovendien wordt ingevoegd dat ten aanzien van niet-huishoudelijke afnemers en afnemers die geen kmo zijn opzeggingsvergoedingen in rekening mogen gebracht worden indien de betreffende afnemer een

prix fixes avant la fin de la durée, à condition que ces frais fassent partie d'un contrat conclu volontairement par le client et que ces frais soient clairement communiqués au client et que le client soit clairement informé de ces paiements avant la conclusion du contrat. Cette indemnisation sera proportionnée et ne dépassera pas la perte économique directe subie par le fournisseur du fait de la résiliation du contrat par le client, y compris le coût des investissements groupés ou des services déjà fournis au client dans le cadre du contrat. La charge de la preuve du préjudice économique direct incombe au fournisseur et l'admissibilité des indemnités de résiliation est contrôlée par la commission.

Les modalités qui relèvent de la compétence des régions ne sont pas décrites dans cet article. Ainsi, les dispositions de cet article ne concernent que les coûts qui peuvent être facturés par le fournisseur en cas de résiliation anticipée du contrat, et non les coûts liés au changement de fournisseur lui-même.

En ce qui concerne le système de commutation collective, la Belgique dispose déjà d'un cadre réglementaire approprié offrant la meilleure protection possible des consommateurs afin de prévenir les abus, notamment au travers de l'article 23, § 2, deuxième alinéa, de la loi électricité, 5°, 19°, 20°, 21°, 24° et la décision prise par la CREG sur la base de celle-ci avec référence (B) 1614 du 5 juillet 2018. Néanmoins il est prévu que le délai de préavis maximum stipulé dans l'alinéa 1^{er} et l'interdiction de facturer des frais de résiliation stipulée dans l'alinéa 4 s'appliquent également aux clients résidentiels qui participent à des dispositifs collectifs de changement de fournisseur

Pour autant que ce qui précède concerne les tarifs ou les prix, on peut s'en remettre sans plus à la compétence du gouvernement fédéral en la matière en vertu de l'article 6, § 1^{er}, VII, deuxième alinéa, d) de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles.

Il convient en outre de se référer à l'article 6, § 1^{er}, VI, quatrième alinéa, 2° de la loi du 8 août 1980 précitée, qui prévoit que l'autorité nationale est compétente pour édicter des règles générales pour la protection des consommateurs et que le droit des pratiques commerciales est une compétence exclusive de l'autorité fédérale, conformément à l'article 6, § 1, VI, cinquième alinéa, 4° de la loi du 8 août 1980 précitée.

électricitéslieferingscontract met een vaste looptijd en een vaste prijs vóór het einde van de looptijd opzegt, voor zover zulke vergoedingen deel uitmaken van een contract dat de afnemer vrijwillig is aangegaan en zulke vergoedingen duidelijk aan de afnemer worden meege-deeld voordat het contract wordt aangegaan. Dergelijke vergoedingen zijn evenredig en mogen bovendien niet meer bedragen dan het rechtstreekse economische verlies dat de leverancier lijdt als gevolg van de afnemer die zijn contract opzegt, met inbegrip van de kosten voor gebundelde investeringen of diensten die de afnemer reeds heeft ontvangen als onderdeel van het contract. De bewijslast voor het rechtstreekse economische verlies ligt bij de leverancier en de toelaatbaarheid van opzeg-vergoedingen wordt gemonitord door de commissie.

De modaliteiten met betrekking tot de leverancierswissel die onder de bevoegdheid van de gewesten vallen, worden niet in dit artikel omschreven. Zo hebben de bepalingen in dit artikel enkel betrekking op de kosten die door de leverancier mogen worden aangerekend voor het vroegtijdig verbreken van het contract, en niet op de kosten die met de wissel van leverancier zelf gepaard gaan.

Wat de collectieve overstapregeling betreft, heeft België reeds een gepast regelgevend kader dat de hoogst mogelijke consumentenbescherming biedt teneinde wanpraktijken te voorkomen, met name middels artikel 23, § 2, tweede lid van de elektriciteitswet, 5°, 19°, 20°, 21°, 24° en de op grond daarvan door de CREG genomen beslissing met kenmerk (B)1614 van 5 juli 2018. Niettemin wordt expliciet bepaald dat de maximale opzegtermijn bedoeld in het eerste lid en het verbod op het aanrekenen van een opzegvergoeding bedoeld in het vierde lid eveneens van toepassing zijn op huishoudelijke afnemers die deelnemen aan collectieve overstapregelingen.

Voor zover bovenstaande betrekking heeft op tarieven of prijzen kan zondermeer aangesloten worden bij de bevoegdheid van de federale overheid terzake overeenkomstig artikel 6, § 1, VII tweede lid, d) van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen.

Bovendien dient ook gewezen te worden op artikel 6, § 1, VI, vierde lid, 2° van voornoemde wet van 8 augustus 1980 dat stelt dat de nationale overheid bevoegd is om algemene regels vast te stellen inzake de bescherming van de verbruiker en dat het recht inzake handelspraktijken een exclusieve bevoegdheid is van de federale overheid overeenkomstig artikel 6, § 1, VI, vijfde lid, 4° van voornoemde wet van 8 augustus 1980.

Afin de clarifier ce qui doit être considéré comme une pratique commerciale, on peut se référer, par exemple, à l'article I.8, 23° du Code de droit économique qui est basé sur l'article 2, d) de la directive 2005/29, et qui se lit comme suit:

“23° pratique commerciale: toute action, omission, conduite, démarche ou communication commerciale, y compris la publicité et le marketing, de la part d'une entreprise, en relation directe avec la promotion, la vente ou la fourniture d'un produit;”

Vu le fait que la fourniture d'électricité par la distribution est une matière régionale conformément à l'article 6, § 1, a), mais qu'une interprétation aussi large, selon laquelle l'autorité fédérale ne peut pas exercer sa compétence exclusive en matière de pratiques commerciales, n'apparaît pas conciliable avec le sens commun des “pratiques commerciales” et la compétence du législateur fédéral pour réglementer l'application de la “loi relative aux pratiques commerciales” visée par cette disposition à un secteur d'activité spécifique, indépendamment du fait qu'il s'agit d'un secteur d'activité spécifique, tel qu'il ressort de l'avis du Conseil d'État du 8 juillet 2021, n° 69. 545/1, sur un projet de loi transposant la directive 2019/633/UE du Parlement européen et du Conseil du 17 avril 2019 sur les pratiques commerciales déloyales dans les relations interentreprises au sein de la chaîne d'approvisionnement agricole et alimentaire et modifiant le Code de droit économique:

“La réglementation en projet demeure en effet intrinsèquement une réglementation qui vise à lutter contre des pratiques commerciales déloyales, même si les acheteurs et les fournisseurs concernés appartiennent à un secteur spécifique pour lequel il est jugé nécessaire de prévoir des garanties particulières en matière de pratiques commerciales. En vertu de l'article 6, § 1^{er}, VI, alinéa 5, 4°, de la loi spéciale du 8 août 1980, il relève de la compétence du législateur fédéral de régler l'application du “droit des pratiques du commerce”, mentionné dans cette disposition, à un secteur d'activités spécifique tel que celui de la chaîne d'approvisionnement agricole et alimentaire.”

Conformément à la doctrine du centre de gravité, on peut donc dire que la matière en cause relève essentiellement des pratiques commerciales et que, par conséquent, les matières contenues dans les projets d'articles 13 à 16 inclus entrent dans une compétence fédérale.

Enfin, il convient également de se référer à la compétence-cadre générale en matière de protection des consommateurs, comme le confirment l'avis 70 059 du

Om te duiden wat als handelspraktijk beschouwd dient te worden kan bijvoorbeeld verwezen worden naar art. I.8, 23° van het Wetboek economisch recht dat gebaseerd is op art. 2, d) RL 2005/29, en luidt als volgt:

“23° handelspraktijk: iedere handeling, omissie, gedraging, voorstelling van zaken of commerciële communicatie, met inbegrip van reclame en marketing, van een onderneming, die rechtstreeks verband houdt met de verkoopbevordering, verkoop of levering van een product;”

Gelet op het feit dat de levering van elektriciteit via distributie een gewestelijke aangelegenheid is overeenkomstig artikel 6, § 1, eerste lid, a) maar dat een dusdanig ruime invulling waarbij de federale overheid haar exclusieve bevoegdheid inzake handelspraktijken niet kan uitoefenen, niet verzoenbaar lijkt met de gangbare betekenis van “handelspraktijken” en de bevoegdheid van de federale wetgever om de toepassing van het in die bepaling vermelde “recht inzake de handelspraktijken” op een specifieke activiteitensector te regelen ongeacht dat het een specifieke activiteitensector betreft zoals afgeleid kan worden uit het advies van de Raad van State van 8 juli 2021, met nummer 69 545/1, over een ontwerp van wet tot omzetting van Richtlijn 2019/633/EU van het Europees Parlement en de Raad van 17 april 2019 inzake oneerlijke handelspraktijken in de relaties tussen ondernemingen in de landbouw- en voedselvoorzieningsketen en tot wijziging van het Wetboek van economisch recht:

“De ontworpen regeling blijft immers intrinsiek een regeling die oneerlijke handelspraktijken beoogt tegen te gaan, zij het dat de desbetreffende afnemers en leveranciers behoren tot een specifieke sector ten aanzien van dewelke het nodig wordt geacht om in bijzondere waarborgen inzake handelspraktijken te voorzien. Het behoort op grond van artikel 6, § 1, VI, vijfde lid, 4°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980, tot de bevoegdheid van de federale wetgever om de toepassing van het in die bepaling vermelde “recht inzake de handelspraktijken” op een specifieke activiteitensector zoals die van de landbouw- en voedselvoorzieningsketen te regelen”

Conform de zwaartepuntleer kan aldus gesteld worden dat het in essentie een aangelegenheid betreft van handelspraktijken en dat dus de aangelegenheden vervat in de ontworpen artikelen 13 t.e.m. 16 en federale bevoegdheid betreden.

Tot slot dient ook gewezen te worden op de algemene kaderbevoegdheid inzake bescherming van de verbruiker, zoals bevestigd in advies 70 059 van de Raad van State

31 août 2021 du Conseil d'État sur un projet d'arrêté royal établissant "les exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations de facturation" et l'avis 70. 204/3 du 19 octobre 2021 du Conseil d'État relatif au projet d'arrêté du gouvernement flamand "modifiant l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, en ce qui concerne les communautés énergétiques, l'entrée en vigueur du partage d'énergie et de l'échange de pair à pair d'électricité verte par un client actif à un autre client actif et la fourniture d'informations par le fournisseur à l'utilisateur du réseau".

Étant donné qu'une directive lie tout État membre destinataire quant au résultat à atteindre et laisse aux instances nationales la compétence quant à la forme et aux moyens, conformément à l'article 288, paragraphe 3, du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, et que les dispositions de la directive 2019/944 doivent être considérée comme le minimum absolu afin d'atteindre le résultat visé par la directive 2019/944, il convient de *de facto* considérer ces dispositions comme un cadre général contraignant au sens de l'article 6, § 1, VI, quatrième alinéa, 2°, de la loi du 8 août 1980 précitée.

En outre, le fait que les règlements envisagés concernent spécifiquement le secteur de l'énergie (électricité) n'enlève rien à la portée générale des dispositions.

Conformément à l'avis 33 603/VR du Conseil d'État, on peut dire que les mesures destinées à fournir des garanties minimales aux personnes qui font appel aux services d'un fournisseur d'électricité permettent au législateur fédéral de garantir la protection du consommateur non seulement en termes généraux mais aussi en termes spécifiques pour certains contrats en particulier.

Ce qui précède ne préjuge toutefois pas de la possibilité pour les Régions de soumettre les matières relevant de leur compétence à des conditions qualitatives supplémentaires en matière de protection des consommateurs, conformément aux principes économiques énoncés à l'article 6, § 1, VI, troisième alinéa de la loi du 8 août 1980 précitée.

Art. 15

Cet article vise à mettre l'article 18, § 4 en conformité avec l'article 64 de la directive 2019/944. Compte tenu du fait qu'au-delà de la durée minimale de la période pendant laquelle les données doivent être disponibles et de la liste non exhaustive des autorités nationales auxquelles ces données doivent être mises à disposition,

van 31 augustus 2021 over een ontwerp van koninklijk besluit "tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie moeten voldoen" en advies 70 204/3 van 19 oktober 2021 van de Raad van State over ontwerp van besluit de Vlaamse regering 'tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, fasering en timing van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker'.

Gelet op het feit dat een richtlijn verbindend is ten aanzien van het te bereiken resultaat voor elke lidstaat waarvoor zij bestemd is, waarbij aan de nationale instanties de bevoegdheid wordt gelaten vorm en middelen te kiezen, krachtens art. 288, derde alinea van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, en dat de bepalingen vervat in Richtlijn 2019/944 als het absoluut minimum dienen te worden beschouwd om het door Richtlijn 2019/944 beoogde resultaat te bereiken, dienen deze bepalingen *de facto* als een bindend algemeen kader beschouwd te worden in de zin van artikel 6, § 1, VI, vierde lid, 2° van voornoemde wet van 8 augustus 1980.

Dat de voorziene regelgeving specifiek betrekking heeft op de energiesector (elektriciteit) doet bovendien geenszins afbreuk aan de algemene draagwijdte van de bepalingen.

Overeenkomstig advies 33 603/VR van de Raad van State kan gesteld worden dat maatregelen die ertoe strekken minimumgaranties te beiden aan personen die beroep doen op de diensten van een elektriciteitsleverancier de federale wetgever in staat te stellen de bescherming van de consument niet alleen globaal te waarborgen, doch ook op specifieke wijze, voor bepaalde overeenkomsten in het bijzonder.

Bovenstaande doet niettemin geen afbreuk aan de mogelijkheid van de gewesten om de aangelegenheden die onder hun bevoegdheid vallen, te onderwerpen aan extra kwalitatieve voorwaarden inzake consumentenbescherming, met inachtneming van de economische beginselen vervat in artikel 6, § 1, VI, derde lid van voornoemde wet van 8 augustus 1980.

Art. 15

Dit artikel beoogt artikel 18, § 4 in overeenstemming te brengen met artikel 64 van Richtlijn 2019/944. Gelet op dat buiten de minimum duur van de periode waarvoor de gegevens ter beschikking dienen te staan en de niet-exhaustieve opsomming van de nationale instanties aan wie deze gegevens ter beschikking dienen te worden gesteld,

il peut être déduit du libellé, du but et de la structure de la mesure de l'article 64 directive 2019/944 que l'harmonisation est relativement complète. Il a donc été choisi de transposer scrupuleusement l'article 64 de la directive 2019/944.

Art. 16

L'objet de cet article est de préciser clairement certains droits contractuels fondamentaux des clients de contrats de fourniture d'énergie, sous réserve de ce qui est stipulé dans le livre VI du Code de droit économique. En effet, les consommateurs doivent avoir accès à des informations claires et compréhensibles sur leurs droits dans le secteur de l'énergie.

Par conséquent, cette disposition détermine les composantes et informations minimales requises à fournir dans le contrat entre un fournisseur et un client final. Conformément à cette disposition, l'obligation de fournir les composantes et informations minimales incombe au fournisseur, indépendamment de toute délégation à un intermédiaire.

Donner accès à des données de consommation objectives et transparentes est un aspect important de l'approvisionnement des clients. Les consommateurs devraient donc avoir accès à leurs données de consommation et aux prix et coûts associés à leur consommation afin de pouvoir inviter des concurrents à faire une offre sur la base de ces données. Les consommateurs devraient également avoir le droit d'être correctement informés de leur consommation d'énergie. Cela implique également que les fournisseurs sont tenus de fournir des informations transparentes à leurs clients finals, et certainement aux clients résidentiels et aux clients de PME, sur les situations de marché qui entraînent des prix de l'énergie exceptionnellement élevés. Les fournisseurs doivent informer les clients finals sur la manière d'éviter cela. Le paiement anticipé ne devrait pas désavantager les utilisateurs de manière disproportionnée et les différents systèmes de paiement ne devraient pas faire de discrimination. Des informations suffisamment régulières sur les coûts énergétiques fournies aux consommateurs inciteraient les consommateurs à réaliser des économies d'énergie, car elles fournissent des informations au consommateur sur l'impact des investissements dans l'efficacité énergétique et sur l'impact du changement de comportement.

L'obligation d'information plus stricte n'enlève rien au niveau élevé de protection déjà garanti par le Code de droit économique.

moet uit de bewoording, de doelstelling en het opzet van de maatregel van artikel 64 Richtlijn 2019/944 worden afgeleid dat de harmonisatie relatief volledig is. Bijgevolg werd er voor gekozen om te voorzien in een nauwe aansluiting bij de bewoording van artikel 64 Richtlijn 2019/944.

Art. 16

Met dit artikel wordt beoogd om bepaalde algemene contractuele basisrechten van de afnemers van energieleveringscontracten in te voegen, onder voorbehoud van wat bepaald is in Boek VI van het Wetboek van economisch recht. Immers, de consumenten moeten kunnen beschikken over duidelijke en begrijpelijke informatie over hun rechten ten aanzien van de energiesector.

Bijgevolg worden de minimaal vereiste bestanddelen en informatie die moeten worden voorzien in het contract tussen een leverancier en eindafnemer hier bepaald. Overeenkomstig deze bepaling rust deze verplichting inzake het verschaffen van de vereiste bestanddelen en informatie op de leverancier, ongeacht een mogelijke delegatie aan een tussenpersoon.

Het verstrekken van toegang tot objectieve en transparante verbruiksgegevens is bij de levering aan afnemers een belangrijk aspect. De consumenten moeten dan ook toegang tot hun verbruiksgegevens en de bij hun verbruik behorende prijzen en kosten hebben zodat zij concurrenten kunnen uitnodigen een op deze gegevens gebaseerd aanbod te doen. De consumenten moeten ook het recht hebben om naar behoren te worden geïnformeerd over hun energieverbruik. Dit impliceert ook dat leveranciers ertoe gehouden zijn om aan hun eindafnemers, en al zeker aan huishoudelijk afnemers en kmo afnemers transparante informatie te verschaffen over wanneer marktsituaties leiden tot uitzonderlijk hoge energieprijzen. De leveranciers dienen de eindafnemer te informeren over hoe ze dit kunnen vermijden. Bij vooruitbetaling mogen de gebruikers daarvan niet buitenproportioneel worden benadeeld en uiteenlopende betalingssystemen mogen niet discrimineren. Voldoende regelmatig aan de consument verstrekte informatie over de energiekosten zou een stimulans zijn voor energiebesparing aangezien de afnemer hierdoor feedback krijgt over het effect van investeringen in energie-efficiëntie en over het effect van gedragswijziging.

De verscherpte informatieplicht doet geen afbreuk aan het hoog beschermingsniveau dat reeds door het Wetboek economisch recht wordt gewaarborgd.

Il convient également de noter que des mécanismes de résolution extrajudiciaire des litiges efficaces et accessibles à tous les consommateurs, tels qu'un médiateur de l'énergie, une organisation de consommateurs ou une autorité de régulation, sont une garantie d'une meilleure protection des consommateurs.

Enfin, cet article vise également à transposer l'article 14, alinéa 3, de la directive 2019/944. Un paragraphe 14 est inséré à l'article 18. Le paragraphe 14 proposé stipule que le Roi, sur l'avis du comité, détermine les conditions qu'un instrument de comparaison doit remplir pour pouvoir prétendre à une marque de confiance. Ces conditions doivent au moins remplir les conditions énoncées à l'article 14 de la directive 2019/944. La marque de confiance pour les instruments de comparaison peut être obtenue sur une base volontaire. Déjà aujourd'hui, la commission décerne le label de qualité pour les instruments de comparaison ("label de qualité CREG").

Pour autant que ce qui précède concerne les tarifs ou les prix, il est possible de rattacher à la compétence de l'autorité fédérale en la matière, conformément à l'article 6, § 1^{er}, VII, deuxième alinéa, d) de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles.

En outre, il faut attirer l'attention sur l'article 6, 1^{er}, VI, quatrième alinéa, 2^o de la loi précitée du 8 août 1980 qui stipule que l'autorité nationale est compétente pour fixer les règles relatives à la protection du consommateur et que le droit des pratiques commerciales est une compétence exclusive de l'autorité fédérale, conformément à l'article 6, 1^{er}, VI, cinquième alinéa, 4^o de la loi précitée du 8 août 1980.

Pour préciser ce qu'il faut considérer comme pratique commerciale, on peut se référer par exemple à l'art. I.8, 23^o du Code de droit économique qui est basé sur l'art. 2, d) RL 2005/29, et libellé comme suit:

"23^o pratique commerciale: toute action, omission, conduite, démarche ou communication commerciale, y compris la publicité et le marketing, de la part d'une entreprise, en relation directe avec la promotion, la vente ou la fourniture d'un produit;"

Vu que la fourniture d'électricité par voie de la distribution est une matière régionale conformément à l'article 6, § 1^{er}, premier alinéa, a) mais qu'une interprétation tellement large impliquant que l'autorité fédérale ne peut pas exercer sa compétence en matière de pratiques du commerce, ne semble pas compatible avec la signification usuelle de "pratiques commerciale" et la compétence du

Tevens dient opgemerkt te worden dat efficiënte en voor alle consumenten toegankelijke onafhankelijke buitengerechtelijke geschillenbeslechtsmechanismen, zoals een energieombudsman, een consumentenorganisatie of een regulerende instantie, zijn een garantie voor betere consumentenbescherming.

Ten slotte wordt met dit artikel eveneens de omzetting van artikel 14, lid 3 van Richtlijn 2019/944 beoogt. Er wordt in artikel 18 een paragraaf 14 ingevoegd. De voorgestelde paragraaf 14 bepaalt dat de Koning, op advies van de commissie, de voorwaarden bepaalt waaraan een vergelijkingsinstrument dient te voldoen om in aanmerking te komen voor een vertrouwensmerk. Deze voorwaarden dienen minstens te voldoen aan de voorwaarden opgenomen in artikel 14 van Richtlijn 2019/944. Het vertrouwensmerk voor vergelijkingsinstrumenten kan verkregen worden op vrijwillige basis. Vandaag reeds wordt door de CREG het kwaliteitslabel voor vergelijkingsinstrumenten toegekend ("kwaliteitslabel CREG").

Voor zover bovenstaande betrekking heeft op tarieven of prijzen kan zondermeer aangesloten worden bij de bevoegdheid van de federale overheid ter zake overeenkomstig artikel 6, § 1, VII tweede lid, d) van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen.

Bovendien dient ook gewezen te worden op artikel 6, § 1, VI, vierde lid, 2^o van voornoemde wet van 8 augustus 1980 dat stelt dat de nationale overheid bevoegd is om algemene regels vast te stellen inzake de bescherming van de verbruiker en dat het recht inzake handelspraktijken een exclusieve bevoegdheid is van de federale overheid overeenkomstig artikel 6, § 1, VI, vijfde lid, 4^o van voornoemde wet van 8 augustus 1980.

Om te duiden wat als handelspraktijk beschouwd dient te worden kan bijvoorbeeld verwezen worden naar art. I.8, 23^o van het Wetboek economisch recht dat gebaseerd is op art. 2, d) RL 2005/29, en luidt als volgt:

"23^o handelspraktijk: iedere handeling, omissie, gedraging, voorstelling van zaken of commerciële communicatie, met inbegrip van reclame en marketing, van een onderneming, die rechtstreeks verband houdt met de verkoopbevordering, verkoop of levering van een product;"

Gelet op dat de levering van elektriciteit via distributie een gewestelijke aangelegenheid is overeenkomstig artikel 6, § 1, eerste lid, a) maar dat een dusdanig ruime invulling waarbij de federale overheid haar exclusieve bevoegdheid inzake handelspraktijken niet kan uitoefenen, niet verzoenbaar lijkt met gangbare betekenis van "handelspraktijken" en de bevoegdheid van de federale

législateur fédéral pour régler sur un secteur d'activité spécifique l'application du "droit en matière de pratiques du commerce" repris dans cette disposition, malgré le fait qu'il s'agit d'un secteur d'activité spécifique tel qu'il peut être déduit de l'avis du Conseil d'État du 8 juillet 2021, numéro 69 545/1, sur un projet de loi transposant la directive 2019/633/UE du Parlement européen et du Conseil du 17 avril 2019 sur les pratiques commerciales déloyales dans les relations interentreprises au sein de la chaîne d'approvisionnement agricole et alimentaire et modifiant le Code de droit économique:

"La réglementation en projet demeure en effet intrinsèquement une réglementation qui vise à lutter contre des pratiques commerciales déloyales, même si les acheteurs et les fournisseurs concernés appartiennent à un secteur spécifique pour lequel il est jugé nécessaire de prévoir des garanties particulières en matière de pratiques commerciales. En vertu de l'article 6, § 1^{er}, VI, alinéa 5, 4^o, de la loi spéciale du 8 août 1980, il relève de la compétence du législateur fédéral de régler l'application du "droit des pratiques du commerce", mentionné dans cette disposition, à un secteur d'activités spécifique tel que celui de la chaîne d'approvisionnement agricole et alimentaire".

Conformément à la théorie de l'objectif principal, on peut affirmer qu'il s'agit intrinsèquement d'une matière de pratiques commerciales et que dès lors, les matières reprises dans les articles en projet 13 à 16 entrent dans un compétence fédérale.

Finalement, il faut également attirer l'attention sur la compétence cadre générale concernant la protection du consommateur, tel que confirmée dans l'avis 70 059 du Conseil d'État du 31 août 2021 sur un projet un projet d'arrêté royal "fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation" et l'avis 70 204/3 du 19 octobre 2021 du Conseil d'État sur un projet d'arrêté du gouvernement flamand "*tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, fasering en timing van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker*".

Vu qu'une directive lie tout État membre destinataire quant au résultat à atteindre, tout en laissant aux instances nationales la compétence quant à la forme et aux moyens, en vertu de l'art. 288, troisième alinéa du Traité sur le fonctionnement de l'union européenne, et que les dispositions reprises dans la directive 2019/944 doivent être considérées comme le minimum absolu pour atteindre le résultat visé par la directive 2019/944, de ces

wetgever om de toepassing van het in die bepaling vermelde "recht inzake de handelspraktijken" op een specifieke activiteitensector te regelen ongeacht dat het een specifieke activiteitensector betreft zoals afgeleid kan worden uit het advies van de Raad van State van 8 juli 2021, met nummer 69 545/1, over een ontwerp van wet 'tot omzetting van Richtlijn 2019/633/EU van het Europees Parlement en de Raad van 17 april 2019 inzake oneerlijke handelspraktijken in de relaties tussen ondernemingen in de landbouw- en voedselvoorzieningsketen en tot wijziging van het Wetboek van economisch recht:

"De ontworpen regeling blijft immers intrinsiek een regeling die oneerlijke handelspraktijken beoogt tegen te gaan, zij het dat de desbetreffende afnemers en leveranciers behoren tot een specifieke sector ten aanzien van dewelke het nodig wordt geacht om in bijzondere waarborgen inzake handelspraktijken te voorzien. Het behoort op grond van artikel 6, § 1, VI, vijfde lid, 4^o, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980, tot de bevoegdheid van de federale wetgever om de toepassing van het in die bepaling vermelde "recht inzake de handelspraktijken" op een specifieke activiteitensector zoals die van de landbouw- en voedselvoorzieningsketen te regelen"

Conform de zwaartepuntleer kan aldus gesteld te worden dat het in essentie een aangelegenheid betreft van handelspraktijken en dat dus de aangelegenheden vervat in de ontworpen artikelen 13 t.e.m. 16 een federale bevoegdheid betreden.

Tot slot dient ook gewezen te worden op de algemene kaderbevoegdheid inzake bescherming van de verbruiker, zoals bevestigd in advies 70 059 van de Raad van State van 31 augustus 2021 over een ontwerp van koninklijk besluit 'tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie moeten voldoen en advies 70 204/3 van 19 oktober 2021 van de Raad van State over ontwerp van besluit de Vlaamse regering 'tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, fasering en timing van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker'.

Gelet op dat een Richtlijn verbindend is ten aanzien van het te bereiken resultaat voor elke lidstaat waarvoor zij bestemd is, waarbij aan de nationale instanties de bevoegdheid wordt gelaten vorm en middelen te kiezen, krachtens art. 288, derde alinea van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, en dat de bepalingen vervat in Richtlijn 2019/944 als het absoluut minimum dienen te worden beschouwd om het

dispositions doivent être considérées comme un cadre général contraignant dans le sens de l'article 6, § 1^{er}, VI, quatrième alinéa, 2^o de la loi précitée du 8 août 1980.

Le fait que la réglementation prévue concerne spécifiquement le secteur énergétique (électricité) ne porte pas préjudice à la portée générale des dispositions.

Conformément à l'avis 33 603/VR du Conseil d'État, il peut être affirmé quant aux mesures qui visent à offrir des garanties minimales aux personnes faisant appel aux services du fournisseur d'électricité, que le législateur fédéral ne peut pas seulement garantir de façon globale la protection du consommateur mais également de façon spécifique pour certains contrats en particulier.

Néanmoins, ce qui précède ne porte pas préjudice à la possibilité des régions de soumettre les matières relevant de leur compétence, à des conditions qualitatives supplémentaires en matière de protection des consommateurs, en respectant les principes économiques repris dans l'article 6, § 1^{er}, VI, troisième alinéa de la loi précitée du 8 août 1980.

Art. 18

Cet article vise à transposer les articles 13 et 17 de la directive 2019/944 en ce qui concerne les droits du client final et les règles de transfert d'énergie en matière de flexibilité. Les modifications proposées à l'article 19*bis* concernent principalement la promotion et la possibilité pour l'utilisateur final de valoriser sa flexibilité. Par la suite, le cadre réglementaire est aligné sur les exigences minimales énoncées à l'article 13 de la directive 2019/944. La notion de "données de mesure" est également définie plus en détail dans le contexte de la gestion de la flexibilité. Cet amendement doit être lu conjointement avec l'amendement proposé à l'article 17 du présent projet de loi. Le client final doit avoir libre accès à ces données de comptage sur demande afin de pouvoir valoriser sa flexibilité sur les marchés de l'énergie. Enfin, le mot "flexibilité de la demande" a également été remplacé par le mot "flexibilité" afin de fournir un ensemble plus cohérent.

Art. 19

Cet article vise à modifier le paragraphe 1 de l'article 19*ter*, afin de préciser davantage les obligations et

door richtlijn 2019/944 beoogde resultaat te bereiken, dat deze bepalingen *de facto* als een bindend algemeen kader dienen beschouwd te worden in de zin van artikel 6, § 1, VI, vierde lid, 2^o van voornoemde wet van 8 augustus 1980.

Dat de voorziene regelgeving specifiek betrekking heeft op de energiesector (elektriciteit) doet bovendien geenszins afbreuk aan de algemene draagwijdte van de bepalingen.

Overeenkomstig advies 33 603/VR van de Raad van State kan gesteld worden dat maatregelen die ertoe strekken minimumgaranties te bieden aan personen die beroep doen op diensten van een elektriciteitsleverancier dat de federale wetgever vermag de bescherming van de consument niet alleen globaal te waarborgen, doch ook op specifieke wijze, voor bepaalde overeenkomsten in het bijzonder.

Bovenstaande doet niettemin geen afbreuk aan de mogelijkheid van de gewesten om de aangelegenheden die onder hun bevoegdheid vallen, te onderwerpen aan extra kwalitatieve voorwaarden inzake consumentenbescherming, met inachtneming van de economische beginselen vervat in artikel 6, § 1, VI, derde lid van voornoemde wet van 8 augustus 1980.

Art. 18

Dit artikel beoogt de omzetting van artikel 13 en artikel 17 van Richtlijn 2019/944 voor wat de rechten van de eindafnemer en de regels inzake de energieoverdracht met betrekking tot flexibiliteit betreft. De voorgestelde aanpassingen aan artikel 19*bis* betreffen in eerste instantie het bevorderen en toestaan van de eindafnemer om zijn flexibiliteit te valoriseren. Vervolgens wordt het regelgevingskader afgestemd op de minimumvereisten opgenomen in artikel 17 Richtlijn 2019/944. Tevens wordt de notie "meetgegevens" nader bepaald in het kader van flexibiliteitsbeheer. Deze aanpassing dient in samenhang gelezen te worden met de voorgestelde wijziging in artikel 13 van het voorliggend ontwerp van wet. De eindafnemer dient op verzoek kosteloos toegang te hebben tot deze meetgegevens om zijn flexibiliteit te kunnen valoriseren op de energiemarkten. Tot slot werd ook het woord "vraagflexibiliteit" vervangen door het woord "flexibiliteit" teneinde te voorzien in een meer coherent geheel.

Art. 19

Dit artikel beoogt de aanpassing van paragraaf 1 van artikel 19*ter*, teneinde de plichten en toebedeelde taken

les tâches assignées au gestionnaire du réseau conformément aux articles 13 et 17 de la directive 2019/944

Art. 21

Cet article vise à insérer un article 19^{quater} dans lequel les droits et obligations des clients actifs connectés au réseau de transport sont précisés. Cet article prévoit la transposition de l'article 15 de la directive 2019/944. Compte tenu du libellé, du but et de la structure des articles 15, 2 et 15, 5 de la directive 2019/944, il convient de déduire qu'il s'agit d'une harmonisation relativement complète, ne laissant aucune marge à cet égard pour augmenter le niveau de protection. Par conséquent, il a été choisi de suivre de près la logique de l'article 15 de la directive 2019/944.

En ce qui concerne les droits et obligations des clients actifs, il convient de distinguer les clients actifs raccordés au réseau de transport des clients actifs raccordés au réseau de distribution en raison de la répartition des compétences prévue à l'article 6, § 1^{er}, VII de la loi spéciale du 8 août 1980 portant réforme des institutions.

En ce qui concerne les clients actifs raccordés au réseau de transport, les droits et obligations nécessaires sont donc prévus. En outre, il est prévu que les clients actifs qui sont propriétaires d'une facilité de stockage énergétique ont le droit de raccorder cette installation dans un délai raisonnable et le cas échéant au réseau de transport, ont le droit de fournir plusieurs services électriques à la fois si cela est techniquement possible, ne font pas l'objet d'une double facturation, dont des tarifs de transport, pour l'électricité stockée leur propre terrain ou s'ils fournissent des services de flexibilité au gestionnaire de réseau, et ne sont pas soumis à des exigences disproportionnées relatives aux permis telles que visées à l'article 4 de la Loi électricité ou redevances.

Vu la modification de l'article 4 de la loi Électricité en vertu de la loi du 14 février 2021, la construction et l'exploitation de nouvelles facilités de stockage énergétique sont également soumises à la disposition reprise à l'article 4 concernant les permis individuels.

Il est essentiel que le client actif visé au premier alinéa ne soit pas soumis à des exigences, procédures et redevances techniques ou administratives disproportionnées ou discriminatoires qui ne reflètent pas les coûts, telles que celles liées à l'obtention d'une licence visée à l'article 4 de la loi électricité, le cas échéant.

van de netbeheerder nader te bepalen overeenkomstig artikel 13 en 17 van Richtlijn 2019/944.

Art. 21

Dit artikel beoogt de invoeging van een artikel 19^{quater} waarin de rechten en verplichtingen van actieve afnemers aangesloten op het transmissienet nader bepaald worden. Dit artikel voorziet in de omzetting van artikel 15 van Richtlijn 2019/944. Gelet op de bewoording, doelstelling en het opzet van artikel 15, 2 en artikel 15, 5 van Richtlijn 2019/944 dient afgeleid te worden dat dit een relatief volledige harmonisatie betreft waardoor hieromtrent geen marge wordt gelaten om het beschermingsniveau te verhogen. Bijgevolg is er gekozen om nauw aan te sluiten bij het opzet van artikel 15 Richtlijn 2019/944.

Inzake de rechten en plichten van actieve afnemers dient er een onderscheid gemaakt te worden tussen actieve afnemers aangesloten op het transmissienet en actieve afnemers aangesloten op het distributienet ten gevolge de bevoegdheidsverdeling vervat in artikel 6, § 1, VII Bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming van de instellingen.

Ten aanzien van de actieve afnemers aangesloten op het transmissienet wordt aldus voorzien in de nodige rechten en plichten. Bovendien wordt voorzien dat actieve afnemers die eigenaar zijn van een energieopslagfaciliteit het recht hebben om die installatie: binnen een redelijke termijn en indien van toepassing op het transmissienet aan te sluiten, het recht heeft om meerdere elektriciteitsdiensten tegelijk te leveren indien technisch mogelijk, geen dubbele tarieven krijgt aangerekend, waaronder transmissienettarieven, voor opgeslagen elektriciteit op zijn eigen terrein of als hij flexibiliteitsdiensten levert aan de netbeheerder, en niet wordt onderworpen aan onevenredige vereisten met betrekking tot vergunningen zoals bedoeld in artikel 4 van de Elektriciteitswet of vergoedingen.

Gelet op de wijziging van artikel 4 van de Elektriciteitswet krachtens de wet van 14 februari 2021 worden de bouw en exploitatie van nieuwe energieopslagfaciliteiten ook onderworpen aan de in artikel 4 opgenomen bepaling inzake individuele vergunningen.

Het is essentieel dat de actieve afnemer bedoeld in het eerste lid niet onderworpen wordt aan onevenredige of discriminerende technische of administratieve vereisten, procedures en heffingen die geen kosten weerspiegelen zoals onder meer met betrekking tot het bekomen van een vergunning zoals bedoeld in artikel 4 van de Elektriciteitswet indien dit vereist zou zijn.

Néanmoins, on ne peut ignorer que, d'autre part, chaque client actif doit être financièrement responsable du déséquilibre qu'il provoque dans le système électrique et, plus particulièrement, dans le système de transport, conformément à l'article 15, paragraphe 2, point f), de la directive 2019/944.

D'éventuels effets *spillover* de déséquilibres sur le réseau de distribution vers le réseau de transport causés par un client actif devront être facturés en premier lieu au gestionnaire de réseau de distribution responsable de l'équilibrage, raccordé au réseau de transport, qui peut s'indemniser sur la communauté énergétique, conformément à la réglementation régionale.

Le Roi est autorisé à préciser les modalités de cette responsabilité du client actif pour le déséquilibre qu'il cause sur le réseau de transport.

Il faut remarquer que, même pour les clients actifs raccordés au réseau de transport, les fournisseurs et les intermédiaires s'assurent de garantir un niveau élevé de protection à leur clients finaux, en particulier en ce qui concerne la transparence des conditions contractuelles, des informations générales et des mécanismes de règlement des litiges. Un client actif étant un client final, les plaintes des clients actifs relatives aux activités d'une entreprise d'électricité et au fonctionnement du marché de l'électricité sont également traitées par le bureau du médiateur de l'énergie.

Art. 22

Cet articles vise à transposer l'article 16 de la directive 2019/944

Compte tenu du libellé, de la finalité et de l'économie des articles 16, 1 et 16, 3 de la directive 2019/944, qui nécessitent une harmonisation complète, il a été décidé de suivre de manière suffisamment étroite, lorsque cela était possible, la disposition pertinente de la directive 2019/944.

Vu la modification de l'article 4 de la loi Électricité en vertu de la loi du 14 février 2021 soumettant également la construction et l'exploitation de nouvelles facilités de stockage énergétique à la disposition reprise à l'article 4 concernant les permis individuels, il y a lieu, quant aux communautés énergétiques de citoyens qui sont également propriétaires de facilités de stockage énergétique, de tenir compte également des critères généraux qui doivent garantir que les communautés énergétiques de citoyens ne soient pas soumises à

Niettemin kan niet miskend worden dat hiertegenover staat dat elke actieve afnemer financieel verantwoordelijk dient te zijn voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt in het elektrisch systeem en meer specifiek het transmissienet overeenkomstig artikel 15, lid 2, f) Richtlijn 2019/944.

Eventuele spill-overeffecten van onevenwichten op het distributienet naar het transmissienet veroorzaakt door een actieve afnemer zullen in de eerste plaats moeten worden aangerekend aan de op het transmissienet aangesloten balanceringsverantwoordelijke distributienet-beheerder, die dat dan overeenkomstig de gewestelijke regelgeving kan verhalen op de energiegemeenschap.

De Koning wordt gemachtigd om de modaliteiten van deze verantwoordelijkheid van de actieve afnemer voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet nader te bepalen.

Er dient te worden opgemerkt dat ook voor actieve afnemers aangesloten op het transmissienet, de leveranciers en tussenpersonen ervoor zorgen dat zij een hoog beschermingsniveau aan hun eindafnemers garanderen, meer bepaald inzake de transparantie van de voorwaarden van de contracten, de algemene informatie en de mechanismen voor geschillenbeslechting. Gezien een actieve afnemer een eindafnemer is, worden de klachten van actieve afnemers die betrekking hebben op de activiteiten van een elektriciteitsbedrijf en op het functioneren van de elektriciteitsmarkt ook door de ombudsdienst voor energie behandeld.

Art. 22

Dit artikel beoogt de omzetting van artikel 16 van Richtlijn 2019/944.

Gelet op de bewoording, de doelstelling en het opzet van artikel 16, 1 en artikel 16, 3 van Richtlijn 2019/944 die een volledige harmonisatie behoeft, wordt er voor gekozen om voldoende nauw, aan te sluiten bij de betreffende bepaling van Richtlijn 2019/944.

Gelet op de wijziging van artikel 4 van de Elektriciteitswet krachtens de wet van 14 februari 2021 waarbij de bouw en exploitatie van nieuwe energieopslagfaciliteiten ook worden onderworpen aan de in artikel 4 opgenomen bepaling inzake individuele vergunningen, dient aldus met betrekking tot energiegemeenschappen van burgers die eigenaar zijn van energieopslagfaciliteiten ook rekening gehouden te worden met de algemene criteria die dienen te waarborgen dat energiegemeenschappen van burgers niet onderworpen worden aan

des exigences disproportionnées telles que visées à l'article 4 précité.

Une communauté énergétique de citoyens a le droit d'exercer des activités déterminées par les autorités compétentes, sans être soumises à des exigences disproportionnées ou discriminatoires ou à des exigences administratives relatives à des matières, procédures et redevances fédérales qui ne reflètent pas des coûts liés à des matières fédérales

Néanmoins, on ne peut ignorer que, d'autre part, chaque communauté énergétique de citoyens doit être financièrement responsable du déséquilibre qu'elle provoque dans le système électrique et, plus particulièrement, dans le système de transport, conformément à l'article 16, paragraphe 2, point c), de la directive 2019/944. D'éventuels effets *spillover* de déséquilibres sur le réseau de distribution vers le réseau de transport causés par une communauté énergétique de citoyens devront être facturés en premier lieu au gestionnaire de réseau de distribution responsable de l'équilibrage, raccordé au réseau de transport, qui peut s'indemniser sur la communauté énergétique, conformément à la réglementation régionale

Le Roi est autorisé à préciser les modalités de cette responsabilité du client actif. Le Roi est autorisé à préciser les modalités de cette responsabilité des communautés énergétiques de citoyens pour le déséquilibre causé sur le réseau de transport.

Un cadre légal est prévu pour la communauté d'énergie qui exerce ses activités exclusivement dans la mer territoriale et la zone économique exclusive

Dans le contexte du l'autoconsommation de l'énergie, il n'est fait référence qu'à la consommation de la communauté d'énergie renouvelable pour autant que celle-ci concerne un site de production dans la mer territoriale et la zone économique exclusive.

Le cadre réglementaire pour les communautés d'énergies renouvelables opérant dans les zones marines vise à faciliter la participation, entre autres, à l'éolien en mer et à faire en sorte que l'énergie produite dans les zones marines puisse être stockée, partagée ou vendue par la communauté d'énergies renouvelables concernée. Une communauté d'énergies renouvelables pourra également utiliser l'énergie produite dans les zones maritimes pour répondre à ses besoins d'autoconsommation, pour offrir ou participer à des services énergétiques, pour agir en tant que fournisseur de flexibilité ou d'agrégation ou pour participer à la flexibilité ou à l'agrégation. Dans le

onevenredige vereisten inzake vergunningen zoals bedoeld in voornoemd artikel 4.

Een energiegemeenschap van burgers heeft het recht om door de bevoegde autoriteiten bepaalde activiteiten uit te oefenen, zonder onderworpen te zijn aan onevenredige of discriminerende technische vereisten met betrekking tot federale aangelegenheden, of aan administratieve vereisten met betrekking tot federale aangelegenheden, procedures en heffingen die geen kosten weerspiegelen met betrekking tot federale aangelegenheden.

Niettemin kan niet miskend worden dat hiertegenover staat dat elke energiegemeenschap van burgers financieel verantwoordelijk dient te zijn voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt in het elektrisch systeem en meer specifiek het transmissienet overeenkomstig artikel 16, lid 2, c) Richtlijn 2019/944. Eventuele spill-overeffecten van onevenwichten op het distributienet naar het transmissienet veroorzaakt door een energiegemeenschap van burgers zullen in de eerste plaats moeten worden aangerekend aan de op het transmissienet aangesloten balanceringsverantwoordelijke distributienetbeheerder, die dat dan overeenkomstig de gewestelijke regelgeving kan verhalen op de energiegemeenschap.

De Koning wordt gemachtigd om de modaliteiten van deze verantwoordelijkheid van energiegemeenschappen van burgers voor het onevenwicht dat wordt veroorzaakt op het transmissienet nader te bepalen.

Er wordt voorzien in een wettelijk kader voor hernieuwbare-energiegemeenschap die uitsluitend zijn activiteiten uitvoert in de territoriale zee en de exclusieve economische zone.

In het kader van het zelfverbruik van energie wordt enkel verwezen naar het verbruik van de hernieuwbare-energiegemeenschap voor zover dit betrekking heeft op productiesite in de territoriale zee en de exclusieve economische zone.

Met het regelgevingskader voor hernieuwbare-energiegemeenschappen, actief in de mariene gebieden, wordt beoogd de participatie in onder andere offshore wind te faciliteren en dat de energie geproduceerd in de mariene gebieden door de betreffende hernieuwbare-energiegemeenschap door de hernieuwbare-energiegemeenschap opgeslagen of verkocht kan worden. Tevens zal een hernieuwbare-energiegemeenschap de energie opgewekt in mariene gebieden kunnen gebruiken om te voorzien in het zelfverbruik, om energiediensten aan te bieden of eraan deel te nemen, om op te kunnen treden als dienstverlener van flexibiliteit of aggregatie of

cadre de l'autoconsommation de l'énergie, il n'est fait référence qu'à la consommation de la communauté d'énergie renouvelable pour autant que celle-ci concerne un site de production dans la mer territoriale et la zone économique exclusive.

Le partage de l'énergie avec ses propres membres au point d'accès d'installation de production, lorsqu'il n'y a pas de transfert de propriété de l'énergie, est également inclus dans cette énumération comme une vente et donc une activité autorisée. Il est essentiel qu'une communauté d'énergie renouvelable ne soit pas soumise à des exigences techniques ou administratives, des procédures et des frais disproportionnés ou discriminatoires qui ne reflètent pas les coûts.

Art. 23

Cet article vise à prévoir la transposition de l'article 29 de la directive 2019/944 au moyen d'une autorisation au Roi, après avis de la commission, de déterminer les indicateurs permettant de déterminer le nombre de ménages aux prises avec la précarité énergétique.

Art. 24

Cet article vise à permettre une participation active au marché de l'électricité pour tous les consommateurs belges et ainsi permettre à tous les consommateurs belges d'adapter leur consommation aux signaux de prix en temps réel qui reflètent la valeur et le coût de l'électricité à différentes périodes, tout en maintenant à un niveau raisonnable l'exposition des consommateurs belges au risque de prix de gros. À cette fin, il est également prévu que chaque fournisseur qui a plus de 200 000 clients finals propose un contrat d'électricité à tarification dynamique à chaque client final qui le demande et qui est équipé d'un compteur approprié ainsi que d'obliger les fournisseurs à informer les consommateurs belges des avantages et des éventuels risques en matière de prix des contrats basés sur un prix de l'électricité dynamique.

Dans le deuxième paragraphe, la commission est investie du pouvoir de surveiller l'évolution du marché, de détecter les risques posés par les nouveaux produits et services et, si nécessaire, de lutter contre les abus ou les comportements inappropriés. Cela prend la forme de recommandations, notamment sur la manière dont les fournisseurs devraient informer leurs clients des risques de prix possibles associés aux contrats basés

deelnemer aan flexibiliteit of aggregatie. In het kader van het zelfverbruik van energie wordt enkel verwezen naar het verbruik van de hernieuwbare-energiegemeenschap voor zover dit betrekking heeft op de productiesite in de territoriale zee en de exclusieve economische zone.

Het delen van energie met haar eigen leden op het toegangspunt van de productie-installatie, waarbij er geen eigendomsoverdracht is van de energie, wordt in deze opsomming ook onder verkoop en dus een toegelaten activiteit begrepen. Het is essentieel dat een ook een hernieuwbare-energiegemeenschap niet onderworpen wordt aan onevenredige of discriminerende technische of administratieve vereisten, procedures en heffingen die geen kosten weerspiegelen.

Art. 23

Dit artikel beoogt te voorzien in de omzetting van artikel 29 Richtlijn 2019/944 doormiddel van een machtiging aan de Koning, na het inwinnen van advies van de commissie, om de indicatoren voor het bepalen van het aantal huishoudens dat kampt met energiearmoede te kunnen vaststellen.

Art. 24

Dit artikel beoogt voor alle Belgische consumenten de actieve deelname aan de elektriciteitsmarkt mogelijk te maken en alle Belgische consumenten bijgevolg de mogelijkheid te bieden om hun verbruik aan te passen aan de real-time prijssignalen die de waarde en de kosten van elektriciteit in verschillende tijdvakken weerspiegelen, en tegelijk de blootstelling van de Belgische consumenten aan groothandelsprijsrisico redelijk te houden. Er wordt daartoe ook beoogd dat iedere leverancier die meer dan 200 000 eindafnemers heeft, een contract aanbiedt op basis van een dynamische elektriciteitsprijs aan iedere eindafnemer die daarom vraagt en bij wie een daarvoor geschikte meter is geïnstalleerd en om de leveranciers te verplichten om de Belgische consumenten te informeren over de voordelen en mogelijke prijsrisico's van contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs.

In de tweede paragraaf wordt de commissie belast met de bevoegdheid om de marktontwikkelingen te volgen, de risico's van nieuwe producten en diensten op te sporen en, indien nodig, misbruik of ongepast gedrag aan te pakken. Dit gebeurt onder andere in de vorm van aanbevelingen, inclusief aanbevelingen over de wijze waarop de leveranciers hun klanten dienen te informeren over de mogelijke prijsrisico's verbonden

sur un prix de l'électricité dynamique, suite aux résultats du rapport annuel mentionné dans cet article.

Ce régime répond aux fortes fluctuations observées sur le marché belge de l'électricité ces dernières années. Par exemple, conformément à l'étude du régulateur belge CREG avec la référence "(F)2071" du 9 avril 2020, le prix moyen de l'électricité a augmenté pour le client domestique en Belgique entre 2007 et 2019 de 66,41 % et pour les clients professionnels de 21,15 %. Selon la même étude, une augmentation moyenne de 2,99 % a été constatée par rapport à 2018 pour un client résidentiel en Belgique ainsi qu'une baisse de prix moyenne de -2,29 % pour une clientèle professionnelle en Belgique.

Art. 25

Cet article vise à transposer le nouveau libellé ajouté dans la directive (UE) 2019/944 à l'article 58.1, premier paragraphe, qui prévoit désormais également la coopération des autorités de régulation avec les autorités, y compris les autorités de régulation, des pays tiers voisins (ce qui revête de l'importance dans le contexte du retrait du Royaume-Uni de l'Union européenne).

Cet article vise également à transposer les objectifs globaux de l'autorité de régulation renforcés par l'article 28. d), e) et g) de la directive (EU) 2019/944, entre autres en raison de l'importance et des évolutions du stockage d'énergie et d'autres réseaux de gaz ou d'énergie thermique, ainsi que de renforcer la protection des consommateurs et la coopération avec les autorités compétentes en matière de protection des consommateurs.

Cet article vise également à étendre les pouvoirs de la commission afin de lui conférer un pouvoir de contrôle en ce qui concerne l'article 8, § 3 de la loi Électricité, inséré par l'article 7 de cet projet de loi, attribuant au gestionnaire du réseau de transport l'autorisation de traiter des données dans le cadre des tâches qui lui sont confiées en vertu de la loi Électricité.

Cet article de le projet de loi vise également à transposer l'article 14, alinéa 3, de la directive 2019/944. Une nouvelle disposition 20°bis est insérée à l'article 23, § 2 de la loi électricité. L'amendement proposé doit être lu conjointement avec l'amendement proposé à l'article 14 de cet projet de loi. En vertu de cette disposition, la compétence de la CREG est étendue à la compétence d'attribuer des marques de confiance à des instruments de comparaison qui remplissent les

aan contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs, volgend op de resultaten die voortkomen uit het jaarverslag waarnaar wordt verwezen in dit artikel.

Dit regime komt tegemoet aan de sterke schommelingen die werden vastgesteld op de Belgische elektriciteitsmarkt gedurende de voorbije jaren. Zo is de gemiddelde prijs voor elektriciteit, overeenkomstig de studie van de Belgische regulator CREG met kenmerk "(F)2071" van 9 april 2020, voor de huishoudelijke klant in België tussen 2007 en 2019 gestegen met 66,41 % en voor professionele klanten met 21,15 %. Overeenkomstig diezelfde studie wordt een gemiddelde stijging van 2,99 % vastgesteld in vergelijking met 2018 voor een huishoudelijke klant in België en een gemiddelde prijsdaling, met -2,29 % voor professionele klanten in België.

Art. 25

Dit artikel beoogt de omzetting van de in Richtlijn (EU) 2019/944 nieuw toegevoegde bewoordingen in artikel 58 van Richtlijn 2019/944, hetwelk nu ook voorziet in samenwerking door de regulerende instanties met instanties, m.i.v. regulerende instanties, van naburige derde landen (hetgeen o.m. van belang is gezien de uitrede van het Verenigd Koninkrijk uit de Europese Unie).

Dit artikel beoogt eveneens de omzetting van de in artikel 58. d), e) en g) van Richtlijn (EU) 2019/944 uitgebreide versterkte algemene doelstellingen voor de regulerende instantie, onder meer gelet op het belang en de ontwikkelingen op het vlak van energieopslag en andere energienetwerken voor gas of warmte, evenals met het oog op een versterking van de consumentenbescherming en de samenwerking daarbij met de desbetreffende consumentenbeschermingsautoriteiten.

Dit artikel beoogt eveneens de bevoegdheden van de commissie uit te breiden teneinde te voorzien in een controlebevoegdheid voor wat betreft de door artikel 7 van dit ontwerp van wet ingevoegde artikel 8, § 3 in de Elektriciteitswet, toebedeelde machtiging aan de transmissienetbeheerder gegevens te mogen verwerken in het kader van de haar krachtens de elektriciteitswet toebedeelde taken.

Deze bepaling van het ontwerp van wet beoogt tevens de omzetting van artikel 14, lid 3 van Richtlijn 2019/944. Er wordt een nieuwe bepaling 20°bis ingevoegd in artikel 23, § 2 van de elektriciteitswet. De voorgestelde wijziging dient in samenhang gelezen te worden met de voorgestelde wijziging in artikel 14 van dit ontwerp van wet. Krachtens deze bepaling wordt de bevoegdheid van de CREG uitgebreid met de bevoegdheid om vertrouwensmerken toe te kennen aan vergelijkingsinstrumenten

conditions énoncées à l'art. 18, § 14 la loi Électricité, tel qu'inséré par l'article 14 de ce projet de loi. Le but de cet article est de renforcer la position des utilisateurs finaux afin de contribuer à ce que l'utilisateur final puisse prendre une décision mûrement réfléchie.

Cet article vise également la transposition de l'article 59, alinéa 1^{er}, j) et v) de la directive 2019/944. Ceci concerne une extension de la compétence de la commission conformément aux missions confiées par la directive 2019/944 à l'autorité de régulation.

Compte tenu de la compétence du régulateur en ce qui concerne les conditions de raccordement et d'accès au réseau de transport ainsi qu'en ce qui concerne les conditions relatives à la responsabilité de l'équilibre de la zone de contrôle, la commission est compétente pour établir ou approuver au moins les méthodes nationales de calcul ou de détermination des conditions de connexion à et d'accès au réseau de transport, la fourniture de services auxiliaires et les méthodes d'accès à l'infrastructure transfrontalière.

Vu l'abrogation de l'article 12quinquies de la loi Électricité, le 43° est abrogé.

Cet article vise également à transposer l'article 11, alinéa 2 de la directive 2019/944 et élargit la compétence de la commission. La commission est habilitée à suivre l'évolution du marché et les risques découlant de contrats à prix dynamiques et à traiter les cas d'abus. Par conséquent, la commission est habilitée à détecter, constater et sanctionner de tels abus.

Enfin, cet article vise à transposer l'article 59, alinéa 1^{er}, d) et l) de la directive (UE) 2019/944, afin de conférer à la Commission le pouvoir d'approuver les produits et les procédures d'appel d'offres pour les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence et le pouvoir de contrôle relatifs aux réseaux intelligents visant l'efficacité énergétique, l'intégration de l'énergie produite à partir de sources renouvelables, ainsi que l'importance du stockage d'énergie, notamment en ce qui concerne la production éolienne en mer. La commission est également chargée de publier tous les deux ans un rapport national contenant des recommandations sur le sujet.

Art. 26

Cet article vise à transposer le nouveau libellé ajouté dans la directive (UE) 2019/944 à l'article 58., alinéa 1^{er}

die voldoen aan de voorwaarden uiteengezet in art. 18, § 14 van de Elektriciteitswet, zoals ingevoegd door artikel 14 van dit ontwerp van wet. Doormiddel van dit artikel wordt beoogd de positie van eindafnemers te verstevigen teneinde bij te dragen aan het kunnen nemen van een weloverwogen beslissing door de eindafnemer.

Dit artikel beoogt ook de omzetting van artikel 59, lid 1, j) en v) Richtlijn 2019/944. Dit betreft een uitbreiding van de bevoegdheid van de commissie overeenkomstig de door Richtlijn 2019/944 aan de regulerende instantie toegewezen taken.

Gelet op de bevoegdheid van de regulator met betrekking tot de voorwaarden voor de aansluiting en toegang tot het transmissienet evenals met betrekking tot de voorwaarden inzake de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de regelzone is overeenkomstig artikel 59, lid 7 Richtlijn 2019/944 de commissie bevoegd voor de vaststelling of goedkeuring van ten minste de nationale methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake aansluiting op en de toegang tot het transmissienet, de verstrekking van ondersteunende diensten en de methoden voor de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur.

Gelet op de opheffing van artikel 12quinquies van de Elektriciteitswet, wordt de bepaling onder 43° opgeheven.

Dit artikel beoogt eveneens de omzetting van artikel 11, lid 2 van Richtlijn 2019/944 en breidt de bevoegdheid van de commissie uit. De commissie wordt gemachtigd de marktontwikkeling en de risico's die voortkomen uit contracten met dynamische prijzen op te volgen en gevallen van misbruik aan te pakken. Bijgevolg wordt de commissie gemachtigd dergelijk misbruik op te sporen, vast te stellen en te sanctioneren.

Tot slot beoogt dit artikel de omzetting van artikel 59, lid 1, d) en l) van Richtlijn (EU) 2019/944, met het oog op de goedkeuringsbevoegdheid van de Commissie van de producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en de toezichtsbevoegdheid inzake slimme netwerken gericht op energie-efficiëntie, integratie van energie uit hernieuwbare bronnen, evenals het belang van energie-opslag, o.a. gerelateerd aan de offshore windproductie. De commissie wordt tevens belast met de opdracht om de twee jaar een nationaal rapport te publiceren met aanbevelingen ter zake.

Art. 26

Dit artikel beoogt de omzetting van de in artikel 58 Richtlijn 2019/944 nieuw toegevoegde

, qui prévoit désormais également la coopération des autorités de régulation avec d'autres autorités, y compris les autorités de régulation des pays tiers voisins (ce qui revête de l'importance dans le contexte du retrait du Royaume-Uni de l'Union européenne).

Cet article vise également à transposer le devoir de coopération de la commission au niveau régional, renforcé à l'article 61, 2 de la directive 2019/944. Le niveau régional doit être lu ici dans un contexte européen.

Cet article vise ainsi à renforcer la surveillance au niveau de l'Union ou des entités actives au niveau régional telles que l'ENTSO pour l'électricité ou les centres de coordination régionaux ou l'entité GRD de l'UE en vue de l'extension des responsabilités opérationnelles des entités susmentionnées. La commission devrait consulter les autorités de régulation d'autres États membres de l'UE et coordonner leurs tâches de surveillance afin d'identifier conjointement les situations dans lesquelles le REGRT pour l'électricité ou les centres de coordination régionaux ou l'entité GRD de l'UE ne respectent pas leurs obligations.

Art. 27

Cet article vise à aligner les références à la réglementation européenne à l'article 23^{quater}, § 2 de la loi Électricité sur le droit européen en vigueur.

Art. 28

Cet article vise également à renforcer la surveillance au niveau de l'Union ou des entités actives au niveau régional telles que l'ENTSO pour l'électricité, l'entité GRD de l'UE ou les centres de coordination régionaux en vue de l'extension des responsabilités opérationnelles des entités susmentionnées.

Dans le présent article, la commission se voit attribuer des pouvoirs d'enquête. La commission peut demander des informations et effectuer des inspections. Enfin, la commission peut adopter des décisions conjointes contraignantes et, si nécessaire, déclarer l'entité régionale concernée en défaut. Si l'entité régionale concernée ne respecte pas ses obligations, une amende administrative peut être infligée conformément à l'article 31 de la loi électricité.

bewoordingen in het eerste lid, hetwelk nu ook voorziet in de samenwerking tussen de regulerende instanties en andere instanties, m.i.v. regulerende instanties van naburige derde landen (hetgeen o.m. van belang is gezien de uittrede van het Verenigd Koninkrijk uit de Europese Unie).

Dit artikel beoogt eveneens de omzetting van de in artikel 61, 2 Richtlijn 2019/944 versterkte samenwerkingsplicht van de commissie op regionaal niveau. Regionaal niveau dient hier gelezen te worden in een Europese context.

Dit artikel beoogt aldus de versterking van het toezicht op Unie- of regionaal niveau actieve entiteiten zoals het ENTSB voor elektriciteit of de regionale coördinatiecentra of de EU-DSB-entiteit gelet op de uitbreiding van de operationele verantwoordelijkheden van voornoemde entiteiten. De commissie moet overleggen met de regulerende instanties van andere EU lidstaten en hun toezichthoudende taken op elkaar afstemmen om gezamenlijk situaties vast te stellen waarin het ENTSB voor elektriciteit of de regionale coördinatiecentra of de EU-DSB-entiteit hun verplichtingen niet naleven.

Art. 27

Dit artikel beoogt de verwijzingen naar Europese regelgeving in artikel 23^{quater}, § 2 van de Elektriciteitswet in lijn te brengen met het huidige van kracht zijnde Europees recht.

Art. 28

Dit artikel beoogt eveneens de versterking van het toezicht op Unie- of regionaal niveau actieve entiteiten zoals het ENTSB voor elektriciteit, de EU-DSB-entiteit of de regionale coördinatiecentra gelet op de uitbreiding van de operationele verantwoordelijkheden van voornoemde entiteiten.

In het huidige artikel wordt aan de commissie onderzoeksbevoegdheid toegekend. De commissie kan om informatie verzoeken en inspecties uitvoeren. Ten slotte kan de commissie gemeenschappelijke bindende besluiten vaststellen en indien nodig de betrokken regionale entiteit in gebreke stellen. Wanneer de betrokken regionale entiteit na laat zich te schikken naar zijn verplichtingen kan er een administratieve boete opgelegd worden overeenkomstig artikel 31 van de elektriciteitswet.

Art. 29

Cet article vise à adapter l'article 31 de la loi électricité afin d'assurer la cohérence du texte. Les références sur L'article 31 seront alignées sur les pouvoirs de la commission qui sont étendus par le présent projet de loi.

Art. 30

La mise en place d'une période transitoire est nécessaire dans la mesure où l'encadrement de la fourniture d'un service auxiliaire non lié au réglage de la fréquence, par le biais d'une dérogation, tel qu'il est organisé par l'article 8 de la loi électricité modifié par le présent projet, nécessite au préalable:

(i) une adaptation du code de bonne conduite visé à l'article 11, § 2, afin d'y insérer les conditions d'acquisition de ces services et les modalités de la dérogation;

(ii) la publication par la CREG d'un rapport constatant que pour tel service auxiliaire, la fourniture fondée sur le marché est incompatible avec les conditions de fourniture de ce service et;

(iii) l'adoption d'une dérogation permettant d'encadrer ce marché.

Sans période transitoire, un contrôle des prix ne serait plus assuré, au détriment des intérêts des consommateurs.

Art. 29

Dit artikel beoogt artikel 31 van de elektriciteitswet aan te passen om de consistentie van de tekst te waarborgen. De verwijzingen naar artikel 31 zullen worden afgestemd op de bevoegdheden van de commissie die door dit wetsontwerp worden uitgebreid.

Art. 30

De instelling van een overgangperiode is noodzakelijk voor zover het kader voor de levering van een niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst, door middel van een afwijking, zoals georganiseerd door artikel 8 van de Elektriciteitswet, zoals gewijzigd bij het onderhavige ontwerp, in voorafgaand het volgende vereist:

(i) een aanpassing van de in artikel 11, § 2, bedoelde gedragscode om er de voorwaarden voor de verwerving van deze diensten en de modaliteiten van de vrijstelling in op te nemen;

(ii) de publicatie door de CREG van een verslag waarin wordt gesteld dat voor een bepaalde ondersteunende dienst levering via de markt onverenigbaar is met de voorwaarden voor de levering van die dienst en;

(iii) de aanneming van een afwijking om de regulering van deze markt mogelijk te maken.

Zonder overgangperiode zou de prijsbeheersing niet langer gewaarborgd zijn, hetgeen ten koste zou gaan van de belangen van de consument.

Art. 31

Cet article prévoit que la loi entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge* vu que l'abrogation de l'article 12*quinquies* de la loi Électricité et la disposition transitoire doivent entrer en vigueur le plus rapide possible.

Le ministre de l'Économie,

Pierre-Yves DERMAGNE

Le ministre de la Justice,

Vincent VAN QUICKENBORNE

La ministre chargée de la Lutte contre la pauvreté,

Karine LALIEUX

La ministre de l'Énergie,

Tinne VAN DER STRAETEN

La Secrétaire d'État à la Protection des consommateurs,

Eva DE BLEEKER

Art. 31

Dit artikel voorziet dat de wet in werking treedt op de dag van haar publicatie in het *Belgisch Staatsblad* gezien de opheffing van artikel 12*quinquies* van de Elektriciteitswet en de overgangsbepaling zo snel mogelijk in werking dienen te treden.

De minister van Economie,

Pierre-Yves DERMAGNE

De minister van Justitie,

Vincent VAN QUICKENBORNE

De minister belast met Armoedebestrijding,

Karine LALIEUX

De minister van Energie,

Tinne VAN DER STRAETEN

De Staatssecretaris voor Consumentenbescherming,

Eva DE BLEEKER

AVANT-PROJET DE LOI

soumis à l'avis du Conseil d'État

**Avant-projet de loi modifiant la loi
du 29 avril 1999 relative à l'organisation
du marché de l'électricité et portant transposition
de la directive (UE) 2019/944
du Parlement européen et
du Conseil du 5 juin 2019 concernant
des règles communes
pour le marché intérieur de l'électricité et
modifiant la directive 2012/27/UE**

Chapitre 1^{er}*Disposition générale***Article 1^{er}**

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

La présente loi transpose partiellement la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE et elle transpose partiellement la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables.

Chapitre 2

Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

Art. 2

À l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifiée pour la dernière fois par la loi du 12 mai 2019, les modifications suivantes sont apportées:

1° Dans la disposition sous le 15° du texte néerlandais, le mot "doorverkoop" est remplacé par le mot "wederverkoop";

2° la disposition sous 15°ter est remplacée comme suit:

"15°ter "entreprise d'électricité": toute personne physique ou morale qui remplit au moins l'une des fonctions suivantes: la production, le transport, la distribution, l'agrégation, la participation active de la demande, le stockage d'énergie, la fourniture ou l'achat d'électricité, et qui est chargée des missions commerciales, techniques ou de maintenance liées à ces fonctions, à l'exclusion des clients finals;"

VOORONTWERP VAN WET

onderworpen aan het advies van de Raad van State

**Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet
van 29 april 1999 betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting
van de Richtlijn (EU) 2019/944
van het Europees Parlement en
de Raad van 5 juni 2019 betreffende
gemeenschappelijke regels
voor de interne markt voor elektriciteit en
tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU**

Hoofdstuk 1

*Algemene bepaling***Artikel 1**

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

Deze wet voorziet in de gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU en de gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen.

Hoofdstuk 2

Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Art. 2

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd bij de wet van 12 mei 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in de bepaling onder 15° in de Nederlandse tekst wordt het woord "doorverkoop" vervangen door "wederverkoop";

2° de bepaling onder 15°ter, wordt vervangen als volgt:

"15°ter "elektriciteitsbedrijf": een natuurlijke persoon of rechtspersoon die ten minste een van de volgende functies vervult: productie, transmissie, distributie, aggregatie, vraag-respons, energieopslag, levering of aankoop van elektriciteit, en die verantwoordelijk is voor de met deze functies verband houdende commerciële, technische of onderhoudswerkzaamheden, maar die geen eindafnemer is;"

3° dans la disposition sous 15°quater, les mots “y compris la revente” sont remplacés par “la revente y compris”;

4° il est inséré une disposition 24°septies rédigée comme suit:

“24°septies “directive (UE) 2019/944”: directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE;”;

5° à la disposition 41°, les mots “sauf utilisation occasionnelle par un petit nombre de ménages employés par le propriétaire du réseau de distribution ou ayant des relations comparables avec lui et situés dans la zone desservie par un réseau fermé industriel” sont insérés entre les mots “n’approvisionnant pas de clients résidentiels” et les mots “et dans lequel”.

6° la disposition sous 45° est remplacée comme suit:

“45° “service auxiliaire”: un service nécessaire à l'exploitation d'un réseau de transport ou de distribution, incluant les services d'équilibrage et les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence, mais ne comprenant pas la gestion de la congestion;”;

7° à la disposition sous 64°, les mots “flexibilité de la demande” sont remplacés par le mot “flexibilité”;

8° dans la disposition sous 66°, les mots ““flexibilité de la demande”: la capacité pour un client final de modifier volontairement à la hausse ou à la baisse, son prélèvement net en réponse à un signal extérieur.” sont remplacés par les mots ““flexibilité”: la capacité pour un client final de modifier volontairement à la hausse ou à la baisse son prélèvement net ou son injection nette en réponse à un signal extérieur.”;

9° l'article est complété par les dispositions sous 103°-115°, rédigées comme suit:

“103° “client grossiste”: une personne physique ou morale qui achète de l'électricité pour la revendre à l'intérieur ou à l'extérieur du réseau où cette personne est installée;

104° “client actif”: un client final, ou un groupe de clients finals agissant conjointement, qui consomme ou stocke de l'électricité produite dans ses locaux situés à l'intérieur d'une zone limitée, ou dans d'autres locaux limités, ou qui vend l'électricité qu'il a lui-même produite ou participe à des programmes de flexibilité ou d'efficacité énergétique, à condition que ces activités ne constituent pas son activité commerciale ou professionnelle principale;

105° “marchés de l'électricité”: les marchés pour l'électricité, y compris les marchés de gré à gré et les bourses de l'électricité, les marchés pour le commerce de l'énergie, les capacités, l'équilibrage et les services auxiliaires à différents délais de transaction, y compris les marchés à terme, à un jour et à moins d'un jour;

3° in de bepaling onder 15°quater, worden de woorden “met inbegrip van de doorverkoop”, vervangen door de woorden “wederverkoop daaronder begrepen”;

4° Er wordt een bepaling 24°septies ingevoegd, luidende:

“24°septies “Richtlijn (EU) 2019/944”: Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU;”;

5° in de bepaling 41° worden de woorden “behalve incidenteel gebruik door een klein aantal huishoudens die werkzaam zijn bij of vergelijkbare betrekkingen hebben met de eigenaar van het distributiesysteem en gevestigd zijn in het gebied dat door een gesloten industrieel net wordt bediend” ingevoegd tussen de woorden “afnemers van elektriciteit bevoorraadt” en de woorden “en waarin”.

6° de bepaling onder 45°, wordt vervangen als volgt:

“45°: “ondersteunende dienst”: een dienst die nodig is voor de exploitatie van een transmissie- of distributiesysteem, met inbegrip van balanceringsdiensten en niet-frequentie-gerelateerde ondersteunende diensten, maar uitgezonderd congestiebeheer;”;

7° in de bepaling onder 64° wordt het woord “vraagflexibiliteit” vervangen door het woord “flexibiliteit”;

8° in de bepaling onder 66° worden de woorden ““vraagflexibiliteit”: het vermogen van een eindafnemer om zijn netto afname vrijwillig opwaarts of neerwaarts aan te passen als reactie op een extern signaal.” vervangen door de woorden “flexibiliteit”: het vermogen van een eindafnemer om zijn netto afname of zijn netto injectie vrijwillig opwaarts of neerwaarts aan te passen als reactie op een extern signaal.”;

9° het artikel wordt aangevuld met de bepalingen onder 103°-115°, luidende:

“103° “grootafnemer”: een natuurlijke persoon of rechtspersoon die elektriciteit koopt voor wederverkoop binnen of buiten het systeem waarop deze persoon aangesloten is;

104° “actieve afnemer”: een eindafnemer, of een groep gezamenlijk optredende eindafnemers, die op eigen terrein binnen afgebakende grenzen, of op andere terreinen binnen afgebakende grenzen opgewekte elektriciteit verbruiken of opslaan, die door henzelf opgewekte elektriciteit verkopen, of die deelnemen aan flexibiliteits- of energie-efficiëntieregelingen, mits die activiteiten niet hun belangrijkste commerciële of professionele activiteit vormen;

105° “elektriciteitsmarkten”: markten voor elektriciteit, onder meer over-the-counter-markten en elektriciteitsbeurzen, markten voor de verhandeling van energie, capaciteit, balancerings- en ondersteunende diensten in alle tijdsbestekken, waaronder termijn-, day-ahead- en intraday-markten;

106° “communauté énergétique citoyenne”: une personne morale qui:

a) repose sur une participation ouverte et volontaire, et qui est effectivement contrôlée par des membres ou des actionnaires qui sont des personnes physiques, des autorités locales, y compris des communes, des institutions d'enseignement, des associations, d'autres communautés d'énergie ou des petites et moyennes entreprises,

b) dont le principal objectif est de proposer des avantages communautaires environnementaux, économiques ou sociaux à ses membres ou actionnaires ou aux zones locales où elle exerce ses activités, plutôt que de générer des profits financiers, et

c) peut prendre part à la production, y compris à partir de sources renouvelables, à la distribution, à la fourniture, à la consommation, à l'agrégation, et au stockage d'énergie, ou fournir des services liés à l'efficacité énergétique, des services de recharge pour les véhicules électriques ou d'autres services énergétiques à ses membres ou actionnaires;

107° “communauté d'énergie renouvelable”: une communauté énergétique citoyenne:

a) qui repose sur une participation ouverte et volontaire, qui est autonome et mène ses activités en Belgique;

b) dont les actionnaires ou les membres sont des personnes physiques, des autorités locales, y compris des communes, les institutions d'enseignement, les associations, d'autres communautés d'énergie, ou des petites ou moyennes entreprises à condition que leur participation ne constitue pas leur principale activité commerciale ou professionnelle;

c) dont le principal objectif est de fournir des avantages environnementaux, économiques ou sociaux à ses actionnaires ou à ses membres, plutôt que de générer des profits;

d) où la communauté d'énergie citoyenne détient des parts dans une personne morale qui possède des projets d'énergie renouvelable développés pour cette personne morale;;

e) où la production d'énergie, l'autoconsommation, le stockage, la vente et le partage de l'énergie ne concernent que l'énergie provenant de sources renouvelables;

f) qui ont leurs activités exclusivement dans la mer territoriale et la zone économique exclusive

108° “contrat de fourniture d'électricité”: un contrat portant sur la fourniture d'électricité, à l'exclusion des instruments dérivés sur l'électricité;

109° “contrat d'électricité à tarification dynamique”: un contrat de fourniture d'électricité conclu entre un fournisseur et un client final qui reflète les variations de prix sur les marchés au comptant, y compris les marchés journaliers et intrajournaliers, à des intervalles équivalant au moins à la fréquence du règlement du marché;”

106° “energiegemeenschap van burgers”: een rechtspersoon die:

a) gebaseerd is op vrijwillige en open deelname en waarover leden of aandeelhouders, die natuurlijke personen, lokale autoriteiten, waaronder gemeenten, onderwijsinstellingen, verenigingen, andere energiegemeenschappen of kleine en middelgrote ondernemingen zijn, feitelijke zeggenschap hebben;

b) waarvan het hoofddoel veeleer bestaat uit het bieden van milieu-, economische of sociale gemeenschapsvoordelen aan haar leden of aandeelhouders of aan de plaatselijke gebieden waar ze werkzaam is dan uit winst maken, en

c) zich bezig kan houden met de productie, waaronder uit hernieuwbare bronnen, distributie, levering, verbruik, aggregatie, energieopslag, energie-efficiëntiediensten, oplaaddiensten voor elektrische voertuigen of andere energiediensten aan haar leden of aandeelhouders kan aanbieden;

107° “hernieuwbare-energiegemeenschap”: een energiegemeenschap van burgers:

a) die gebaseerd is op open en vrijwillige deelname, autonoom is en zijn activiteiten binnen België uitoefent;

b) waarvan de aandeelhouders of leden natuurlijke personen, lokale autoriteiten, waaronder gemeenten, onderwijsinstellingen, verenigingen, andere energiegemeenschappen van burgers of K.M.O.'s zijn op voorwaarde dat hun deelname niet hun belangrijkste commerciële of professionele activiteit vormt;

c) waarvan het hoofddoel is het verschaffen van voordelen op milieugebied of op economisch of sociaal gebied aan haar aandeelhouders of leden, en niet het realiseren van winst;

d) waarbij de energiegemeenschap van burgers aandelen houdt in een rechtspersoon die eigenaar is van hernieuwbare energieprojecten, die ontwikkeld zijn voor deze rechtspersoon;

e) waarbij inzake productie van energie, zelfverbruik, opslag, verkoop en delen van energie, deze enkel betrekking hebben op energie uit hernieuwbare energiebronnen

f) die uitsluitend zijn activiteiten uitvoert in de territoriale zee en de exclusieve economische zone

108° “elektriciteitsleveringscontract”: een overeenkomst voor de levering van elektriciteit, elektriciteitsderivaten niet inbegrepen;

109° “contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs”: een elektriciteitsleveringscontract voor de levering van elektriciteit tussen een leverancier en een eindafnemer waarin de prijsvariatie op de spotmarkten, waaronder de day- ahead- en intraday-markten, wordt weerspiegeld in intervallen die ten minste overeenkomen met de marktvereffeningsperiode;

110° “agrégation”: une fonction exercée par une personne physique ou morale qui combine, en vue de la vente, de l’achat ou de la mise aux enchères sur tout marché de l’électricité, de multiples charges de consommation ou productions d’électricité;

111° “efficacité énergétique”: le rapport entre les résultats, le service, la marchandise ou l’énergie que l’on obtient et l’énergie consacrée à cet effet;

112° “participation active de la demande”: le changement qu’apporte le client final à sa charge d’électricité par rapport à son profil de consommation habituel ou actuel pour réagir aux signaux du marché, y compris à des variations de prix de l’électricité en fonction du moment ou des incitations financières, ou pour réagir à l’acceptation de l’offre du client final de vendre, seul ou par le biais de l’agrégation, une réduction ou une augmentation de la demande à un prix déterminé sur un marché organisé tel qu’il est défini à l’article 2, point 4), du Règlement d’exécution (UE) n° 1348/2014 de la Commission du 17 décembre 2014 concernant la déclaration des données en application de l’article 8, paragraphes 2 et 6, du règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil concernant l’intégrité et la transparence du marché de gros de l’énergie;

113° “production”: la production d’électricité;

114° “service auxiliaire non lié au réglage de la fréquence”: un service utilisé par un gestionnaire de réseau de transport ou un gestionnaire de réseau de distribution pour le réglage de la tension en régime permanent, l’injection rapide de puissance réactive, l’inertie aux fins de la stabilité locale du réseau, le courant de court-circuit, la capacité de démarrage autonome et la capacité d’îlotage;

115° “centre de coordination régional”: le centre de coordination régional établi en vertu de l’article 35 du règlement (UE) 2019/943;

116° “contrôle”: les droits, contrats ou autres moyens qui confèrent, seuls ou conjointement et compte tenu des circonstances de fait ou de droit, la possibilité d’exercer une influence déterminante sur une entreprise, et notamment: a) des droits de propriété ou de jouissance sur tout ou partie des biens d’une entreprise; b) des droits ou des contrats qui confèrent une influence déterminante sur la composition, les délibérations ou les décisions des organes d’une entreprise;

Art. 3

À l’article 4, § 2, 3°, de la même loi, les mots “la contribution de l’installation, comme visée au paragraphe 1^{er}, à la réalisation de l’objectif général de l’Union européenne fixé par la directive 2009/28/CE” sont remplacés par: “la contribution de l’installation, comme visée au paragraphe 1^{er}, à la réalisation de l’objectif général de l’Union, qui vise une part d’au moins 32 % d’énergie provenant de sources renouvelables dans la consommation finale brute d’énergie de l’Union en 2030, visé à l’article 3, par. 1^{er}, de la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil”.

110° “aggregatie”: een functie van een natuurlijke of rechtspersoon die de belasting of de opgewekte elektriciteit van verschillende afnemers voor de verkoop, koop of veiling op een elektriciteitsmarkt combineert;

111° “energie-efficiëntie”: de verhouding tussen de verkregen prestatie, dienst, goederen of energie, en de energie-input;

112° “vraagrespons”: de verandering van de elektriciteitsbelasting door eindafnemers ten opzichte van hun normale of bestaande verbruikspatronen, in reactie op de marktsignalen, waaronder tijdvariabele elektriciteitsprijzen of financiële prikkels, of in reactie op het aanvaarden van het bod van de eindafnemer, individueel of via aggregatie, om vraagvermindering of -verhoging voor een bepaalde prijs te verkopen op de georganiseerde markt, zoals gedefinieerd in Artikel 2, punt 4, van de Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 van de Commissie van 17 december 2014 inzake de informatieverstrekking overeenkomstig artikel 8, leden 2 en 6, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie;

113° “productie”: productie van elektriciteit;

114° “niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst”: een dienst die wordt gebruikt door een transmissie- of distributiesysteembeheerder voor spanningsregeling in stationaire toestand, snelle blindstroominjecties, inertie voor plaatselijke netstabiliteit, kortsluitstroom, blackstartmogelijkheden en inzetbaarheid in eilandbedrijf;

115° “regionaal coördinatiecentrum”: een regionaal coördinatiecentrum zoals opgericht uit hoofde van artikel 35 van Verordening (EU) 2019/943;

116° “zeggenschap”: rechten, overeenkomsten of andere middelen die, afzonderlijk of tezamen, met inachtneming van alle feitelijke of juridische omstandigheden, het mogelijk maken een beslissende invloed uit te oefenen op de activiteiten van een onderneming, met name: a) eigendoms- of gebruiksrechten op alle activa van een onderneming of delen daarvan; b) rechten of overeenkomsten die een beslissende invloed verschaffen op de samenstelling, het stemgedrag of de besluiten van de organen van een onderneming;

Art. 3

In artikel 4, § 2, 3°, van dezelfde wet worden de woorden “de bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Europese Unie die bepaald is bij Richtlijn 2009/28/EG” vervangen door: “de bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Unie, die streeft naar een aandeel van ten minste 32 % van de energie uit hernieuwbare bronnen in het bruto eindverbruik van Energie van de Unie in 2030, bedoeld in artikel 3, lid 1, van Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad”.

Art. 4

Dans l'article 6/3, § 3 de la même loi, le 9° est remplacé comme suit: "la mesure dans laquelle et la manière dont la participation des citoyens peut être prévue et les communautés d'énergie renouvelable peuvent être impliquées par le titulaire d'une concession domaniale."

Art. 5

À l'article 8, § 1^{er}, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° Le premier alinéa est remplacé par le texte suivant:

"La gestion de chaque système destiné au transport, qui fait partie du système de transport ou coïncide avec celui-ci, est effectuée par un opérateur unique, désigné conformément à l'article 10."

2° Au deuxième alinéa, le mot "réseau de transport" est remplacé par les mots "le réseau de transport concerné".

3° l'alinéa 3 est remplacé par ce qui suit:

"À cet effet, le gestionnaire du réseau est notamment chargé des tâches suivantes:

"1° garantir la capacité à long terme du réseau de transport et répondre à des demandes raisonnables de transport d'électricité, exploiter, entretenir et développer, dans des conditions économiquement acceptables et en étroite collaboration avec des gestionnaires de réseau de transport et gestionnaires de réseau de distribution limitrophes, un réseau de transport sûr, fiable et efficace, en accordant toute l'attention requise au respect de l'environnement. Le développement d'un réseau de transport couvre le renouvellement et l'extension du réseau et il est étudié dans le cadre de l'élaboration du plan de développement;

2° garantir un réseau électrique sûr, fiable et efficace et, dans ce contexte, veiller à la disponibilité et à la mise en œuvre de tous les services auxiliaires nécessaires, dans la mesure où cette disponibilité est indépendante de tout autre réseau de transport avec lequel son réseau est interconnecté. Les services auxiliaires incluent entre autres les services qui sont fournis par des installations de stockage d'énergie et les services fournis en réponse à la demande, en ce compris l'activation de la flexibilité, et les services de secours en cas de défaillance d'unités de production, en ce compris les unités basées sur les énergies renouvelables et la cogénération de qualité.

2°bis la responsabilité d'acquérir des services auxiliaires afin de garantir la sécurité opérationnelle du réseau

3° contribuer à la sécurité d'approvisionnement grâce à une capacité de transport et une fiabilité du réseau adéquates;

Art. 4

In artikel 6/3, § 3 van dezelfde wet, wordt 9° vervangen als volgt: "de mate waarin en de wijze waarop burgerparticipatie kan worden voorzien en hernieuwbare-energiegemeenschappen kunnen worden betrokken door de titularis van een domeinconcessie."

Art. 5

In artikel 8, § 1, van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het eerste lid wordt vervangen als volgt:

"Het beheer van ieder systeem bestemd voor transmissie, dat deel uitmaakt van of samenvalt met het transmissienet, wordt waargenomen door één enkele beheerder, aangewezen overeenkomstig artikel 10."

2° in het tweede lid wordt het woord "transmissienet" vervangen door de woorden "het betreffende systeem voor transmissie"

3° het derde lid wordt vervangen als volgt:

"Hiertoe wordt de netbeheerder onder meer met de volgende taken belast:

1° het op lange termijn waarborgen van het vermogen van het transmissienet en voldoen aan redelijke aanvragen voor de transmissie van elektriciteit, uitbaten, onderhouden en ontwikkelen, onder economisch aanvaardbare voorwaarden en in nauwe samenwerking met aangrenzende transmissiesysteembeheerders en distributiesysteembeheerders, van een zeker, betrouwbaar en doeltreffend transmissienet, mits het wijden van alle vereiste aandacht aan de eerbied voor het leefmilieu. Het ontwikkelen van een transmissienet dekt de hernieuwing en de uitbreiding van het net en wordt bestudeerd in het kader van het uitwerken van het ontwikkelingsplan;

2° zorgen voor een zeker, betrouwbaar en efficiënt elektriciteitsnet en er in dit verband op toe zien dat de nodige ondersteunende diensten beschikbaar zijn en geïmplementeerd worden, voor zover die beschikbaarheid onafhankelijk is van ieder ander transmissienet waaraan zijn systeem gekoppeld is. De ondersteunende diensten omvatten diensten die worden geleverd door onder meer energieopslagfaciliteiten en de diensten die worden verleend als reactie op de vraag met inbegrip van de activering van de flexibiliteit en hulpdiensten in geval van uitvallen van productie-eenheden, hierbij inbegrepen eenheden gebaseerd op hernieuwbare energieën en kwalitatieve warmtekrachtkoppeling.

2°bis de verantwoordelijkheid ondersteunende diensten te kopen om de operationele veiligheid te waarborgen van het net;

3° bijdragen tot de bevoorradingszekerheid dankzij een adequate transmissiecapaciteit en betrouwbaarheid van het net;

4° gérer les flux d'électricité sur le réseau en tenant compte des échanges avec d'autres réseaux interconnectés et, dans ce cadre, assurer la coordination de l'appel des installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions de manière à assurer un équilibre permanent des flux d'électricité résultant de l'offre et de la demande d'électricité;

5° assurer la coordination de l'appel aux installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions sur la base de critères objectifs approuvés par la commission. Ces critères tiennent compte:

a) de l'ordre de préséance économique de l'électricité provenant des installations de production disponibles ou de transferts par interconnexion, ainsi que des contraintes techniques pesant sur le réseau;

b) de la priorité à donner aux installations de production qui utilisent des sources d'énergie renouvelables, dans la mesure où la gestion en toute sécurité du réseau de transport le permette et sur la base de critères transparents et non discriminatoires, ainsi qu'aux installations qui produisent de la chaleur et de l'électricité combinée. Le Roi peut, après avis de la commission et en concertation avec les Régions, préciser les critères à respecter par une installation de production qui utilise des sources d'énergie renouvelables pour pouvoir bénéficier de cette priorité et déterminer les conditions techniques et financières à appliquer par le gestionnaire du réseau en la matière;

c) de la minimisation de l'effacement de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables;

d) de la priorité à donner, pour des raisons de sécurité d'approvisionnement, aux installations de production utilisant des sources combustibles indigènes d'énergie primaire, dans une limite de 15 % de la quantité totale d'énergie primaire nécessaire pour produire l'électricité consommée en Belgique au cours d'une année civile;

6° fournir au gestionnaire de tout autre réseau interconnecté avec son réseau des informations suffisantes pour assurer l'exploitation sûre et efficace, le développement coordonné et l'interopérabilité du réseau interconnecté;

7° garantir la non-discrimination entre utilisateurs ou catégories d'utilisateurs du réseau, notamment en faveur de ses entreprises liées ou associées;

8° fournir aux utilisateurs du réseau les informations dont ils ont besoin pour un accès efficace au réseau;

9° percevoir les recettes provenant de la gestion des congestions et les paiements effectués au titre du mécanisme de compensation entre les gestionnaires de réseau de transport conformément à l'article 49 du Règlement (UE) 2019/943;

4° het beheren van de elektriciteitsstromen op het net met inachtneming van de uitwisselingen met andere onderling verbonden netten, en in het kader hiervan, het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van de interconnecties met het oog op het verzekeren van een bestendig evenwicht van de elektriciteitsstromen die voortvloeien uit vraag en aanbod van elektriciteit;

5° het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van interconnecties op basis van objectieve criteria die door de commissie worden goedgekeurd. Deze criteria houden rekening met:

a) de economische rangorde van de elektriciteit afkomstig van de beschikbare productie-installaties of overdrachten door middel van interconnecties, evenals met de voor het net geldende technische beperkingen;

b) de voorrang die moet worden gegeven aan de productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken, in de mate dat een veilig beheer van het transmissienet dit toelaat en op basis van transparante en niet-discriminerende criteria, evenals aan de installaties voor gecombineerde opwekking van warmte en elektriciteit. De Koning kan, na advies van de commissie en na overleg met de Gewesten, de criteria preciseren die door een productie-installatie die hernieuwbare energiebronnen aanwendt moeten worden nageleefd om te kunnen genieten van deze voorrang en de technische en financiële voorwaarden bepalen die ter zake moeten worden toegepast door de netbeheerder;

c) het tot een minimum beperken van de belemmeringen voor uit hernieuwbare energiebronnen geproduceerde elektriciteit;

d) de te geven voorrang, omwille van de bevoorradingszekerheid, aan productie-installaties die binnenlandse brandstofbronnen voor primaire energie gebruiken, met een beperking van 15 % van de totale hoeveelheid primaire energie die nodig is om de in België in de loop van één kalenderjaar verbruikte energie te produceren;

6° de beheerder van ieder ander net dat met zijn net gekoppeld is de nodige informatie verstrekken om de zekere en efficiënte exploitatie, de gecoördineerde ontwikkeling en de interoperabiliteit van het gekoppelde net te verzekeren;

7° garanderen dat er geen discriminatie zal ontstaan tussen gebruikers of categorieën van gebruikers van het net, meer bepaald ten gunste van zijn verbonden of geassocieerde bedrijven;

8° het verstrekken aan de netgebruikers van informatie die zij nodig hebben voor een efficiënte toegang tot het net;

9° het innen van inkomsten uit het congestiebeheer en de betalingen die verricht werden als vergoedingsmechanisme tussen de beheerders van het transmissienet overeenkomstig artikel 49 van Verordening (EU) 2019/943;

10° accorder et gérer l'accès des tiers au réseau de transport et préciser les motifs de refus d'un tel accès;

11° publier les normes de planification, d'exploitation et de sécurité utilisées, en ce compris un plan général pour le calcul de la capacité totale de transfert et de la marge de fiabilité du transport à partir des caractéristiques électriques et physiques du réseau;

12° la conception et la proposition d'un plan de défense du réseau, d'un plan de reconstitution et d'un plan d'essais conformément aux articles 11, 23 et 43 respectivement du Règlement (UE) 2017/2196 de la Commission du 24 novembre 2017 établissant un code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique;

13° publier toutes les données utiles ayant trait à la disponibilité, à l'accessibilité et à l'utilisation du réseau, comprenant un rapport sur les lieux et les causes de congestion, ainsi que sur les méthodes appliquées pour gérer la congestion et sur les projets concernant sa gestion future;

14° publier une description générale de la méthode de gestion de la congestion appliquée dans différentes circonstances pour maximaliser la capacité disponible sur le marché, ainsi qu'un plan général de calcul de la capacité d'interconnexion pour les différentes échéances, basé sur les caractéristiques électriques et physiques du réseau;

15° établir, au plus tard dans les dix-huit mois suivant la publication de la loi du 8 janvier 2012 portant modification de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, un rapport en étapes sur les conditions nécessaires pour assurer l'équilibre de la zone de réglage. Après concertation avec les acteurs de marché concernés, le gestionnaire du réseau adresse ce rapport, dans lequel sont déterminées explicitement les conditions de faisabilité préalables à la mise sur pied de la plateforme visée au point 2° à la Fédération belge des entreprises électriques et gazières, à la commission et au ministre;

16° veiller à ce que lorsque leurs clients finals raccordés au réseau de transport, à un réseau fermé industriel, ou à une ligne directe souhaitent changer de fournisseur, sans remettre en cause et en respectant la durée et les modalités de leurs contrats, ce changement soit effectué dans un délai de maximum trois semaines;”.

17° la numérisation du réseau de transport;

18° la gestion des données, en ce compris le développement de systèmes de gestion de données, de cybersécurité et de protection de données, en tenant compte des règles applicables et sans préjudice des compétences d'autres instances.

10° het verlenen en beheren van de toegang van derden tot het transmissienet en het motiveren van de redenen voor het weigeren van dergelijke toegang;

11° het publiceren van normen voor het plannen, uitbaten en de veiligheid die worden aangewend, met inbegrip van een algemeen plan voor de berekening van het totaal transfert-vermogen en de betrouwbaarheidsmarge van de transmissie op basis van de elektrische en fysische karakteristieken van het net;

12° het ontwerpen en voorstellen van een systeembeschermingsplan, herstelplan en testplan overeenkomstig respectievelijk de artikelen 11, 23 en 43 van de Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet;

13° het publiceren van alle nuttige gegevens die betrekking hebben op de beschikbaarheid, de toegankelijkheid en het gebruik van het net, met daarin een verslag over de plaatsen en de oorzaken van de congestie, alsmede over de methodes die toegepast worden om de congestie te beheren en over de projecten betreffende het toekomstige beheer ervan;

14° het publiceren van een algemene beschrijving van de methode voor het beheer van de congestie die in verschillende omstandigheden wordt toegepast om de capaciteit die op de markt beschikbaar is te maximaliseren, evenals een algemeen plan voor de berekening van de interconnectiecapaciteit op de verschillende vervaldata, gebaseerd op de elektrische en fysische karakteristieken van het net;

15° ten laatste binnen de achttien maanden die volgen op de bekendmaking van de wet van 8 januari 2012 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, een stappenverslag opstellen over de voorwaarden die noodzakelijk zijn om het evenwicht van de regelzone te verzekeren. Na overleg met de betrokken markspelers zendt de netbeheerder dit verslag, waarin uitdrukkelijk de voorafgaande haalbaarheidsvoorwaarden worden bepaald voor de inrichting van het platform bedoeld in punt 2°, over aan de Federatie van Belgische Elektrische- en Gasbedrijven, aan de commissie en aan de minister;

16° erop toezien dat wanneer hun eindafnemers die op het transmissienet, op een gesloten industrieel net of op een directe lijn zijn aangesloten, van leverancier wensen te veranderen, zonder de duur en de nadere bepaling van hun contracten te willen wijzigen en met inachtneming van deze duur en bepalingen, deze overstap binnen een maximumtermijn van drie weken wordt uitgevoerd;”.

17° de digitalisering van het transmissiesysteem;

18° gegevensbeheer, met inbegrip van de ontwikkeling van systemen voor gegevensbeheer, cyberbeveiliging en gegevensbescherming, met inachtneming van de toepasselijke regels en onverminderd de bevoegdheden van andere instanties.

19° veiller à des moyens appropriés afin de remplir ses obligations;

20° transmettre au ministre et à la commission, au plus tard le 1^{er} avril de chaque période triennale suivant l'entrée en vigueur de la présente loi, une étude relative à la disponibilité, pour une période de cinq ans, des ressources à même de couvrir les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence. Il publie cette étude sur son site Internet.”

Art. 6

Dans l'article 8 de la même loi, il est inséré un paragraphe 1/1, rédigé comme suit:

“§ 1/1. Dans le cadre de l'exécution de la tâche visée au 2°bis de l'alinéa 3 du paragraphe 1^{er}, il acquiert des services d'équilibrage dans les conditions suivantes:

a) des procédures transparentes, non discriminatoires et fondées sur le marché;

b) la participation effective de l'ensemble des entreprises d'électricité et acteurs du marché qualifiés, y compris les acteurs du marché offrant de l'énergie produite à partir de sources renouvelables, les acteurs du marché pratiquant la participation active de la demande, les gestionnaires d'installations de stockage d'énergie et les acteurs du marché pratiquant l'agrégation.

Aux fins de l'alinéa 1^{er}, point b), la Commission, sur proposition du gestionnaire de réseau faite après consultation des acteurs du marché, établit des exigences techniques de participation à ces marchés sur la base des caractéristiques techniques de ces services dans le code de conduite visé à l'article 11, § 2.

Les alinéas 1^{er} et 2 s'appliquent également à la fourniture des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence par les gestionnaires de réseau, à moins que la commission ne soit, sur la base d'un rapport d'évaluation de sa part publié sur son site Internet, parvenue à la conclusion que la fourniture fondée sur le marché d'un de ces services auxiliaires, ne permet pas de satisfaire aux conditions pour la fourniture de services auxiliaires telles que déterminées conformément à l'article 11, § 2, et qu'elle ait en conséquence accordé une dérogation à l'application de ces principes.

Le code de bonne conduite visé à l'article 11, § 2, détermine les modalités de cette dérogation. Ces modalités peuvent, le cas échéant, comporter la possibilité de déroger à l'article V.2 du Code de droit économique.

Le gestionnaire du réseau encourage l'application de mesures d'efficacité énergétique lorsque celles-ci suppriment la nécessité d'étendre ou de remplacer d'une manière efficace en termes de coûts des capacités électriques et lorsqu'elles favorisent une exploitation sûre et efficace du réseau de transport.

19° zorgen voor afdoende middelen om te voldoen aan zijn verplichtingen;

20° bezorgen aan de minister en aan de commissie uiterlijk op 1 april van elke driejaarlijkse periode die volgt op de inwerkingtreding van deze wet een studie over de beschikbaarheid voor een periode van vijf jaar, van de middelen waarmee de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten kunnen worden gedekt. Hij publiceert die studie op zijn website.”

Art. 6

In artikel 8 van dezelfde wet wordt een paragraaf 1/1 ingevoegd, luidende:

“§ 1/1. Bij de uitvoering van de taak bedoeld in de bepaling onder 2°bis, van het derde lid in paragraaf 1, koopt de netbeheerder balanceringsdiensten onder voorwaarde van:

a) transparante, niet-discriminerende en marktgebaseerde procedures;

b) de deelname van alle in aanmerking komende elektriciteitsbedrijven en marktdeelnemers, waaronder marktdeelnemers die energie uit hernieuwbare bronnen aanbieden, marktdeelnemers die aan vraagrespons doen, exploitanten van energieopslagfaciliteiten en marktdeelnemers die aan aggregatie doen.

Voor de toepassing van de bepaling onder b) van het eerste lid stelt de commissie, op voorstel van de netbeheerder opgemaakt na raadpleging van de marktpelers, in de gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2, technische vereisten op voor deelname aan deze markten op basis van de technische kenmerken van dergelijke diensten.

Het eerste en het tweede lid zijn ook van toepassing op de verstrekking van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten door netbeheerders, tenzij de commissie op basis van een evaluatieverslag, dat op haar website wordt gepubliceerd, tot het oordeel is gekomen, dat de marktgebaseerde verstrekking van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten niet in overeenstemming is met de voorwaarden voor de verstrekking van ondersteunende diensten zoals bepaald overeenkomstig artikel 11, § 2, en een afwijking van deze beginselen heeft toegestaan.

De gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2, bepaalt de modaliteiten van deze afwijking. Deze modaliteiten kunnen desgevallend de mogelijkheid inhouden om af te wijken van artikel V.2. van het Wetboek van economisch recht.

De netbeheerder stimuleert de toepassing van energie-efficiëntiemaatregelen wanneer deze de noodzaak wegnemen om de elektriciteitscapaciteit op kosteneffectieve wijze uit te breiden of te vervangen, en wanneer zij een efficiënte en veilige werking van het transmissiesysteem ondersteunen.

La Commission approuve les produits et les procédures d'appel d'offres pour les services auxiliaires non liés à la fréquence, sur proposition du gestionnaire de réseau, conformément à sa compétence en vertu de l'article 23, § 2, 51°.

L'obligation d'acheter des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence visée à l'alinéa 4 ne s'applique pas aux composants pleinement intégrés au réseau.

Le gestionnaire du réseau acquiert l'énergie qu'il utilise pour couvrir les pertes d'énergie et maintenir une capacité de réserve dans le réseau selon des procédures transparentes, non discriminatoires et reposant sur les règles de marché."

Art. 7

À l'article 8 de la même loi, le paragraphe 1^{er}bis est remplacé comme suit:

"1^{er}bis. Dans le cadre des tâches visées au paragraphe 1^{er}, le gestionnaire du réseau s'emploie en premier lieu à faciliter l'intégration du marché.

À cette fin, le gestionnaire du réseau veille à se coordonner avec les gestionnaires de réseau de transport voisins d'Europe du nord-ouest, à savoir ceux-ci des Pays-Bas, du Luxembourg, de la France et de l'Allemagne, ainsi qu'avec d'autres gestionnaires de réseau européen pertinents, pour la mise en œuvre d'une méthode et d'une procédure commune coordonnée de gestion de la congestion pour les attributions de capacités ayant leur échéance à un an, à un mois et à un jour, tel que visé au chapitre IV du Règlement (UE) 2019/943. Le gestionnaire du réseau veille à ce que cette coordination porte sur toutes les étapes du processus, depuis le calcul des capacités et l'optimisation de l'attribution jusqu'à l'exploitation sûre du réseau, avec une répartition précise des responsabilités, et à ce qu'elle comprenne notamment:

a) l'utilisation d'un modèle de transport commun permettant de gérer efficacement les flux de bouclage physiques interdépendants et tenant compte des écarts entre les flux physiques et les flux commerciaux;

b) l'attribution et la réservation de capacités dans l'optique d'une gestion efficace des flux de bouclage physiques interdépendants;

c) des obligations identiques, pour les détenteurs de capacités, en matière de fourniture d'informations sur l'utilisation qu'ils projettent de faire des capacités qui leur sont attribuées, c'est-à-dire la réservation des capacités (pour les ventes aux enchères explicites);

d) des échéances et des dates de clôture identiques;

e) une structure identique pour l'attribution des capacités entre les différentes échéances et en termes de blocs de capacité vendus (quantité d'électricité exprimée en MW, MWh, etc.);

De commissie keurt op voorstel van de netbeheerder de producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten goed overeenkomstig haar bevoegdheid krachtens artikel 23, § 2, 51°.

De in het vierde lid bedoelde verplichting om niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten te kopen is niet van toepassing op volledig geïntegreerde netwerkcomponenten.

De netbeheerder koopt de energie die hij gebruikt om energieverliezen te dekken en om een reservecapaciteit in het net in stand te houden volgens transparante, niet-discriminerende en op de markt gebaseerde procedures."

Art. 7

In artikel 8, van dezelfde wet, wordt paragraaf 1bis vervangen als volgt:

"§ 1bis. In het kader van de in paragraaf 1 bedoelde taken zet de netbeheerder zich in de eerste plaats in om de markt-integratie te bevorderen.

Hiertoe zorgt de netbeheerder voor de nodige coördinatie met de beheerders van de naburige transmissienetten van Noordwest-Europa, namelijk deze van Nederland, Luxemburg, Frankrijk en Duitsland, alsook met andere relevante Europese netbeheerders, met het oog op de inwerkingstelling van een gemeenschappelijke gecoördineerde methode en procedure voor het beheer van de congestie voor de toekenningen van capaciteiten die vervallen na een termijn van één jaar, één maand en één dag, zoals bedoeld in hoofdstuk IV van Verordening (EU) 2019/943. De netbeheerder ziet erop toe dat deze coördinatie alle stappen van het proces dekt, vanaf de berekening van de capaciteiten en de optimalisering van de toekenning tot de veilige uitbating van het net, met een precieze verdeling van de verantwoordelijkheden, en dat dit onder meer het volgende omvat:

a) het aanwenden van een gemeenschappelijk vervoersmodel dat het mogelijk maakt de stromen van onderling afhankelijke fysieke lussen efficiënt te beheren, terwijl er rekening wordt gehouden met de verschillen tussen de fysieke stromen en de commerciële stromen;

b) de toekenning en de reservatie van capaciteit met het oog op een doeltreffend beheer van de onderling afhankelijke fysieke lusstromen;

c) identieke verplichtingen voor de houders van capaciteit inzake levering van informatie over het gebruik dat zij plannen te maken van de capaciteit die hen wordt toegekend, met andere woorden de reservatie van de capaciteit (voor de uitdrukkelijke veilingen);

d) identieke vervaldagen en afsluitingsdata;

e) een identieke structuur voor de toekenning van capaciteit tussen de verschillende vervaldagen in termen van verkochte capaciteitsblokken (hoeveelheid elektriciteit uitgedrukt in MW, MWh, enz.);

f) un cadre contractuel cohérent avec les opérateurs du marché;

g) la vérification des flux pour assurer le respect des exigences de sécurité du réseau à des fins de planification opérationnelle et d'exploitation en temps réel;

h) le traitement comptable et la liquidation des mesures de gestion de la congestion.

2° Le gestionnaire du réseau publie également toutes les données utiles concernant les échanges transfrontaliers sur la base des meilleures prévisions possibles et de toutes données utiles communiquées par les opérateurs du marché. Le gestionnaire du réseau publie au moins les données suivantes:

a) chaque année: des informations sur l'évolution à long terme du réseau et son incidence sur la capacité de transport transfrontalier;

b) chaque mois: les prévisions à un mois et à un an des capacités de transport à la disposition du marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions (par exemple, l'effet des saisons sur la capacité des lignes, les activités d'entretien sur le réseau, la disponibilité des unités de production, etc.);

c) chaque semaine: les prévisions à une semaine des capacités de transport à la disposition du marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions, telles que les prévisions météorologiques, la planification des travaux d'entretien du réseau, la disponibilité des unités de production, etc.;

d) chaque jour: les capacités de transport à un jour et intrajournalières à la disposition du marché pour chaque unité de temps du marché, en tenant compte de l'ensemble des réservations à un jour sur une base nette, des programmes de production à un jour, des prévisions concernant la demande et de la planification des travaux d'entretien du réseau;

e) la capacité totale déjà attribuée, par unité de temps du marché, et toutes les conditions utiles dans lesquelles cette capacité peut être utilisée (par exemple, le prix d'équilibre des ventes aux enchères, les obligations concernant les modalités d'utilisation des capacités, etc.), afin de déterminer les éventuelles capacités restantes;

f) les capacités attribuées, le plus tôt possible après chaque attribution, ainsi qu'une indication des prix payés;

g) la capacité totale utilisée, par unité de temps du marché, immédiatement après la réservation;

h) quasiment en temps réel: les flux commerciaux et physiques réalisés, sur une base agrégée, par unité de temps du marché, comprenant une description des effets des mesures

f) een coherent contractueel kader met de marktoperatoren;

g) het nazicht van de stromen voor het verzekeren van de eisen inzake veiligheid van het net ten behoeve van de operationele planning en exploitatie in reële tijd;

h) de boekhoudkundige verwerking en vereffening van de maatregelen voor het beheer van de congestie.

2° De netbeheerder maakt eveneens alle nuttige gegevens openbaar betreffende de grensoverschrijdende uitwisselingen op basis van de best mogelijke vooruitzichten en van alle nuttige gegevens die door de marktoperatoren worden medegedeeld. De netbeheerder maakt ten minste de volgende gegevens openbaar:

a) ieder jaar: informatie over de evolutie op lange termijn van het net en de weerslag ervan op de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit;

b) iedere maand: de vooruitzichten op één maand en één jaar van de transmissiecapaciteiten die ter beschikking staan van de markt, rekening houdend met alle nuttige gegevens waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten (bijvoorbeeld, de weerslag van de seizoenen op het vermogen van de lijnen, de onderhoudsactiviteiten op het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.);

c) elke week: de vooruitzichten op één week van de transmissiecapaciteit die ter beschikking staat van de markt, rekening houdend met alle nuttige informatie waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten zoals de weersvoorzichten, het plannen van onderhoudswerkzaamheden van het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.;

d) elke dag: de transmissiecapaciteiten op één dag en gedurende de dag die ter beschikking staan van de markt voor elke tijdseenheid van de markt, rekening houdend met het geheel van de dagreservaties op nettobasis, dagproductieprogramma's, vooruitzichten betreffende de vraag en de planning van onderhoudswerkzaamheden van het net;

e) de totale capaciteit die reeds werd toegekend per tijdseenheid van de markt, en alle nuttige voorwaarden waarbij deze capaciteit kan worden aangewend (bijvoorbeeld de evenwichtsprijs van de veilingen, de verplichtingen betreffende de modaliteiten voor het gebruik van de capaciteit, enz.) om de eventuele restcapaciteit te bepalen;

f) de toegekende capaciteit, zo spoedig mogelijk na elke toekenning, evenals een aanduiding van de betaalde prijzen;

g) de totale gebruikte capaciteit, per tijdseenheid van de markt, onmiddellijk na de reservatie;

h) in bijna werkelijke tijd: de commerciële en fysische stromen die verwezenlijkt worden, op een geaggregeerde basis, per tijdseenheid van de markt, met daarin een beschrijving

correctives éventuelles prises par le gestionnaire du réseau (par exemple, la restriction des transactions) pour résoudre les problèmes de réseau ou de système;

i) les informations ex-ante relatives aux indisponibilités prévues et les informations ex-post pour le jour précédent relatives aux indisponibilités prévues et imprévues des unités de production d'une capacité supérieure à 100 MW.

Le gestionnaire du réseau coopère dans l'exercice de ses missions avec l'ACER, à la demande de cette dernière. Il coopère également avec les centres opérationnels régionaux et le réseau européen de gestionnaires de réseau de transport de l'électricité pour l'élaboration des codes de réseau et les autres tâches visées à l'article 30 du Règlement (UE) 2019/943 et conformément à l'article 34, du même Règlement;

Lors de l'exécution des tâches visées au § 1^{er}, le gestionnaire du réseau tient compte des recommandations rédigées par les centres de coordination régionaux."

Art. 8

L'article 8 de la même loi est complété par les paragraphes 3, 4 et 5, rédigés comme suit:

"§ 3 Le gestionnaire du réseau peut traiter les données, en ce compris les données à caractère personnel au sens de la loi du 30 juillet 2018 relative à la protection des personnes physiques à l'égard des traitements de données à caractère personnel à l'exclusion des catégories particulières de données à caractère personnel visées à l'article 34 de la loi du 30 juillet précité, dans la mesure où le traitement desdites données est nécessaire à l'exécution des tâches dont le gestionnaire du réseau a été chargé conformément à la présente loi. Cela concerne les données:

1° des clients finals raccordés au réseau de transport ou aux réseaux ayant une fonction de transport;

2° des clients raccordés aux réseaux de distribution.

En ce qui concerne la mise à disposition des données des utilisateurs de réseau raccordés aux réseaux de distribution, visés à l'alinéa 1^{er}, 2°, le gestionnaire de réseau collabore avec les gestionnaires de réseau de distribution ou les personnes qui ont été chargées par les autorités régionales compétentes de la gestion des données visées à l'alinéa qui précède, si celui-ci est indiqué.

Le gestionnaire de réseau ne peut en aucun cas faire usage des données dont il dispose ou qui sont mises à sa disposition à des fins commerciales.

Le gestionnaire de réseau est le responsable du traitement des données dont il dispose ou qui sont mises à sa disposition en application de l'alinéa 1^{er} et peut, dans la mesure où cela est nécessaire pour l'exécution de ses tâches conformément

van de weerslag van de eventuele bijsturingsmaatregelen die door de netbeheerder worden genomen (bijvoorbeeld, de inperking van de transacties) om net- of systeemproblemen op te lossen;

i) de ex-ante informatie betreffende de voorziene niet-beschikbaarheid en de ex-post informatie voor de vorige dag betreffende de voorziene en onvoorziene niet-beschikbaarheid van de productie-eenheden waarvan het vermogen hoger ligt dan 100 MW.

De netbeheerder werkt tijdens de uitoefening van zijn opdrachten samen met het ACER, op vraag van deze laatste. Hij werkt eveneens samen met de regionale operationele centra en het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor het uitwerken van netcodes en de andere taken bedoeld in artikel 30 van Verordening (EU) 2019/943 en overeenkomstig artikel 34, van dezelfde Verordening;

Bij de uitvoering van de in § 1 bedoelde taken houdt de netbeheerder rekening met de door de regionale coördinatiecentra opgestelde aanbevelingen."

Art. 8

Artikel 8 van dezelfde wet, wordt aangevuld met de paragrafen 3, 4 en 5 luidende:

"§ 3 De netbeheerder kan de gegevens, inclusief persoonsgegevens in de zin van de wet van 30 juli 2018 betreffende de bescherming van natuurlijke personen met betrekking tot de verwerking van persoonsgegevens met uitsluiting van de bijzondere categorieën van persoonsgegevens bedoeld in artikel 34 van de voornoemde wet van 30 juli 2018, verwerken, in de mate dat de verwerking van die gegevens noodzakelijk is voor de uitvoering van de taken waarmee de netbeheerder overeenkomstig deze wet is belast. Dit betreft de gegevens van:

1° de netgebruikers aangesloten op het transmissienet of netten met een transmissiefunctie;

2° de netgebruikers aangesloten op de distributienetten.

Wat betreft het ter beschikking stellen van de gegevens betreffende netgebruikers aangesloten op de distributienetten bedoeld in het eerste lid, 2°, werkt de netbeheerder samen met distributienetbeheerders of de personen die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de in vorig lid bepaalde gegevens indien deze is aangeduid.

De netbeheerder mag de gegevens waarover hij beschikt of die hem ter beschikking worden gesteld in geen geval gebruiken voor commerciële doeleinden.

De netbeheerder is verwerkingsverantwoordelijke voor de gegevens waarover hij beschikt of die hem ter beschikking worden gesteld krachtens het eerste lid en kan in de mate dat dit noodzakelijk is voor de uitvoering van zijn taken

à la présente loi, développer des systèmes de gestion de données, de cybersécurité et de protection des données.

Le gestionnaire de réseau accorde gratuitement à l'utilisateur de réseau l'accès à ses données pour les consulter et les mettre à disposition de chaque partie éligible que l'utilisateur du réseau désigne.

Le gestionnaire de réseau collabore avec les gestionnaires de réseaux de distribution ou avec les personnes chargées par les autorités régionales compétentes de la gestion des données visées à l'alinéa 1, 2°, pour mettre toutes les données dont il dispose et qui sont nécessaires à l'exécution de leurs missions légales à la disposition de l'utilisateur du réseau et à chaque partie éligible que l'utilisateur du réseau désigne.

§ 4 Le traitement des données à caractère personnel est effectué conformément au Règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation de ces données, et abrogeant la directive 95/46/CE.

Le traitement et la conservation des données à caractère personnel restent limités à la durée nécessaire et ne sont pas supérieurs à douze ans.

Le traitement des données à caractère personnel par le gestionnaire de réseau visé au paragraphe 3 est seulement effectué par des personnes qui en sont chargées pour ordre du gestionnaire de réseau.

§ 5 Sans préjudice de l'article 9ter, le Roi fixe dans le Règlement technique visé à l'article 11, § 1er, les conditions et modalités relatives à la gestion et l'échange, par le gestionnaire de réseau, de données visées au paragraphe 3."

Art. 9

À l'article 9 de la même loi, le paragraphe 1er est remplacé comme suit:

"§ 1er. Le gestionnaire du réseau doit être constitué sous la forme d'une société anonyme et avoir son siège social et son administration centrale dans un État faisant partie de l'Espace économique européen. Il satisfait aux conditions visées à l'article 7:97 du Code des sociétés et des associations. Il ne peut s'engager dans des activités de production ou de vente d'électricité autres que la production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires et les ventes nécessitées par son activité de coordination en tant que gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau ne possède, ne développe, ne gère ou n'exploite pas d'installations de stockage d'énergie. Il ne peut non plus s'engager dans des activités de gestion de réseaux de distribution d'un niveau de tension inférieur à 30 kV. Lorsqu'il s'engage dans des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins

overeenkomstig deze wet systemen ontwikkelen van gegevensbeheer, cyberbeveiliging en gegevensbescherming.

De netbeheerder verleent kosteloos toegang aan de netgebruiker tot zijn gegevens om deze te raadplegen en ter beschikking te stellen aan elke in aanmerking komende partij die de netgebruiker aanwijst.

De netbeheerder werkt samen met de distributiesysteembeheerders of met de personen die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de in het eerste lid, 2° bedoelde gegevens, om alle gegevens waarover hij beschikt en die noodzakelijk zijn voor de uitvoering van hun wettelijke taken, ter beschikking te stellen aan de netgebruiker en aan elke in aanmerking komende partij die de netgebruiker aanwijst.

§ 4 De verwerking van persoonsgegevens geschiedt in overeenstemming met Verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG.

De verwerking en het bewaren van persoonsgegevens blijven beperkt tot duur die noodzakelijk is en niet langer dan twaalf jaar.

De verwerking van persoonsgegevens door de netbeheerder bedoeld in paragraaf 3 wordt enkel uitgevoerd door personen die in opdracht van de netbeheerder hiertoe belast zijn.

§ 5. Onverminderd artikel 9ter bepaalt de Koning in het in artikel 11, § 1 bedoelde Technisch Reglement de voorwaarden en modaliteiten met betrekking tot het beheer en uitwisseling door de netbeheerder van de gegevens gevisieerd in paragraaf 3."

Art. 9

In artikel 9, van dezelfde wet, wordt paragraaf 1 vervangen als volgt:

"§ 1. De netbeheerder moet zijn opgericht in de vorm van een naamloze vennootschap, met maatschappelijke zetel en centrale administratie in een Staat van de Europese Economische Ruimte. Hij voldoet aan de voorwaarden bedoeld in artikel 7:97 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen. Hij mag geen andere activiteiten ondernemen inzake productie of verkoop van elektriciteit dan de productie in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten en de verkopen die nodig zijn voor zijn coördinatieactiviteit als netbeheerder. De netbeheerder bezit, ontwikkelt, beheert of exploiteert geen energieopslagfaciliteiten. Hij mag ook geen activiteiten ondernemen inzake het beheer van distributienetten met een spanningsniveau dat lager is dan 30 kV. Indien hij zich inlaat met productieactiviteiten in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende

en termes de services auxiliaires, le gestionnaire du réseau est soumis aux tarifs approuvés en application de l'article 12 ainsi qu'aux dispositions de l'article 11, § 2.

Dans ce cadre, il valorise les prestations de services auxiliaires qu'il effectue en conformité avec les articles 11, § 2 et 12. L'électricité produite dans ce cadre par le gestionnaire du réseau ne peut être commercialisée. Le gestionnaire du réseau recourt en dernier recours, sous la forme de droits de tirage négociés, à des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires après accord de la commission et après avoir mis en œuvre auparavant toutes procédures préalables de recours au marché applicables.

Le gestionnaire du réseau ne peut exercer de contrôle, direct ou indirect, quelle qu'en soit la forme, sur des producteurs, opérateurs d'installations de stockage d'énergie, distributeurs, fournisseurs et intermédiaires ainsi que dans des entreprises de gaz naturel telles que définies par la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations. En ce qui concerne les gestionnaires de réseau de distribution, le présent alinéa s'entend sans préjudice des dispositions de l'article 8, § 2.

Les entreprises d'électricité et/ou de gaz naturel, telles que définies par la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, ne peuvent détenir seules ou conjointement, directement ou indirectement, aucune part du capital du gestionnaire du réseau ni aucune action du gestionnaire du réseau. Les actions de ces entreprises ne peuvent être assorties d'un droit de vote.

Les statuts du gestionnaire du réseau et les conventions d'actionnaires ne peuvent octroyer de droits particuliers aux entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou le stockage et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel.

Les entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou le stockage et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel ne peuvent désigner les membres du comité d'administration, du comité de direction, du comité de gouvernance d'entreprise, du comité d'audit, du comité de rémunération et de tout autre organe représentant légalement le gestionnaire du réseau.

Une même personne physique n'est pas autorisée à être membre du conseil de surveillance, du conseil d'administration ou des organes représentant légalement l'entreprise, et simultanément d'une entreprise assurant une des fonctions suivantes: production ou stockage ou fourniture d'électricité et du gestionnaire du réseau de transport d'électricité."

Art. 10

Dans les dispositions suivantes de la même loi, les mots "12 à 12quinquies" sont chaque fois remplacés par les mots "12 à 12quater":

diensten, wordt de netbeheerder onderworpen aan de met toepassing van artikel 12 goedgekeurde tarieven alsook aan de bepalingen van artikel 11, § 2.

In dit kader kent hij een waarde toe aan de prestaties van ondersteunende diensten die hij verricht overeenkomstig de artikelen 11, § 2 en 12. De in dit kader door de netbeheerder geproduceerde elektriciteit mag niet worden gecommercialiseerd. De netbeheerder doet, in laatste instantie, onder de vorm van onderhandelde trekkingsrechten, beroep op productieactiviteiten binnen de Belgische regelzone binnen de vermogenslimieten van zijn behoeften inzake ondersteunende diensten, nadat hij eerst alle van toepassing zijnde voorafgaande procedures om een beroep te doen op de markt geïmplementeerd heeft en na akkoord van de commissie.

De netbeheerder mag, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen zeggenschap uitoefenen, onder welke vorm dan ook, over producenten, operatoren van energieopslagfaciliteiten, distributeurs, leveranciers en tussenpersonen en evenmin in aardgasbedrijven zoals bepaald bij de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen. Wat de distributienetbeheerders betreft, geldt dit lid zonder afbreuk te doen aan de bepalingen van artikel 8, § 2.

De elektriciteits- en/of aardgasbedrijven, zoals omschreven in de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, mogen, alleen of gezamenlijk, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen deel van het kapitaal van de netbeheerder en geen aandelen van de netbeheerder aanhouden. Aan de aandelen van deze ondernemingen kan geen stemrecht worden verbonden.

De statuten van de netbeheerder en de aandeelhoudersovereenkomsten mogen geen bijzondere rechten verlenen aan ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en / of opslag en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas.

De ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en / of opslag en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas mogen de leden van de raad van bestuur, het directiecomité, het corporate governance comité, het auditcomité, het bezoldigingscomité alsook elk ander orgaan dat de netbeheerder rechtsgeldig vertegenwoordigt niet benoemen.

Het is eenzelfde natuurlijke persoon niet toegelaten lid te zijn van de raad van toezicht, de raad van bestuur of de organen die wettelijk de onderneming vertegenwoordigen en, tegelijkertijd van een onderneming die een van volgende functies vervult: productie of opslag of levering van elektriciteit en elektriciteitstransmissienetbeheerder."

Art. 10

In de volgende bepalingen van deze wet worden de woorden "12 tot 12quinquies" telkens vervangen door de woorden "12 tot 12quater":

1° l'article 9^{ter}, alinéa unique, 4°;

2° l'article 12^{ter}, alinéa 3;

3° l'article 18, § 2, alinéa 3;

4° l'article 18^{bis}, § 2, alinéa 2 et § 3, alinéa 3;

5° l'article 23, § 2, alinéa 2, 14°;

6° l'article 29^{quater}, § 1^{er}.

Art. 11

L'article 12, § 5, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le 13°, les mots "12^{quinquies}" sont remplacés par les mots "8, § 1/1";

2° le paragraphe 5 est complété par les dispositions sous 28° et 29°, rédigées comme suit:

"28° Les clients actifs sont soumis à des tarifs de réseau transparents et non-discriminatoires qui reflètent les coûts, l'électricité injectée dans le réseau et l'électricité consommée à partir du réseau étant imputées séparément, conformément à l'article 18 du Règlement (UE) 2019/943, où il est veillé à ce qu'ils contribuent de manière adéquate et équilibrée au partage du coût global du système;

29° les communautés énergétiques citoyennes sont soumises à des tarifs de réseau transparents et non discriminatoires qui garantissent qu'ils contribuent de manière adéquate et équilibrée au partage du coût global du réseau de transport."

Art. 12

L'article 12^{quinquies} de la même loi, remplacé par la loi du 8 janvier 2012 et modifié par la loi du 13 juillet 2017, est abrogé.

Art. 13

À l'article 18 de la même loi, le paragraphe 2 est remplacé comme suit:

"§ 2 Les fournisseurs et les intermédiaires appliquent aux clients finals les tarifs approuvés en application des articles 12 à 12^{quater}.

Ils veillent également à ce que leurs clients qui sont raccordés au réseau de transport ne soient pas soumis à des exigences techniques et administratives, procédures ou rémunérations discriminatoires selon qu'ils aient ou non un contrat avec un opérateur de service de flexibilité ou avec un acteur du marché pratiquant l'agrégation.

1° artikel 9^{ter}, enig lid, 4°;

2° artikel 12^{ter}, derde lid;

3° artikel 18, § 2, derde lid;

4° artikel 18^{bis}, § 2, eerste lid en § 3, eerste lid;

5° artikel 23, § 2, tweede lid, 14°;

6° artikel 29^{quater}, § 1.

Art. 11

In artikel 12, § 5, van dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in de bepaling onder 13° worden de woorden "12^{quinquies}" vervangen door de woorden "8, § 1/1";

2° paragraaf 5 wordt aangevuld met de bepalingen onder 28° en 29°, luidende:

"28° actieve afnemers worden onderworpen aan transparante en niet-discriminerende nettarieven die de kosten weerspiegelen, waarbij de elektriciteit die in het net wordt geïnjecteerd en de elektriciteit die uit het net wordt verbruikt apart worden verrekend overeenkomstig artikel 18 Verordening (EU) 2019/943, waarbij ervoor wordt gezorgd dat zij op een passende en evenwichtige wijze bijdragen aan het delen van de totale kosten van het systeem;

29° energiegemeenschappen van burgers worden onderworpen aan transparante en niet-discriminerende nettarieven die de kosten weerspiegelen, waarbij wordt gewaarborgd dat zij op voldoende en evenwichtige wijze bijdragen aan het delen van de totale kosten van het transmissienet.

Art. 12

Artikel 12^{quinquies} van dezelfde wet, vervangen bij de wet van 8 januari 2012 en gewijzigd bij de wet van 13 juli 2017, wordt opgeheven.

Art. 13

In artikel 18, van dezelfde wet, wordt paragraaf 2 vervangen als volgt:

"§ 2 De leveranciers en tussenpersonen passen op de eindafnemers de met toepassing van de artikelen 12 tot 12^{quater} goedgekeurde tarieven toe.

Ze zorgen er ook voor dat hun klanten die zijn aangesloten op het transmissienet niet onderworpen zijn aan technische en administratieve vereisten, procedures of discriminerende vergoedingen naargelang ze al dan niet een contract hebben met een aanbieder van flexibilitiediensten of met een marktdeelnemer die aan aggregatie doet.

Les fournisseurs et les intermédiaires veillent à garantir un niveau élevé de protection de leurs clients finals raccordés au réseau de transport, notamment en ce qui concerne la transparence des termes et conditions des contrats, l'information générale et les mécanismes de règlement des litiges, et gèrent, protègent et sécurisent les données nécessaires au changement du client final raccordé au réseau de transport vers un autre fournisseur, les données d'effacement de la consommation et les données d'autres services.”

Art. 14

À l'article 18, § 2/3, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans l'alinéa 1^{er}, les mots “un délai de préavis d'un mois” sont remplacés par les mots “un délai de préavis de maximum trois semaines à compter de la date de la demande de changement”;

2° le paragraphe 2/3 est complété par deux alinéas rédigés comme suit:

“Sans préjudice de ce qui précède à l'alinéa 4, les fournisseurs peuvent facturer des frais de résiliation de contrat à des clients non résidentiels ou qui ne sont pas des PME et que ces clients résilient de leur plein gré leur contrat de fourniture d'électricité à durée déterminée et à prix fixe avant l'échéance de leur contrat, pour autant que ces frais relèvent d'un contrat que le client a conclu de son plein gré et qu'ils soient clairement communiqués au client avant la conclusion du contrat. Ces frais sont proportionnés et ne dépassent pas la perte économique directe subie par le fournisseur du fait de la résiliation du contrat par le client, y compris les coûts de tout investissement groupé ou des services qui ont déjà été fournis au client dans le cadre du contrat. La charge de la preuve de la perte économique directe incombe au fournisseur et l'admissibilité des frais de résiliation de contrat fait l'objet d'une surveillance de la part de la commission.

Le délai de préavis maximum stipulé dans l'alinéa 1^{er} et l'interdiction de facturer des frais de résiliation stipulée dans l'alinéa 4 s'appliquent également aux clients résidentiels qui participent à des dispositifs collectifs de changement de fournisseur.”

Art. 15

Dans l'article 18 de cette même loi, le paragraphe 4 est remplacé comme suit:

“§ 4. Les fournisseurs et intermédiaires tiennent à la disposition de la Commission européenne, des autorités fédérales et de l'Autorité belge de la Concurrence, aux fins d'exécution de leurs tâches, pour une durée de cinq ans, les données pertinentes relatives à toutes les transactions portant sur des contrats de fourniture d'électricité à des clients raccordés au réseau de transport ou des instruments dérivés sur l'électricité

De leveranciers en tussenpersonen zorgen ervoor dat zij een hoog beschermingsniveau aan hun eindafnemers die op het transmissienet zijn aangesloten, garanderen, meer bepaald inzake de transparantie van de voorwaarden van de contracten, de algemene informatie en de mechanismen voor geschillenbeslechting en beheren, beschermen en beveiligen de gegevens die nodig zijn voor het overstappen van de eindafnemer die aangesloten is op het transmissienet naar een andere leverancier, vraagresponsgegevens en gegevens voor andere diensten.”

Art. 14

In artikel 18, § 2/3, van dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid worden de woorden “van één maand wordt nageleefd” vervangen door de woorden “van ten hoogste drie weken vanaf de datum van het verzoek wordt nageleefd”;

2° paragraaf 2/3 wordt aangevuld met twee leden, luidende als volgt:

“Onverminderd hetgeen voorafgaat in lid 4 mogen leveranciers opzegvergoedingen in rekening brengen aan afnemers die geen huishoudelijke afnemer of K.M.O. zijn die vrijwillig een elektriciteitsleveringscontract met een vaste looptijd en een vaste prijs vóór het einde van de looptijd opzeggen, voor zover zulke vergoedingen deel uitmaken van een contract dat de afnemer vrijwillig is aangegaan en zulke vergoedingen duidelijk aan de afnemer worden meegedeeld voordat het contract wordt aangegaan. Dergelijke vergoedingen zijn evenredig en mogen bovendien niet meer bedragen dan het rechtstreekse economische verlies dat de leverancier, lijdt als gevolg van de afnemer die zijn contract opzegt, met inbegrip van de kosten voor gebundelde investeringen of diensten die de afnemer reeds heeft ontvangen als onderdeel van het contract. De bewijslast voor het rechtstreekse economische verlies ligt bij de leverancier en de toelaatbaarheid van opzegvergoedingen wordt gemonitord door de commissie.

De maximale opzegtermijn, bedoeld in het eerste lid en het verbod op een opzegvergoeding bedoeld in het vierde lid zijn eveneens van toepassing op huishoudelijke afnemers die deelnemen aan collectieve overstapregelingen.”

Art. 15

In artikel 18, van dezelfde wet, wordt paragraaf 4 vervangen als volgt:

“§ 4. De leveranciers en tussenpersonen houden de ter zake dienende gegevens met betrekking tot al hun transacties in elektriciteitsleveringscontracten met afnemers die aangesloten zijn op het transmissienet of elektriciteitsderivaten met tussenpersonen die aangesloten zijn op het transmissienet en de netbeheerder gedurende een periode van vijf jaar ter beschikking van de Europese Commissie, de federale

passés avec des intermédiaires raccordés au réseau de transport et le gestionnaire du réseau.

Les données comprennent des informations sur les caractéristiques des transactions pertinentes, telles que les règles relatives à la durée, à la livraison et à la liquidation, la quantité, la date et l'heure de l'exécution, le prix de la transaction et le moyen d'identifier l'intermédiaire concerné (client gros-siste), ainsi que les informations requises concernant tous les contrats de fourniture d'électricité et instruments dérivés sur l'électricité non liquidés.

La commission peut mettre certaines de ces données à la disposition des acteurs du marché, pour autant que ne soient pas divulguées des informations commercialement sensibles, confidentielles et/ou à caractère personnel, sur des acteurs du marché ou des transactions déterminés. Le présent paragraphe ne s'applique pas aux informations relatives aux instruments financiers qui relèvent de la directive 2014/65/UE du Parlement européen et du Conseil du 15 mai 2014 concernant les marchés d'instruments financiers et modifiant les directives 2002/92/CE et 2011/61/UE. Lorsque les autorités visées au premier alinéa ont besoin d'accéder aux données détenues par des entités relevant de la directive qui précède, ces entités leur fournissent les données demandées."

Art. 16

L'article 18 de cette même loi est complété par les paragraphes 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 et 15 rédigés comme suit:

"§ 5. Sous réserve du respect du Livre VI du Code de droit économique, le contrat entre le client final et son fournisseur comprend au moins les éléments suivants:

- 1° l'identité et l'adresse du fournisseur;
- 2° les services fournis, les niveaux de qualité des services offerts, ainsi que le délai nécessaire au raccordement initial;
- 3° les types de services de maintenance offerts;
- 4° les moyens par lesquels des informations actualisées sur l'ensemble des prix applicables, les redevances de maintenance et les produits ou services groupés peuvent être obtenues;
- 5° la durée du contrat, les conditions de renouvellement et de résiliation du contrat et d'interruption des services, y compris des produits ou services qui sont groupés avec ces services, et si une résiliation du contrat sans frais est autorisée;
- 6° les compensations et les formules de remboursement éventuellement applicables dans le cas où les niveaux de qualité des services prévus dans le contrat ne sont pas atteints, y compris une facturation inexacte ou tardive;

overheden en de Belgische Mededingingsautoriteit, voor de uitvoering van hun taken.

De gegevens omvatten bijzonderheden betreffende de kenmerken van de betrokken transacties, zoals looptijd, leverings- en betalingsregels, hoeveelheden, uitvoeringsdata en -tijdstippen, transactieprijs en middelen om de betrokken tussenpersoon (grootafnemer) te identificeren, alsmede specifieke nadere gegevens over alle openstaande elektriciteitsleveringscontracten en elektriciteitsderivaten.

De commissie kan bepaalde van deze gegevens ter beschikking stellen van de marktpartijen, voor zover er geen commercieel gevoelige, vertrouwelijke informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter over bepaalde marktpartijen of transacties wordt bekendgemaakt. Deze paragraaf is niet van toepassing op informatie betreffende de financiële instrumenten die vallen onder Richtlijn 2014/65/EU van het Europees Parlement en de Raad van 15 mei 2014 betreffende markten voor financiële instrumenten en tot wijziging van Richtlijn 2002/92/EG en Richtlijn 2011/61/EU. Wanneer de in het eerste lid bedoelde instanties inzage nodig hebben in de gegevens die worden bewaard door de entiteiten die onder voorgaande Richtlijn vallen, verstrekken deze entiteiten hen de gevraagde gegevens."

Art. 16

Artikel 18, van dezelfde wet, wordt aangevuld met de paragrafen 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 en 15 luidende:

"§ 5. Onder voorbehoud van het naleven van Boek VI van Wetboek van Economisch Recht, dient in het contract tussen de eindafnemer en zijn leverancier ten minste het volgende te zijn opgenomen:

- 1° de identiteit en het adres van de leverancier;
- 2° de geleverde diensten, de aangeboden kwaliteitsniveaus van de diensten en de benodigde tijd voor de eerste aansluiting;
- 3° de aangeboden soorten onderhoudsdiensten;
- 4° de wijze waarop de meest recente informatie over alle geldende prijzen, onderhoudskosten en gebundelde producten of diensten kan worden verkregen;
- 5° de duur van het contract, de voorwaarden voor verlenging en opzegging van het contract en diensten, met inbegrip van producten of diensten die gebundeld zijn met die diensten, en van het contract, en of kosteloze opzegging van het contract is toegestaan;
- 6° alle vergoedingen en terugbetalingsregelingen die gelden indien de contractuele kwaliteitsniveaus van de diensten niet worden gehaald, met inbegrip van onnauwkeurige of te late facturering;

7° les modalités de lancement d'une procédure de règlement extrajudiciaire de règlement des litiges conformément à l'article 26 de la directive 2019/944;

8° la communication de façon claire, sur la facture ou sur les sites internet de l'entreprise d'électricité, d'informations concernant les droits des consommateurs, notamment des informations sur les modalités de traitement des plaintes et toutes les informations visées par cette disposition.

Les conditions contractuelles sont équitables et communiquées à l'avance. En tout état de cause, ces informations sont fournies avant la conclusion ou la confirmation du contrat. Lorsque le contrat est conclu par le biais d'intermédiaires, les informations relatives aux éléments visés par cette disposition sont également communiquées avant la conclusion du contrat.

§ 6. Sous réserve du respect du Livre VI du Code de droit économique, les clients finals sont avertis en temps utile de toute intention de modifier les conditions contractuelles et sont informés de leur droit de résilier le contrat au moment où ils sont avisés de l'intention de le modifier. Les fournisseurs avisent directement leurs clients finals, de manière transparente et compréhensible, de tout ajustement du prix de fourniture ainsi que des raisons, des conditions préalables et de la portée de cet ajustement, en temps utile et au plus tard deux semaines avant que l'ajustement ne prenne effet ou, en ce qui concerne les clients résidentiels, au plus tard un mois avant que l'ajustement ne prenne effet.

§ 7. Les fournisseurs adressent aux clients finals des informations transparentes relatives aux prix et aux tarifs pratiqués, ainsi qu'aux conditions générales applicables, en ce qui concerne l'accès aux services d'électricité et à l'utilisation de ces services.

§ 8. Les fournisseurs offrent aux clients finals un large choix de modes de paiement. Ces modes de paiement n'opèrent pas de discrimination induite entre les clients. Toute différence dans la tarification des modes de paiement ou des systèmes de paiement anticipé est objective, non discriminatoire et proportionnée et ne dépasse pas les coûts directs supportés par le bénéficiaire pour l'utilisation d'un mode de paiement ou d'un système de paiement anticipé spécifique, conformément à l'article 62 de la directive (UE) 2015/2366 du Parlement européen et du Conseil.

§ 9. En application du § 8, les clients résidentiels qui ont accès à des systèmes de paiement anticipé ne sont pas désavantagés par les systèmes de paiement anticipé.

§ 10. Les fournisseurs présentent aux clients finals des conditions générales équitables et transparentes, qui sont formulées dans un langage clair et dénué d'ambiguïté et ne contiennent pas d'obstacles non contractuels à l'exercice par les clients de leurs droits, tel un excès de documentation contractuelle.

7° de methode voor het inleiden van een buitengerechtelijke geschillenbeslechtsingsprocedure overeenkomstig artikel 26 van richtlijn 2019/944;

8° informatie over consumentenrechten, met inbegrip van informatie over klachtenbehandeling en alle in deze bepaling bedoelde informatie, welke duidelijk wordt meegedeeld op de factuur of op de websites van het elektriciteitsbedrijf.

De contractuele voorwaarden zijn eerlijk en vooraf bekend. In ieder geval wordt deze informatie voorafgaand aan de sluiting of bevestiging van het contract verstrekt. Indien contracten door middel van tussenpersonen worden gesloten, wordt de in deze bepaling vastgelegde informatie eveneens voorafgaand aan de ondertekening van het contract verstrekt.

§ 6. Onder voorbehoud van het naleven van Boek VI van Wetboek van Economisch Recht, worden de eindafnemers op toereikende wijze in kennis gesteld van ieder voornemen de contractuele voorwaarden te wijzigen en worden op de hoogte gesteld van hun recht de overeenkomst op te zeggen wanneer zij van een dergelijk voornemen in kennis worden gesteld. Leveranciers stellen hun eindafnemers op een transparante en begrijpelijke manier rechtstreeks in kennis van aanpassingen van de leveringsprijs, alsmede van de redenen en voorwaarden voor de aanpassing en de reikwijdte ervan, en doen dit uiterlijk twee weken, en voor zover het huishoudelijke afnemers betreft, uiterlijk één maand vóór de aanpassing in werking treedt.

§ 7. Eindafnemers ontvangen van leveranciers transparante informatie over geldende prijzen en tarieven en over standaardvoorwaarden met betrekking tot de toegang tot en het gebruik van elektriciteitsdiensten.

§ 8. Eindafnemers worden door leveranciers een ruime keuze van betalingswijzen geboden, die geen enkele categorie afnemers onnodig discrimineert. Ieder verschil in tarieven in verband met betalingsmethoden of vooruitbetalingsregelingen is objectief, niet-discriminerend en evenredig, en bedraagt niet meer dan de directe kosten die door de begunstigde worden gedragen voor het gebruik van een specifieke betalingsmethode of vooruitbetalingsregeling, in lijn met artikel 62 van Richtlijn (EU) 2015/2366 van het Europees Parlement en de Raad.

§ 9. Huishoudelijke afnemers die toegang hebben tot vooruitbetalingssystemen, op grond van § 8 ondervinden geen nadeel als gevolg van die systemen.

§ 10. Eindafnemers krijgen van leveranciers eerlijke en transparante algemene voorwaarden aangeboden die gesteld zijn in duidelijke en begrijpelijke taal en die geen niet-contractuele belemmeringen bevatten voor het uitoefenen van de rechten van afnemers, zoals overdreven contractuele documentatie.

§ 11. Les clients finals ont droit à un bon niveau de service et à un traitement des plaintes de la part de leurs fournisseurs. Les fournisseurs traitent les plaintes de manière simple, équitable et rapide.

§ 12. La commission délivre un label de confiance qui peut être accordé à un outil de comparaison des offres des fournisseurs, y compris les offres pour des contrats d'électricité à tarification dynamique. Les exigences auxquelles l'outil de comparaison doit répondre pour recevoir le label de confiance sont déterminées par le Roi, sur avis de la commission, mais incluent au moins les suivantes:

1° l'outil de comparaison est proposé gratuitement aux clients résidentiels et aux PME;

2° l'outil de comparaison est indépendant des acteurs du marché et garantit le même traitement à toutes les entreprises d'électricité dans les résultats de recherche;

3° l'outil de comparaison indique clairement l'identité de ses propriétaires et de la personne physique ou morale qui exploite et contrôle l'outil, et donne des informations sur le mode de financement de cet outil;

4° l'outil de comparaison énonce les critères clairs et objectifs sur la base desquels la comparaison doit être effectuée, y compris les services, et les publie;

5° l'outil de comparaison emploie un langage clair et dénué d'ambiguïté;

6° l'outil de comparaison fournit des informations exactes et à jour et donne la date et l'heure de la dernière mise à jour;

7° l'outil de comparaison est accessible aux personnes handicapées en étant perceptible, exploitable, compréhensible et robuste;

8° l'outil de comparaison prévoit une procédure efficace pour signaler des informations inexactes quant aux offres publiées; et

9° l'outil de comparaison effectue des comparaisons en limitant les données à caractère personnel demandées à celles qui sont strictement nécessaires à la comparaison."

Art. 17

Dans cette même loi, le titre du chapitre IVbis est remplacé comme suit: "Chapitre IVbis - Gestion de la flexibilité".

Art. 18

À l'article 19bis de cette même loi, les paragraphes 1^{er} et 2 sont remplacés comme suit:

"§ 1^{er}. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, tout client final a le droit de

§ 11. Eindafnemers hebben recht op dienstverlening en klachtenbehandeling door hun leveranciers. Leveranciers handelen klachten eenvoudig, eerlijk en snel af.

§ 12. De commissie brengt een vertrouwensmerk uit dat kan toegekend worden aan een vergelijkingsinstrument waarin het aanbod aan leveranciers wordt vergeleken, met inbegrip van aanbiedingen van contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs. De vereisten waaraan het vergelijkingsinstrument dient te voldoen om het vertrouwensmerk te ontvangen worden door de Koning bepaald, na advies van de commissie, maar zijn minstens de volgende:

1° het vergelijkingsinstrument wordt gratis aangeboden aan huishoudelijke afnemers en K.M.O.;

2° is onafhankelijk van marktdeelnemers en waarborgt dat elektriciteitsbedrijven in zoekresultaten gelijk worden behandeld;

3° vermeldt duidelijk wie de eigenaars zijn en welke natuurlijke of rechtspersoon het instrument beheert en controleert, alsook hoe het instrument worden gefinancierd;

4° hanteert duidelijke en objectieve criteria als basis voor de vergelijking, waaronder diensten, en vermeldt deze;

5° maakt gebruik van gewone en ondubbelzinnige bewoordingen;

6° geeft nauwkeurige en geactualiseerde informatie, met vermelding van het tijdstip van de meest recente actualisering;

7° is toegankelijk voor personen met een handicap door waarneembaar, bedienbaar, begrijpelijk en robuust te zijn;

8° biedt een doeltreffende procedure om onjuiste informatie over gepubliceerde aanbiedingen te melden, en

9° voert vergelijkingen uit waarbij de opgevraagde persoonlijke gegevens beperkt blijven tot gegevens die strikt noodzakelijk zijn voor de vergelijking".

Art. 17

In dezelfde wet, wordt het opschrift van hoofdstuk IVbis vervangen als volgt: "Hoofdstuk IVbis - Flexibiliteitbeheer".

Art. 18

In artikel 19bis, van dezelfde wet, worden de paragrafen 1 en 2 vervangen als volgt:

"§ 1. Onverminderd de technische voorschriften opgelegd door de bevoegde overheden, heeft elke eindafnemer het

valoriser sa flexibilité et peut, à ce titre, recourir à son fournisseur ou à tout opérateur de service de flexibilité de son choix.

Chaque client final est propriétaire de toutes les données de mesure relatives à ses installations électriques. Il doit pouvoir en disposer gratuitement dans des délais compatibles avec l'augmentation de sa flexibilité dans tous les marchés concernés et processus correspondants.

Tout opérateur de service de flexibilité est tenu de confier à un responsable d'équilibre la responsabilité de l'équilibre de la flexibilité qu'il gère.

§ 2. Sur proposition du gestionnaire du réseau, la commission fixe après concertation avec les autorités régionales compétentes, les règles organisant le transfert de l'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est formulée après consultation des acteurs du marché.

Au sens du présent chapitre, on entend par transfert d'énergie une activation de flexibilité impliquant un fournisseur et un opérateur de service de flexibilité ayant un responsable d'équilibre distinct et/ou un opérateur de service de flexibilité distinct du fournisseur.

Les règles visées à l'alinéa 1^{er} s'appliquent au marché à un jour, au marché intra-journalier, au marché de la réserve stratégique et au marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires, à l'exception du marché de l'activation du réglage primaire de la fréquence.

Elles déterminent notamment:

1° les principes de détermination du volume de flexibilité activé;

2° les principes de correction du déséquilibre quart-horaire né de l'activation de la flexibilité par un opérateur de service de flexibilité;

3° les échanges d'informations et données nécessaires à la mise en œuvre du transfert d'énergie;

4° le phasage de la mise en œuvre du transfert d'énergie dans les différents marchés précités.”

Art. 19

À l'article 19^{ter} de cette même loi, le paragraphe 1^{er} est remplacé comme suit:

“§ 1^{er}. Le gestionnaire du réseau est chargé de la gestion des données de flexibilité pour ce qui concerne la valorisation de la flexibilité entraînant un transfert d'énergie visé à l'article 19^{bis}.

A cet effet, il est notamment chargé des tâches suivantes, dans le respect des dispositions du règlement technique:

recht om zijn flexibiliteit te valoriseren en kan hij hiervoor een beroep doen op zijn leverancier of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze.

Elke eindafnemer is de eigenaar van alle meetgegevens met betrekking tot zijn elektrische installaties. Hij moet er kosteloos over kunnen beschikken binnen de termijnen die verenigbaar zijn met het vergroten van zijn flexibiliteit in alle betrokken markten en bijbehorende processen.

Elke aanbieder van flexibiliteitsdiensten dient de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de flexibiliteit die hij beheert toe te vertrouwen aan een evenwichtsverantwoordelijke.

§ 2. Op voorstel van de netbeheerder legt de commissie, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden, de regels vast voor de organisatie van de energieverdracht via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten. Het voorstel van de netbeheerder wordt opgesteld na raadpleging van de marktpelers.

In de zin van dit hoofdstuk verstaat men onder energieverdracht een activering van de flexibiliteit waarbij een leverancier en een aanbieder van flexibiliteitsdiensten betrokken zijn die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten die niet hun leverancier is.

De in het eerste lid bedoelde regels zijn van toepassing op de day-ahead markt, de intraday markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurne-evenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling.

Zij bepalen in het bijzonder:

1° de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibiliteitsvolume;

2° de principes om het kwartuurne-evenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activering van de flexibiliteit door een aanbieder van flexibiliteitsdiensten;

3° de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de energieverdracht;

4° de gefaseerde implementatie van de energieverdracht in de verschillende hoger genoemde markten.”

Art. 19

In artikel 19^{ter}, van dezelfde wet wordt paragraaf 1 vervangen als volgt:

“§ 1. De netbeheerder staat in voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens voor wat betreft de valorisatie van de flexibiliteit die een energieverdracht met zich meebrengt, zoals bedoeld in artikel 19^{bis}.

Hiertoe is hij in het bijzonder belast met de volgende taken, met inachtneming van de bepalingen van het technisch reglement:

1° collecter, vérifier, traiter et transmettre les informations nécessaires au calcul du volume de flexibilité impliquant un transfert d'énergie, tout en assurant leur confidentialité;

2° assurer un suivi et un monitoring régulier du marché, ainsi qu'informer la commission de tout indice éventuel de manipulation influençant la détermination des volumes activés de flexibilité impliquant un transfert d'énergie;

3° veiller à une gestion sûre des données tout en y garantissant un accès non discriminatoire au propriétaire des données.”.

Art. 20

Dans cette même loi, un chapitre IVter est inséré, rédigé comme suit: “Chapitre IVter - Droits et obligations des clients actifs”.

Art. 21

Au chapitre IVter de la même loi, inséré par l'article 19, un article 19quater et un article 19quinquies sont ajoutés, rédigés comme suit:

“Art. 19quater § 1^{er}. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, chaque client actif raccordé au réseau de transport dispose des droits suivants:

1° le droit de participer à des services d'électricité;

2° le droit de conclure un contrat d'agrégation, sans être tenu d'obtenir le consentement d'autres acteurs du marché;

3° le droit de vendre de l'électricité autoproduite, y compris par des accords d'achat d'électricité;

4° le droit de valoriser sa flexibilité, conformément à l'article 19bis;

5° le droit de déléguer à un tiers la gestion des installations requises pour ses activités, y compris l'installation, le fonctionnement, le traitement des données et la maintenance, sans que ce tiers soit considéré comme un client actif;

6° le droit de consommer l'électricité autoproduite;

7° le droit de stocker l'électricité au moyen d'une installation de stockage d'énergie, que cette électricité soit autoproduite ou prélevée sur le réseau.

Un client actif propriétaire d'une installation de stockage d'énergie:

1° a le droit de connecter cette installation au réseau de transport dans un délai raisonnable et le cas échéant;

1° de l'information nodig voor de berekening van het flexibilitetsvolume met een energieoverdracht, met inachtneming van de vertrouwelijkheid ervan, verzamelen, berekenen, verwerken en overmaken;

2° de markt regelmatig opvolgen en monitoren en de commissie op de hoogte brengen van elke eventuele aanwijzing van manipulatie die een invloed heeft op de bepaling van de geactiveerde flexibilitetsvolumes met een energieoverdracht.

3° zorgen voor een veilig gegevensbeheer en aan de eigenaar van de gegevens tegelijkertijd niet-discriminerende toegang tot deze gegevens garanderen.”.

Art. 20

In dezelfde wet wordt een hoofdstuk IVter ingevoegd, luidende “Hoofdstuk IVter - Rechten en plichten van actieve afnemers”.

Art. 21

In hoofdstuk IVter van dezelfde wet, ingevoegd bij artikel 19, worden een artikel 19quater ingevoegd, luidende:

“Art. 19quater § 1. Onverminderd de technische vereisten opgelegd door de bevoegde autoriteiten, heeft elke actieve afnemer aangesloten op het transmissienet de volgende rechten:

1° het recht om deel te nemen aan elektriciteitsdiensten;

2° het recht om een aggregatiecontract af te sluiten, zonder dat hij daartoe toestemming moet krijgen van andere marktdeelnemers;

3° het recht om zelf opgewekte elektriciteit te verkopen, onder meer door middel van stroomafnameovereenkomsten;

4° het recht om zijn flexibilitet te valoriseren, in overeenstemming met artikel 19bis;

5° het recht om het beheer van de faciliteiten die nodig zijn voor zijn activiteiten, inclusief installatie, bediening, gegevensverwerking en onderhoud, aan een derde te delegeren, zonder dat die derde als een actieve afnemer wordt beschouwd;

6° het recht om zelfopgewekte elektriciteit te verbruiken;

7° het recht om elektriciteit op te slaan door middel van een energieopslagfaciliteit, ongeacht of deze elektriciteit zelf is opgewekt of van het net is afgenomen.

Een actieve afnemer die eigenaar is van een energieopslagfaciliteit:

1° heeft het recht om die installatie binnen een redelijke termijn en indien van toepassing op het transmissienet aan te sluiten;

2° a le droit de fournir plusieurs services d'électricité simultanément, si cela est techniquement réalisable;

3° n'est soumis à aucune redevance en double, y compris les tarifs de réseau de transmission, pour l'électricité stockée qui reste dans ses locaux ou lorsqu'il fournit des services de flexibilité aux gestionnaires de réseau;

4° et n'est pas soumis à des exigences concernant les autorisations telles que visées à l'article 4 ou à des redevances disproportionnées.

Le client actif a le droit d'exercer les activités visées à l'alinéa 1^{er} sans être soumis à des exigences techniques disproportionnées ou discriminatoires, ou à des exigences administratives, à des procédures et à des redevances qui ne reflètent pas les coûts.

Chaque client actif est financièrement responsable des déséquilibres qu'il provoque sur le réseau de transport. La responsabilité est garantie pour l'équilibre de ses activités ou en déléguant cette responsabilité à une personne responsable de cet équilibre.

Dans le règlement technique visé à l'article 11, § 1^{er}, le Roi peut fixer les modalités de la responsabilité financière du client actif pour les déséquilibres qu'il provoque sur le réseau de transport.

§ 2. Toute clause contractuelle dans un contrat de fourniture ou un autre contrat conclu entre un client ou une entreprise raccordée au réseau de transport et une entreprise d'électricité, ou tout paiement ou toute sanction abusifs dans le cadre d'un tel contrat, qui porte atteinte au droit du client ou de l'entreprise raccordé au réseau de transport d'acheter ou de vendre des services de flexibilité ou des services d'électricité autres que la fourniture ou de conclure un contrat avec un opérateur de flexibilité, ou qui porte atteinte aux droits du client actif tels qu'énumérés au paragraphe 1^{er}, est nulle.

Art. 22

Au chapitre IV^{ter} de la même loi, inséré par l'article 18, un article 19^{quinquies} est inséré, rédigé comme suit:

“art. 19^{quinquies}. § 1^{er}. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes et de la compétence des Régions, visée à l'article 6, § 1^{er}, VI, premier alinéa, a) et deuxième alinéa, d), de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, une communauté énergétique citoyenne propriétaire d'une ou plusieurs installations de stockage d'énergie a le droit, en ce qui concerne ces installations de stockage, de ne pas être soumise à aucune redevance en double, y compris les tarifs de transport, pour l'électricité stockée qui reste dans ses locaux ou lorsqu'elle fournit des services de flexibilité aux gestionnaires de réseau et, en ce qui concerne ces installations de stockage, n'est pas soumis à des exigences concernant des autorisations, telles que visées à l'article 4 ou à des redevances disproportionnées.

2° heeft het recht om meerdere elektriciteitsdiensten tegelijk te leveren, indien technisch mogelijk;

3° krijgt geen dubbele tarieven aangerekend, waaronder transmissienettarieven, voor opgeslagen elektriciteit op zijn eigen terrein of als hij flexibilitheidsdiensten levert aan de netbeheerder;

4° en wordt niet onderworpen aan onevenredige vereisten met betrekking tot vergunningen zoals bedoeld in artikel 4 of vergoedingen.

De actieve afnemer heeft het recht om de in de eerste lid bedoelde activiteiten uit te oefenen, zonder onderworpen te zijn aan onevenredige of discriminerende technische vereisten, of aan administratieve vereisten, procedures en heffingen die geen kosten weerspiegelen.

Elke actieve afnemer is financieel verantwoordelijk voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet. De verantwoordelijkheid wordt verzekerd voor het evenwicht van zijn activiteiten of door deze verantwoordelijkheid te delegeren aan een persoon die verantwoordelijk is voor het evenwicht.

De Koning kan in het in artikel 11, § 1 bedoelde Technisch Reglement, de modaliteiten bepalen inzake de financiële verantwoordelijkheid van de actieve afnemer voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet.

§ 2. Elke contractuele clausule in een leveringscontract of ander contract tussen een afnemer of een onderneming aangesloten op het transmissienet en een elektriciteitsbedrijf, of elke onrechtmatige betaling of sanctie in het kader van een dergelijk contract die van invloed is op het recht van de afnemer of onderneming die aangesloten is op het transmissienet om flexibilitheidsdiensten of elektriciteitsdiensten anders dan de levering te kopen of verkopen of om een contract aan te gaan met een aanbieder van flexibiliteit, of die inbreuk maken op de rechten van de actieve afnemer zoals vermeld in paragraaf 1, is nietig.

Art. 22

In hoofdstuk IV^{ter} van dezelfde wet, ingevoegd bij artikel 18, wordt een artikel 19^{quinquies} ingevoegd, luidende:

“art. 19^{quinquies}. § 1. Onverminderd de technische vereisten opgelegd door de bevoegde autoriteiten, en onverminderd de bevoegdheid van de Gewesten, bedoeld in artikel 6, § 1, VII, eerste lid, a), en tweede lid, d), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, heeft een energiegemeenschap van burgers die eigenaar is van energieopslagfaciliteiten die rechtstreeks aangesloten is of zijn op het transmissienet het recht om, wat deze opslagfaciliteiten betreft geen dubbele tarieven aangerekend te krijgen, waaronder transmissienettarieven, voor opgeslagen elektriciteit op zijn eigen terrein of als het flexibilitheidsdiensten levert aan de netbeheerder, en wordt wat deze opslagfaciliteiten betreft niet onderworpen aan onevenredige vereisten met betrekking tot vergunningen zoals bedoeld in artikel 4 of vergoedingen die tot de bevoegdheid van de federale overheid behoren.

Chaque communauté énergétique citoyenne est financièrement responsable des déséquilibres qu'elle provoque sur le réseau de transport. La responsabilité est garantie pour l'équilibre de ses activités ou en déléguant cette responsabilité à une personne responsable de cet équilibre.

Le Roi peut déterminer des règles supplémentaires concernant l'exécution de ce paragraphe.

§ 2 Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, chaque communauté d'énergie renouvelable a le droit d'exercer une ou plusieurs des activités suivantes:

1° produire de l'énergie à partir d'une installation dont la communauté d'énergie est l'un des propriétaires ou dispose des droits d'utilisation;

2° autoconsommer l'énergie visée au point 1°;

3° stocker de l'énergie au moyen de facilités de stockages;

4° offrir des services d'énergie ou y participer;

5° intervenir comme fournisseur de flexibilité ou d'agrégation ou participant à la flexibilité ou l'agrégation;

6° vendre l'énergie, visée au point 1°, également avec un accord d'achat d'électricité au réseau de transport;

Le Roi peut établir des règles supplémentaires concernant les conditions de reconnaissance et de participation aux communautés d'énergie renouvelable.

Une communauté d'énergie renouvelable a le droit d'exercer les activités visées à l'alinéa 1^{er} sans être soumise à des exigences techniques disproportionnées ou discriminatoires, ou à des exigences administratives, à des procédures et à des redevances qui ne reflètent pas les coûts.

§ 3 Toute clause contractuelle dans un contrat de fourniture ou un autre contrat entre une communauté énergétique citoyenne et une entreprise d'électricité, ou tout paiement ou sanction abusifs dans le cadre d'un tel contrat qui portent atteinte au droit de la communauté énergétique citoyenne d'acheter ou de vendre des services de flexibilité ou des services d'électricité autres que la fourniture et de conclure un contrat avec un opérateur de flexibilité, ou qui portent atteinte aux droits de la communauté énergétique citoyenne mentionnés au § 1, sont nuls de plein droit.

Art. 23

À l'article 20, § 2 de cette même loi, est ajouté un alinéa 6, rédigé comme suit:

“Le Roi détermine, sur avis de la commission, les critères pour évaluer le nombre de ménages en situation de précarité énergétique”

Elke energiegemeenschap van burgers is financieel verantwoordelijk voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet. De verantwoordelijkheid wordt verzekerd voor het evenwicht van zijn activiteiten of door deze verantwoordelijkheid te delegeren aan een persoon die verantwoordelijk is voor het evenwicht.

De Koning kan nadere regels vaststellen met betrekking tot de uitvoering van deze paragraaf.

§ 2. Onverminderd de technische vereisten opgelegd door de bevoegde autoriteiten, wordt aan elke hernieuwbare energiegemeenschap het recht toegekend om een of meer van de volgende activiteiten uit te voeren:

1° energie produceren uit een installatie, waarbij de energiegemeenschap één van de eigenaars is van de productie-installatie;

2° het zelfverbruik van de energie, vermeld in punt 1°;

3° energie opslaan door middel van een opslagfaciliteit;

4° energiediensten aanbieden of eraan deelnemen;

5° optreden als dienstverlener van flexibiliteit of aggregatie of deelnemer aan flexibiliteit of aggregatie;

6° de energie, vermeld in punt 1°, verkopen, ook met een stroomafnameovereenkomst op het transmissienet;

De Koning kan nadere regels vaststellen met betrekking tot de voorwaarden voor erkenning en deelname aan hernieuwbare-energiegemeenschappen.

Een hernieuwbare-energiegemeenschap heeft het recht om de in de eerste lid bedoelde activiteiten uit te oefenen, zonder onderworpen te zijn aan onevenredige of discriminerende technische vereisten, of aan administratieve vereisten, procedures en heffingen die geen kosten weerspiegelen.

§ 3. Elke contractuele clausule in een leveringscontract of ander contract tussen een energiegemeenschap van burgers en een elektriciteitsbedrijf, of elke onrechtmatige betaling of sanctie in het kader van een dergelijk contract die van invloed is op het recht van de energiegemeenschap van burgers om flexibiliteitsdiensten of elektriciteitsdiensten anders dan de levering te kopen of verkopen en om een contract aan te gaan met een aanbieder van flexibiliteit, of die inbreuk maken op de rechten van de energiegemeenschap van burgers zoals vermeld in § 1 van dit artikel, is automatisch nietig.

Art. 23

In artikel 20, § 2 van dezelfde wet, wordt een zesde lid toegevoegd, luidende:

“De Koning bepaalt, na advies van de commissie, de criteria voor de beoordeling van het aantal huishoudens dat kampt met energiearmoede.”

Art. 24

Dans cette même loi, un nouvel article 20*quinquies* est inséré, rédigé comme suit:

“Art. 20*quinquies*. § 1^{er}. Chaque fournisseur qui a plus de 200 000 clients finals propose un contrat d’électricité à tarification dynamique à chaque client final qui le demande et qui est équipé d’un compteur approprié. Lorsqu’il propose un tel contrat d’électricité à tarification dynamique, le fournisseur, sous réserve du respect du Livre VI du Code de droit économique, informe le potentiel client final des opportunités et avantages, des coûts et des possibles risques de prix des contrats d’électricité à tarification dynamique ainsi que de la nécessité d’installer un compteur électrique adapté.

§ 2. La commission est chargée du suivi des pratiques de marché concernées. À cet effet, la commission identifie les risques que les nouveaux produits et services peuvent entraîner, elle est chargée de la détection, de la constatation et de la sanction des abus, sans porter préjudice à l’Autorité belge de la Concurrence.

Dans le cadre de l’accomplissement des missions qui sont assignées à la commission et visées à l’alinéa 1^{er}, la commission peut renvoyer des missions spécifiques et individuelles de contrôle et de sanction qui le justifient à l’Autorité belge de la Concurrence ou demander pour des missions spécifiques et individuelles de contrôle et de sanction le soutien des fonctionnaires de la Direction générale Énergie et de la Direction générale Inspection économique du Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie, mandatés conformément à l’article 30*bis*.

Dans l’hypothèse où des abus sont constatés, la commission peut imposer au fournisseur une amende administrative, conformément à l’article 31.

§ 3. Chaque client final est tenu de donner son consentement explicite au fournisseur après l’obtention des informations visées au § 1^{er} avant de passer à un contrat d’électricité à tarification dynamique.

§ 4. Pendant une période d’au moins dix ans après l’entrée en vigueur de cette loi, la commission assure un suivi permanent des principales évolutions sur le marché de ces contrats d’électricité à tarification dynamique, y compris les offres sur le marché et leur impact sur les factures des consommateurs, en particulier le niveau de volatilité des prix, et publie un rapport annuel à cet égard qui doit être notifié au ministre au plus tard dans les 60 jours ouvrables après le jour anniversaire de l’entrée en vigueur de cette loi.”

Art 25

À l’article 21*bis*, § 1^{er}, alinéa 3 de la même loi, les mots “des mesures d’exonération visée au § 1er*bis* et” sont abrogés.

Art. 24

In dezelfde wet, wordt een nieuw artikel 20*quinquies* ingevoegd, luidende:

“Art. 20*quinquies*. § 1. Iedere leverancier die meer dan 200 000 eindafnemers heeft, biedt een contract aan op basis van een dynamische elektriciteitsprijs aan iedere eindafnemer die daarom vraagt en bij wie een daarvoor geschikte meter is geïnstalleerd. In dergelijke aanbieding van een contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs verstrekt de leverancier, onder voorbehoud van het naleven van Boek VI van Wetboek van Economisch Recht, informatie aan de potentiële eindafnemer over de mogelijkheden en voordelen, kosten en mogelijke prijsrisico’s van contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs en betreffende de noodzaak om een passende elektriciteitsmeter te laten installeren.

§ 2. De commissie staat in voor het toezicht op de betreffende marktpraktijken. Daartoe identificeert de commissie risico’s die de nieuwe producten en diensten met zich mee kunnen brengen, staat de commissie in voor de opsporing, vaststelling en sanctiëring van misbruik, onverminderd de bevoegdheden van de Belgische Mededingingsautoriteit.

In het kader van de uitvoering van de taken die aan de commissie zijn toegewezen bedoeld in het eerste lid, kan de commissie specifieke en individuele controle- en sanctiëringsovereenkomsten die dit verantwoorden doorverwijzen naar de Belgische Mededingingsautoriteit of bijstand vorderen voor specifieke en individuele controle- en sanctiëringsovereenkomsten vanwege de ambtenaren van de Algemene Directie Energie en van de Algemene Directie Economische Inspectie van de Federale Overheidsdienst Économie, K.M.O., Middenstand en Énergie, die gevolmachtigd zijn overeenkomstig artikel 30*bis*.

In het geval misbruik wordt vastgesteld, kan de commissie de leverancier een administratieve geldboete overeenkomstig artikel 31 opleggen.

§ 3. Elke eindafnemer moet altijd expliciete toestemming geven aan de leverancier na de verkrijging van de in § 1 bedoelde informatie voordat wordt overgeschakeld op een contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs.

§ 4. Gedurende tien jaar te rekenen vanaf de inwerkingtreding van deze wet, staat de commissie in voor een permanent monitoring van de voornaamste marktontwikkelingen met betrekking tot de contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs, met inbegrip van het aanbod op de markt en de effecten op de facturen van de consument en, specifiek, de prijsvolatiliteit en stelt daarover een jaarverslag op dat uiterlijk binnen 60 werkdagen na de jaardag van de inwerkingtreding van deze wet aan de minister wordt ter kennis gegeven.”

Art 25

In artikel 21*bis*, § 1, derde lid van dezelfde wet worden de woorden “de vrijstelling bedoeld in § 1*bis* en” opgeheven.

Art. 26

À l'article 21^{ter}, § 2, alinéa unique, de la même loi, le 6° est abrogé.

Art. 27

À l'article 23 de cette même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° le paragraphe 1^{er} est remplacé comme suit:

“§ 1^{er}. Il est créé une commission de régulation de l'électricité et du gaz, en allemand “Elektrizitäts- und Gasregulierungs-kommission” et en abrégé “CREG”. La commission est un organisme autonome ayant la personnalité juridique et ayant son siège dans l'arrondissement administratif de Bruxelles-Capitale.

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

1° promouvoir, en étroite collaboration avec l'ACER, la Commission européenne, les autorités de régulation des Régions et des autres États membres, un marché intérieur de l'électricité concurrentiel, sûr et durable pour l'environnement au sein de la Communauté européenne, et une ouverture effective du marché pour l'ensemble des clients et des fournisseurs de la Communauté européenne, et garantir des conditions appropriées pour que les réseaux d'électricité fonctionnent de manière effective et fiable, en tenant compte d'objectifs à long terme;

2° développer un marché entre les régions de la Communauté européenne définies par l'article 34, § 3, du Règlement (UE) 2019/943, concurrentiel et fonctionnant correctement au sein de la Communauté européenne, en vue de la réalisation des objectifs visés au point 1°;

3° supprimer les entraves au commerce de l'électricité entre États membres, notamment en mettant en place des capacités de transport transfrontalier suffisantes pour répondre à la demande et renforcer l'intégration des marchés des différents États membres, ce qui devrait permettre à l'électricité de mieux circuler dans l'ensemble de la Communauté européenne;

4° contribuer à assurer, de la manière la plus avantageuse par rapport au coût, la mise en place de réseaux non discriminatoires qui soient sûrs, fiables, performants et axés sur les clients finals, et promouvoir l'adéquation des réseaux et, conformément aux objectifs généraux de politique énergétique, l'efficacité énergétique ainsi que l'intégration de la production d'électricité, à grande ou à petite échelle, à partir de sources d'énergie renouvelables, ainsi que la gestion et la coordination du réseau de transport et l'interaction efficace et appropriée de

Art. 26

In artikel 21^{ter}, § 2, enig lid, van dezelfde wet, wordt de bepaling onder 6° opgeheven.

Art. 27

In artikel 23, van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° paragraaf 1 wordt vervangen als volgt:

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

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

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

2° het ontwikkelen van een markt tussen de regio's van de Europese Gemeenschap zoals bepaald in artikel 34, § 3, van Verordening (EU) 2019/943, die door mededinging gekenmerkt is en correct functioneert binnen de Europese Gemeenschap met het oog op de verwezenlijking van de in punt 1° bedoelde doelstellingen;

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

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

ce réseau de transport avec d'autres réseaux d'énergie pour le gaz ou la chaleur afin de faciliter, de favoriser et d'améliorer l'interconnexion de ces derniers avec le réseau de transport;

5° faciliter l'accès au réseau des nouvelles capacités de production et installations de stockage d'énergie, notamment en supprimant les obstacles qui pourraient empêcher l'arrivée de nouveaux venus sur le marché et l'intégration de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables;

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

6° faire en sorte que le gestionnaire du réseau et les utilisateurs du réseau reçoivent des incitations suffisantes, tant à court terme qu'à long terme, pour améliorer les performances des réseaux et favoriser l'intégration du marché;

7° assurer que les clients bénéficient du fonctionnement efficace du marché et promouvoir une concurrence effective ainsi que contribuer à garantir un haut niveau de protection des consommateurs en étroite collaboration avec les autorités concernées chargées de la protection des consommateurs;

8° contribuer à assurer un service public et universel de grande qualité dans le secteur de la fourniture d'électricité et contribuer à la protection des clients vulnérables et à la compatibilité des mécanismes nécessaires d'échange de données pour permettre aux clients raccordés au réseau de transport de changer de fournisseur.”

2° dans le paragraphe 2, alinéa 2, les modifications suivantes sont apportées:

a) au 13° les mots “données de flexibilité de la demande” sont remplacés par “données de flexibilité”;

b) une nouvelle disposition 13° bis est insérée entre le 13° et 14°, rédigée comme suit:

“13°bis contrôle l'exercice de la mission de gestion des données par le gestionnaire de réseau, visé à l'article 8, paragraphes 3, 4 et 5 de la présente loi”;

c) le 16° est remplacé par ce qui suit: “16° vérifie l'absence de subsides croisés entre les activités de transport, de distribution et de fourniture ou d'autres activités relevant du secteur de l'électricité ou non”;

d) une nouvelle disposition 20° bis est insérée entre le 20° et 21°, rédigée comme suit:

“20°bis est habilitée à octroyer un label de confiance aux outils de comparaison qui satisfont aux critères visés à l'article 18, § 14 et à veiller au respect de ceux-ci”;

e) le 27° est remplacé par ce qui suit:

met andere energienetwerken voor gas of warmte teneinde de koppeling van laatstgenoemden met het transmissienet te faciliteren, te vergemakkelijken en te verbeteren;

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

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

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

7° ervoor zorgen dat de afnemers baat hebben bij een efficiënte werking van de markt en de daadwerkelijke mededinging bevorderen alsook bijdragen tot het waarborgen van een hoog niveau van consumentenbescherming in nauwe samenwerking met de desbetreffende consumentenbeschermingsautoriteiten;

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

2° in paragraaf 2, tweede lid, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in de bepaling onder 13° wordt het woord “vraagflexibiliteitgegevens” vervangen door het woord “flexibiliteitgegevens”;

b) tussen 13° en 14° wordt een nieuwe bepaling 13°bis ingevoegd, luidende:

“13°bis controleert de uitvoering van de datamanagementopdracht door de netbeheerder, zoals bedoeld in artikel 8, paragraaf 3, 4 en 5 van deze wet”;

c) de bepaling onder 16° wordt vervangen als volgt: “16° de afwezigheid van kruissubsidies tussen transmissie-, distributie- en leveringsactiviteiten of andere al dan niet op elektriciteitsgebied liggende activiteiten controleren”;

d) tussen 20° en 21° wordt een nieuwe bepaling 20°bis ingevoegd, luidende:

“20°bis is bevoegd om een vertrouwensmerk toe te kennen aan vergelijkingsinstrumenten die voldoen aan de criteria zoals bepaald in artikel 18, § 14.”;

e) de bepalingen onder 27° wordt vervangen als volgt:

“27° surveille les investissements dans les capacités de production et de stockage sous l’angle de la sécurité d’approvisionnement;”.

f) le 35°bis est inséré, rédigé comme suit:

“35°bis Lors de la réception d’une proposition du gestionnaire de réseau conformément à la disposition 9°, la commission est autorisée, moyennant une motivation appropriée, à demander au gestionnaire de réseau de fournir une proposition adaptée dans les 40 jours calendrier. Après réception d’une nouvelle proposition, la commission décide, moyennant une motivation appropriée, des contrats-types pour le raccordement et l’accès au réseau de transport, la fourniture de services auxiliaires et les méthodes d’accès à l’infrastructure transfrontalière.”.

g) le 43° est abrogé;

h) les 49°, 50° et 51° sont insérés, rédigés comme suit:

“49° suit l’évolution du marché et évalue les risques que peuvent comporter les contrats à prix dynamiques, et est chargée de détecter, constater et sanctionner les abus en la matière;

50° surveille et évalue les performances du gestionnaire de réseau en ce qui concerne le développement d’un réseau intelligent axé sur l’efficacité énergétique et l’intégration de l’énergie provenant de sources renouvelables, sur la base d’un ensemble limité d’indicateurs, et publier tous les deux ans un rapport national contenant des recommandations;

51° approuve les produits et la procédure de passation de marché pour les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence”.

Art. 28

À l’article 23^{quater} de cette même loi, le paragraphe 1^{er} est remplacé comme suit:

“§ 1. La commission coopère sur les questions transfrontalières avec la ou les autorités de régulation des États membres de l’Union européenne concernés et le cas échéant, des pays tiers voisins, ainsi qu’avec l’ACER.

La commission consulte les autorités de régulation des autres États membres de l’Union européenne, coopère étroitement et échange avec elles et communique à l’ACER toute information nécessaire à l’exécution des tâches qui lui incombent en vertu de la présente loi. En ce qui concerne les informations échangées, l’autorité qui les reçoit assure le même niveau de confidentialité que celui exigé de l’autorité qui les fournit.

La commission coopère au moins à l’échelon régional, tel que visé à l’article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009, pour:

“27° toezien op de investeringen in de productie- en opslagcapaciteit vanuit het oogpunt van de bevoorradingszekerheid;”.

f) de bepaling onder 35°bis wordt ingevoegd, luidende als volgt:

“35°bis Bij ontvangst van een voorstel van de netbeheerder op grond van de bepaling 9° , kan de commissie mits behoorlijke motivatie de netbeheerder verzoeken om een aangepast voorstel te bezorgen binnen 40 kalenderdagen. Na ontvangst van een nieuw voorstel beslist de commissie mits behoorlijke motivatie over de typecontracten voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet, de verstrekking van ondersteunende diensten en de methoden voor de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur.”;

g) de bepaling onder 43° wordt opgeheven;

h) de bepalingen 49°, 50° en 51° worden ingevoegd, luidende als volgt:

“49° monitort de marktontwikkelingen en beoordeelt de risico’s die contracten met dynamische prijzen met zich mee kunnen brengen, en staat in voor het opsporen, vaststellen, en sanctioneren van misbruik ter zake;

50° toezicht houden op en beoordelen van de prestaties van de netbeheerder met betrekking tot de ontwikkeling van een slim netwerk dat gericht is op energie-efficiëntie en de integratie van energie uit hernieuwbare bronnen op basis van een beperkte reeks indicatoren, en om de twee jaar een nationaal rapport publiceren met aanbevelingen.

51° producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten goedkeuren”.

Art. 28

In artikel 23^{quater}, van dezelfde wet, wordt paragraaf 1 vervangen als volgt:

“§ 1. De commissie werkt voor de grensoverschrijdende zaken samen met de regulerende instanties of overheden van de betrokken lidstaten van de Europese Unie, en in voorkomend geval van naburige derde landen, en met het ACER.

De commissie consulteert en werkt nauw samen met de reguleringsoverheden van de andere lidstaten van de Europese Unie, zij wisselt met hen alle informatie uit voor de uitvoering van de taken die haar toebedeeld zijn krachtens deze wet, en deelt deze informatie mee aan het ACER. De overheid die deze uitgewisselde informatie ontvangt, behandelt ze met dezelfde strikte vertrouwelijkheid als de overheid die ze verstrekt.

De commissie werkt tenminste samen op regionaal niveau, zoals bedoeld in artikel 34.3 van Verordening (EG) nr. 2019/943, om:

a) favoriser la mise en place de modalités pratiques pour permettre une gestion optimale du réseau, promouvoir les bourses d'échange d'électricité et l'attribution de capacités transfrontalières et pour permettre un niveau adéquat de capacités d'interconnexion, y compris par de nouvelles interconnexions, au sein de la région et entre les régions, tels que visées à l'article 12, § 3 du Règlement (CE) n° 714/2009, afin qu'une concurrence effective puisse s'installer et que la sécurité de l'approvisionnement puisse être renforcée, sans opérer de discrimination entre les entreprises de fourniture dans les différents États membres de l'Union européenne;

b) coordonner le développement de tous les codes de réseau pour les gestionnaires de réseau de transport et les autres acteurs du marché concernés; et

c) coordonner le développement des règles de gestion de la congestion.

d) coordonner la surveillance conjointe des entités exerçant des fonctions au niveau régional ou de l'Union et situées sur le territoire belge, et notamment veiller en étroite collaboration avec les autres autorités de régulation, à ce que les centres de coordination régionaux, le réseau européen des gestionnaires de réseau de transport pour l'électricité, dénommée ci-après le REGRT pour l'électricité, et l'entité de l'Union européenne pour les gestionnaires de réseau de distribution, dénommée ci-après l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge, respectent les obligations qui leur incombent au titre de cette loi, du règlement (UE) 2019/943, ou des décisions juridiquement contraignantes de l'autorité de régulation ou de l'ACER qui les concerne.

e) coordonner, en coopération avec les autres autorités concernées, la surveillance conjointe des évaluations de l'adéquation des ressources à l'échelle nationale, régionale et européenne.”.

Art. 29

À l'article 23^{quater}, § 2, de la même loi les mots “directive 2009/72/CE” sont remplacés par les mots “directive (UE) 2019/944”

Art. 30

L'article 23^{quater} de cette même loi es complété par un paragraphe 4, rédigé comme suit:

“§ 4. Aux fins de la surveillance visée au § 1, d), la commission dispose des compétences suivantes:

1° demander des informations auprès des centres de coordination régionaux, du REGRT pour l'électricité et de l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge.

2° effectuer des inspections, y compris des inspections inopinées, dans les locaux des centres de coordination régionaux, du REGRT pour l'électricité et de l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge;

a) de invoering van praktische modaliteiten te bevorderen, teneinde een optimaal beheer van het net mogelijk te maken, elektriciteitsbeurzen en toewijzing van grensoverschrijdende capaciteit te stimuleren, en een adequaat niveau van interconnectiecapaciteit, mede door nieuwe interconnectie binnen de regio en tussen de regio's, zoals bedoeld in artikel 34.3, van Verordening (EG) nr. 2019/943, mogelijk te maken teneinde de ontwikkeling van daadwerkelijke mededinging mogelijk te maken en de bevoorradingszekerheid te verbeteren zonder tussen leveranciers uit verschillende lidstaten van de Europese Unie te discrimineren;

b) de ontwikkeling van alle netcodes voor de relevante transmissienetbeheerders en andere marktdeelnemers te coördineren; en

c) de ontwikkeling van de regels inzake congestiebeheer te coördineren.

d) het gezamenlijke toezicht op entiteiten die functies op regionaal of Uniebreed niveau uitvoeren en die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied, te coördineren en in het bijzonder er in nauwe samenwerking met de andere regulerende instanties voor zorgen dat de regionale coördinatiecentra, het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit, hierna te noemen ENTSB voor elektriciteit, en de Europese entiteit van distributiesysteembeheerders, hierna te noemen EU-DSB-entiteit, die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied, hun verplichtingen uit hoofde van deze wet, Verordening (EU) 2019/943, of enig toepasselijk juridisch bindend besluit van de regulerende instantie of ACER, naleven;

e) het gezamenlijke toezicht op nationale, regionale en Uniebrede hulpbrontoereikendheidsbeoordelingen te coördineren in samenwerking met andere betrokken autoriteiten.”.

Art. 29

In artikel 23^{quater}, § 2, van dezelfde wet, worden de woorden “Richtlijn 2009/72/EG” vervangen door de woorden “Richtlijn (EU) 2019/944”

Art. 30

Artikel 23^{quater}, van dezelfde wet, wordt aangevuld met een paragraaf 4, luidende:

“§ 4. Met het oog op het toezicht bedoeld in § 1, d), beschikt de commissie over de volgende bevoegdheden:

1° het verzoeken om informatie van de regionale coördinatiecentra, het ENTSB voor elektriciteit en de EU-DSB-entiteit die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied;

2° het uitvoeren van inspecties, ook onaangekondigde, in de gebouwen van de regionale coördinatiecentra, het ENTSB voor elektriciteit en de EU-DSB-entiteit die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied;

3° rendre des décisions contraignantes conjointes concernant les centres de coordination régionaux, le REGRT pour l'électricité et l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge.

Si la commission constate qu'un centre de coordination régional ou le REGRT pour l'électricité ou une entité de GRD de l'UE, situés sur le territoire belge, ne se conforme pas à une obligation figurant dans la directive 2019/944, le règlement (UE) 2019/943 ou des décisions juridiquement contraignantes de l'autorité de régulation ou de l'ACER qui les concerne dans un délai de deux mois suivant la communication de la constatation précitée à l'entité régionale concernée, la commission peut mettre en demeure l'entité régionale concernée de se conformer à ses obligations. Si l'entité régionale concernée omet de le faire dans un délai de trois mois suivant cette mise en demeure, la commission peut lui infliger une amende administrative conformément à l'article 31."

Art. 31

À l'article 31, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° à l'alinéa 1^{er} les mots "et 49°" sont insérés entre les mots "de toutes autres dispositions dont elle surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3, 3bis, 4°, 8°" et les mots "dans le délai que la commission détermine";

2° à l'alinéa 2, les mots "et 49°" sont insérés entre les mots "reste en défaut de se conformer à toutes les dispositions dont la commission surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3, 3bis, 4°" et les mots "la commission peut";

3° à l'alinéa 3, les mots "et 49°" sont insérés entre les mots "les dispositions dont la commission surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3, 3bis, 4°" et les mots "la commission peut".

Dispositions transitoire et finale

Art. 32

Sans préjudice de l'article 8, § 1^{er}, troisième alinéa, 2° de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, si la Commission estime, sur la base d'un rapport visé au deuxième alinéa transmis par le gestionnaire du réseau, qu'une ou plusieurs des offres sont manifestement déraisonnables, elle peut, dans l'intérêt de la sécurité d'approvisionnement, imposer par une décision contraignante une obligation de service public en dérogation à l'article V.2. du Code de droit économique belge, qui couvre le volume et les prix des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence des candidats concernés, pour chaque procédure d'appel d'offres pour l'achat des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence qui:

3° het vaststellen van gemeenschappelijke bindende besluiten betreffende de regionale coördinatiecentra, het ENTSB voor elektriciteit en de EU-DSB-entiteit die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied.

Indien de commissie vaststelt dat een regionaal coördinatiecentrum of het ENTSB voor elektriciteit of een EU-DSB-entiteit, gevestigd op Belgisch grondgebied, een verplichting opgenomen in richtlijn 2019/944, Verordening (EU) 2019/943 of enig toepasselijk juridisch bindend besluit van de regulerende instantie of ACER niet naleeft binnen een termijn van twee maanden na de mededeling van voornoemde vaststelling aan de betrokken regionale entiteit, kan de commissie de betrokken regionale entiteit in gebreke stellen om zich te schikken naar zijn verplichtingen. Indien de betrokken regionale entiteit nalaat dit te doen binnen een termijn van drie maanden na deze ingebrekestelling, kan de commissie hem een administratieve boete opleggen overeenkomstig artikel 31."

Art. 31

In artikel 31, van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid, worden tussen de woorden "van alle andere bepalingen op de toepassing waarvan ze toeziet krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 3, 3bis, 4°, 8°" en de woorden "binnen de termijn bepaald door de commissie.", de woorden "en 49°" ingevoegd;

2° in het tweede lid, tweede lid, worden tussen de woorden "in gebreke blijft al de bepalingen na te leven op de toepassing waarvan de commissie toeziet krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 3, 3bis, 4°," en de woorden "kan de commissie," de woorden "en 49°," ingevoegd.

In artikel 31, derde lid, worden tussen de woorden "de bepalingen waarover de commissie toezicht uitoefent op de naleving ervan uit hoofde van artikel 23, § 2, tweede lid, 3 3bis, 4°," en de woorden "kan de commissie", de woorden "en 49°" ingevoegd.

Overgangsbepaling en slotbepaling

Art. 32

Onverminderd artikel 8, § 1, derde lid, 2° van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, kan de commissie, indien zij op basis van een door de netbeheerder ingediend verslag zoals bedoeld in het tweede lid van oordeel is dat één of meerdere van de offertes kennelijk onredelijk zijn, in het belang van de voorzieningszekerheid een bindende beslissing opleggen tot openbare dienstverplichting in afwijking van artikel V.2. van het Wetboek van economisch recht, die betrekking heeft op het volume en de prijzen van de niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten van de betrokken aanvragers, voor elke aanbestedingsprocedure voor de aankoop van de niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten die:

1° est en cours au moment de l'entrée en vigueur de la présente loi;

2° est organisé entre l'entrée en vigueur de la présente loi et le 1^{er} juillet 2024, ou;

3° a été commencé avant le 1^{er} juillet 2024 et n'a pas été conclu après le 1^{er} juillet 2024.

Pour chaque procédure d'appel d'offres pour l'achat de services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence, le gestionnaire de réseau informe la commission, sur la base d'un rapport contenant des pièces justificatives, des prix qui lui ont été proposés pour la fourniture de services auxiliaires et des mesures qu'il a prises.

La décision contraignante visée au premier alinéa ne peut excéder la durée initiale de l'offre jugée manifestement déraisonnable.

Si la commission prend une décision contraignante telle que visée au premier alinéa, elle en informe la Chambre des représentants.

Art. 33

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

1° lopende is op het moment van inwerkingtreding van deze wet;

2° georganiseerd wordt tussen de inwerkingtreding van deze wet en 1 juli 2024, of;

3° voor 1 juli 2024 is opgestart en na 1 juli 2024 nog niet is afgesloten.

De netbeheerder informeert voor elke aanbestedingsprocedure voor de aankoop van de niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten, de commissie op basis van een verslag dat bewijsstukken bevat, over de prijzen die hem werden aangeboden voor de levering van ondersteunende diensten en over de acties die hij heeft ondernomen.

De bindende beslissing bedoeld in het eerste lid mag niet langer duren dan de oorspronkelijke duur van het aanbod dat kennelijk onredelijk werd geacht.

Indien de commissie een bindende beslissing neemt bedoeld in het eerste lid informeert zij daarvan de Kamer van volksvertegenwoordigers.

Art. 33

Deze wet treedt in werking op de dag van bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad*.

Analyse d'impact de la réglementation

RiA-AiR

- :: Remplissez de préférence le formulaire en ligne ria-air.fed.be
- :: Contactez le Helpdesk si nécessaire ria-air@premier.fed.be
- :: Consultez le manuel, les FAQ, etc. www.simplification.be

Fiche signalétique

Auteur .a.

Membre du Gouvernement compétent	Ministre de l'Energie, Tinne Van der Straeten
Contact cellule stratégique (nom, email, tél.)	Aislinn D'hulster, aislinn.dhulster@vanderstraeten.belgium.com
Administration compétente	SPF Economie
Contact administration (nom, email, tél.)	Nancy Mahieu, nancy.mahieu@economie.fgov.be

Projet .b.

Titre du projet de réglementation	Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et conversion la Directive (UE) du Parlement Européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE	
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.	transposer la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil adopté le 5 juin 2019 et concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique, modifiant les directives 2009/125/CE et 2010/30/UE et abrogeant les directives 2004/8/CE et 2006/32/CE	
Analyses d'impact déjà réalisées	☐ Oui ☒ Non	Si oui, veuillez joindre une copie ou indiquer la référence du document : --

Consultations sur le projet de réglementation .c.

Consultations obligatoires, facultatives ou informelles :	--
---	----

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

Statistiques, documents de référence, organisations et personnes de référence :	Avant-projet de loi, conseils informels de la CREG
---	--

Date de finalisation de l'analyse d'impact .e.

Formulaire AIR - v2 – oct. 2014

19 avril 2021

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



Un projet de réglementation aura généralement des impacts sur un nombre limité de thèmes. Une liste non-exhaustive de mots-clés est présentée pour faciliter l'appréciation de chaque thème. S'il y a des **impacts positifs et / ou négatifs**, **expliquez-les** (sur base des mots-clés si nécessaire) et **indiquez** les mesures prises pour alléger / compenser les éventuels impacts négatifs. Pour les thèmes **3, 10, 11 et 21**, des questions plus approfondies sont posées. Consultez le [manuel](#) ou contactez le helpdesk ria-air@premier.fed.be pour toute question.

Lutte contre la pauvreté .1.

Revenu minimum conforme à la dignité humaine, accès à des services de qualité, surendettement, risque de pauvreté ou d'exclusion sociale (y compris chez les mineurs), illettrisme, fracture numérique.

☒ Impact positif ☐ Impact négatif Expliquez.

☐ Pas d'impact

L'article 5, 28 et 29 sont en relation avec la pauvreté en Belgique

Égalité des chances et cohésion sociale .2.

Non-discrimination, égalité de traitement, accès aux biens et services, accès à l'information, à l'éducation et à la formation, écart de revenu, effectivité des droits civils, politiques et sociaux (en particulier pour les populations fragilisées, les enfants, les personnes âgées, les personnes handicapées et les minorités).

☐ Impact positif ☐ Impact négatif Expliquez.

☒ Pas d'impact

Égalité entre les femmes et les hommes .3.

Accès des femmes et des hommes aux ressources : revenus, travail, responsabilités, santé/soins/bien-être, sécurité, éducation/savoir/formation, mobilité, temps, loisirs, etc.

Exercice des droits fondamentaux par les femmes et les hommes : droits civils, sociaux et politiques.

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

Si aucune personne n'est concernée, expliquez pourquoi.

[Les personnes ne sont pas concernées](#)

Si des personnes sont concernées, répondez à la question 2.

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

S'il existe des différences, répondez aux questions 3 et 4.

3. Certaines de ces différences limitent-elles l'accès aux ressources ou l'exercice des droits fondamentaux des femmes ou des hommes (différences problématiques) ? [O/N] > expliquez

4. Compte tenu des réponses aux questions précédentes, identifiez les impacts positifs et négatifs du projet sur l'égalité des femmes et les hommes ?

S'il y a des impacts négatifs, répondez à la question 5.

5. Quelles mesures sont prises pour alléger / compenser les impacts négatifs ?

Santé .4.

Accès aux soins de santé de qualité, efficacité de l'offre de soins, espérance de vie en bonne santé, traitements des maladies chroniques (maladies cardiovasculaires, cancers, diabète et maladies respiratoires chroniques), déterminants de la santé (niveau socio-économique, alimentation, pollution), qualité de la vie.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif


Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Emploi .5.

Accès au marché de l'emploi, emplois de qualité, chômage, travail au noir, conditions de travail et de licenciement, carrière, temps de travail, bien-être au travail, accidents de travail, maladies professionnelles, équilibre vie privée - vie professionnelle, rémunération convenable, possibilités de formation professionnelle, relations collectives de travail.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif


Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Modes de consommation et production .6.

Stabilité/prévisibilité des prix, information et protection du consommateur, utilisation efficace des ressources, évaluation et intégration des externalités (environnementales et sociales) tout au long du cycle de vie des produits et services, modes de gestion des organisations.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif


Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Développement économique .7.

Création d'entreprises, production de biens et de services, productivité du travail et des ressources/matières premières, facteurs de compétitivité, accès au marché et à la profession, transparence du marché, accès aux marchés publics, relations commerciales et financières internationales, balance des importations/exportations, économie souterraine, sécurité d'approvisionnement des ressources énergétiques, minérales et organiques.

☒ Impact positif

☐ Impact négatif


Expliquez.

☐ Pas d'impact

Un bon fonctionnement du marché est stimulé

Investissements .8.

Investissements en capital physique (machines, véhicules, infrastructures), technologique, intellectuel (logiciel, recherche et développement) et humain, niveau d'investissement net en pourcentage du PIB.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif


Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Recherche et développement .9.

Opportunités de recherche et développement, innovation par l'introduction et la diffusion de nouveaux modes de production, de nouvelles pratiques d'entreprises ou de nouveaux produits et services, dépenses de recherche et de développement.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif


Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

PME .10.

Impact sur le développement des PME.

1. Quelles entreprises sont directement et indirectement concernées par le projet ?
 Détaillez le(s) secteur(s), le nombre d'entreprises, le % de PME (< 50 travailleurs) dont le % de micro-entreprise (< 10 travailleurs).
 Si aucune entreprise n'est concernée, expliquez pourquoi.
 Les droits des consommateurs sur le marché de l'énergie en ce qui concerne les obligations d'information des fournisseurs et la transparence du marché sont étendus aux PME.
- ↓ Si des PME sont concernées, répondez à la question 2.
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
 --
- ↓ S'il y a un impact négatif, répondez aux questions 3 à 5.
3. Ces impacts sont-ils proportionnellement plus lourds sur les PME que sur les grandes entreprises ? [O/N] > expliquez
 O--> pas d'impact pour les grandes entreprises
4. Ces impacts sont-ils proportionnels à l'objectif poursuivi ? [O/N] > expliquez
 Oui : la protection
5. Quelles mesures sont prises pour alléger / compenser les impacts négatifs ?
 Non – pas d'impact négatif

Charges administratives .11.

Réduction des formalités et des obligations administratives liées directement ou indirectement à l'exécution, au respect et/ou au maintien d'un droit, d'une interdiction ou d'une obligation.

↓ Si des citoyens (cf. thème 3) et/ou des entreprises (cf. thème 10) sont concernés, répondez aux questions suivantes.

1. Identifiez, par groupe concerné, les formalités et les obligations nécessaires à l'application de la réglementation.
 S'il n'y a aucune formalité ou obligation, expliquez pourquoi.

a. __réglementation actuelle* ↓ S'il y a des formalités et des obligations dans la réglementation actuelle*, répondez aux questions 2a à 4a.	b. __réglementation en projet** ↓ S'il y a des formalités et des obligations dans la réglementation en projet**, répondez aux questions 2b à 4b.
---	---
2. Quels documents et informations chaque groupe concerné doit-il fournir ?

a. __*	b. __**
--------	---------
3. Comment s'effectue la récolte des informations et des documents, par groupe concerné ?

a. __*	b. __**
--------	---------
4. Quelles est la périodicité des formalités et des obligations, par groupe concerné ?

a. __*	b. __**
--------	---------
5. Quelles mesures sont prises pour alléger / compenser les éventuels impacts négatifs ?
 Il n'y a pas d'impact négatif pour les clients domestiques / PME --> la charge administrative est supportée uniquement par le fournisseur.

Énergie .12.

Mix énergétique (bas carbone, renouvelable, fossile), utilisation de la biomasse (bois, biocarburants), efficacité énergétique, consommation d'énergie de l'industrie, des services, des transports et des ménages, sécurité d'approvisionnement, accès aux biens et services énergétiques.

☒ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☐ Pas d'impact

Des communautés énergétiques centrées sur les ressources renouvelables sont définies dans le projet.

Mobilité .13.

Volume de transport (nombre de kilomètres parcourus et nombre de véhicules), offre de transports collectifs, offre routière, ferroviaire, maritime et fluviale pour les transports de marchandises, répartitions des modes de transport (modal shift), sécurité, densité du trafic.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Alimentation .14.

Accès à une alimentation sûre (contrôle de qualité), alimentation saine et à haute valeur nutritionnelle, gaspillages, commerce équitable.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Changements climatiques .15.

Émissions de gaz à effet de serre, capacité d'adaptation aux effets des changements climatiques, résilience, transition énergétique, sources d'énergies renouvelables, utilisation rationnelle de l'énergie, efficacité énergétique, performance énergétique des bâtiments, piégeage du carbone.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Ressources naturelles .16.

Gestion efficiente des ressources, recyclage, réutilisation, qualité et consommation de l'eau (eaux de surface et souterraines, mers et océans), qualité et utilisation du sol (pollution, teneur en matières organiques, érosion, assèchement, inondations, densification, fragmentation), déforestation.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Air intérieur et extérieur .17.

Qualité de l'air (y compris l'air intérieur), émissions de polluants (agents chimiques ou biologiques : méthane, hydrocarbures, solvants, SOx, NOx, NH3), particules fines.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Biodiversité .18.

Niveaux de la diversité biologique, état des écosystèmes (restauration, conservation, valorisation, zones protégées), altération et fragmentation des habitats, biotechnologies, brevets d'invention sur la matière biologique, utilisation des ressources génétiques, services rendus par les écosystèmes (purification de l'eau et de l'air, ...), espèces domestiquées ou cultivées, espèces exotiques envahissantes, espèces menacées.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

Nuisances .19.

Nuisances sonores, visuelles ou olfactives, vibrations, rayonnements ionisants, non ionisants et électromagnétiques, nuisances lumineuses.

☐ Impact positif
 ☐ Impact négatif
 Expliquez.
 ☒ Pas d'impact

--

Autorités publiques .20.

Fonctionnement démocratique des organes de concertation et consultation, services publics aux usagers, plaintes, recours, contestations, mesures d'exécution, investissements publics.

☐ Impact positif
 ☐ Impact négatif
 Expliquez.
 ☒ Pas d'impact

--

Cohérence des politiques en faveur du développement .21.

Prise en considération des impacts involontaires des mesures politiques belges sur les intérêts des pays en développement.

1. Identifiez les éventuels impacts directs et indirects du projet sur les pays en développement dans les domaines suivants :

☐ sécurité alimentaire	☐ revenus et mobilisations de ressources domestiques (taxation)
☐ santé et accès aux médicaments	☐ mobilité des personnes
☐ travail décent	☐ environnement et changements climatiques (mécanismes de développement propre)
☐ commerce local et international	☐ paix et sécurité

Expliquez si aucun pays en développement n'est concerné.

[Augun – la législation ne s'applique qu'en Belgique](#)

S'il y a des impacts positifs et/ou négatifs, répondez à la question 2.

2. Précisez les impacts par groupement régional ou économique (lister éventuellement les pays). Cf. manuel

--

S'il y a des impacts négatifs, répondez à la question 3.

3. Quelles mesures sont prises pour les alléger / compenser les impacts négatifs ?

--

Regelgevingsimpactanalyse

RiA-AiR

- :: Vul het formulier bij voorkeur online in ria-air.fed.be
- :: Contacteer de helpdesk indien nodig ria-air@premier.fed.be
- :: Raadpleeg de handleiding, de FAQ, enz. www.veroeenvoudiging.be

Beschrijvende fiche

Auteur .a.

Bevoegd regeringslid	Minister voor Energie, Tinne Van der Straeten
Contactpersoon beleidscel (Naam, E-mail, Tel. Nr.)	Aislinn D'hulster, aislinn.dhulster@vanderstraeten.belgium.be
Overheidsdienst	FOD Economie
Contactpersoon overheidsdienst (Naam, E-mail, Tel. Nr.)	Nancy Mahieu, nany.mahieu@economie.fgov.be

Ontwerp .b.

Titel van het ontwerp van regelgeving	Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU
Korte beschrijving van het ontwerp van regelgeving met vermelding van de oorsprong (verdrag, richtlijn, samenwerkingsakkoord, actualiteit, ...), de beoogde doelen van uitvoering.	Omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG
Impactanalyses reeds uitgevoerd	☐ Ja Indien ja, gelieve een kopie bij te voegen of de referentie van het document te vermelden: -- ☒ Nee

Raadpleging over het ontwerp van regelgeving .c.

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen:
--

Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren .d.

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en contactpersonen:	Voorontwerp van wet, informele aanbevelingen CREG
--	---

RIA formulier - v2 - oct. 2014

Datum van beëindiging van de impactanalyse .e.

19 april 2021

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



Een ontwerp van regelgeving zal meestal slechts impact hebben op enkele thema's.

Een niet-exhaustieve lijst van trefwoorden is gegeven om de inschatting van elk thema te vergemakkelijken.

Indien er een **positieve en/of negatieve impact** is, leg deze uit (gebruik indien nodig trefwoorden) en vermeld welke maatregelen worden genomen om de eventuele negatieve effecten te verlichten/te compenseren.

Voor de thema's **3, 10, 11 en 21**, worden meer gedetailleerde vragen gesteld.

Raadpleeg de [handleiding](#) of contacteer de helpdesk ria-air@premier.fed.be indien u vragen heeft.

Kansarmoedebestrijding .1.

Menswaardig minimuminkomen, toegang tot kwaliteitsvolle diensten, schuldenoverlast, risico op armoede of sociale uitsluiting (ook bij minderjarigen), ongeletterdheid, digitale kloof.

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact Leg uit.

☐ Geen impact

[Artikel 5, 28 en 29 hebben betrekking tot armoede in België.](#)

Gelijke Kansen en sociale cohesie .2.

Non-discriminatie, gelijke behandeling, toegang tot goederen en diensten, toegang tot informatie, tot onderwijs en tot opleiding, loonkloof, effectiviteit van burgerlijke, politieke en sociale rechten (in het bijzonder voor kwetsbare bevolkingsgroepen, kinderen, ouderen, personen met een handicap en minderheden).

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact Leg uit.

☒ Geen impact

Gelijkheid van vrouwen en mannen .3.

Toegang van vrouwen en mannen tot bestaansmiddelen: inkomen, werk, verantwoordelijkheden, gezondheid/zorg/welzijn, veiligheid, opleiding/kennis/vorming, mobiliteit, tijd, vrije tijd, etc.

Uitoefening door vrouwen en mannen van hun fundamentele rechten: burgerlijke, sociale en politieke rechten.

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?

Indien geen enkele persoon betrokken is, leg uit waarom.

[Personen zijn niet betrokken](#)

Indien er personen betrokken zijn, beantwoord dan vraag 2.

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

Indien er verschillen zijn, beantwoord dan vragen 3 en 4.

3. Beperken bepaalde van deze verschillen de toegang tot bestaansmiddelen of de uitoefening van fundamentele rechten van vrouwen of mannen (problematische verschillen)? [J/N] > Leg uit

4. Identificeer de positieve en negatieve impact van het ontwerp op de gelijkheid van vrouwen en mannen, rekening houdend met de voorgaande antwoorden?

Indien er een negatieve impact is, beantwoord dan vraag 5.

5. Welke maatregelen worden genomen om de negatieve impact te verlichten / te compenseren?

RIA formulier - v2 - oct. 2014

Gezondheid .4.

Toegang tot kwaliteitsvolle gezondheidszorg, efficiëntie van het zorgaanbod, levensverwachting in goede gezondheid, behandelingen van chronische ziekten (bloedvatenziekten, kankers, diabetes en chronische ademhalingsziekten), gezondheidsdeterminanten (sociaaleconomisch niveau, voeding, verontreiniging), levenskwaliteit.

☐ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☒ Geen impact

--

Werkgelegenheid .5.

Toegang tot de arbeidsmarkt, kwaliteitsvolle banen, werkloosheid, zwartwerk, arbeids- en ontslagomstandigheden, loopbaan, arbeidstijd, welzijn op het werk, arbeidsongevallen, beroepsziekten, evenwicht privé- en beroepsleven, gepaste verloning, mogelijkheid tot beroepsopleiding, collectieve arbeidsverhoudingen.

☐ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☒ Geen impact

--

Consumptie- en productiepatronen .6.

Prijsstabiliteit of -voorzienbaarheid, inlichting en bescherming van de consumenten, doeltreffend gebruik van hulpbronnen, evaluatie en integratie van (sociale- en milieu-) externaliteiten gedurende de hele levenscyclus van de producten en diensten, beheerpatronen van organisaties.

☐ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☒ Geen impact

--

Economische ontwikkeling .7.

Oprichting van bedrijven, productie van goederen en diensten, arbeidsproductiviteit en productiviteit van hulpbronnen/grondstoffen, competitiviteitsfactoren, toegang tot de markt en tot het beroep, markttransparantie, toegang tot overheidsopdrachten, internationale handels- en financiële relaties, balans import/export, ondergrondse economie, bevoorradingszekerheid van zowel energiebronnen als minerale en organische hulpbronnen.

☒ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☐ Geen impact

Een goed functionerende markt wordt gestimuleerd

Investerings .8.

Investerings in fysiek (machines, voertuigen, infrastructuur), technologisch, intellectueel (software, onderzoek en ontwikkeling) en menselijk kapitaal, nettoinvesteringscijfer in procent van het bbp.

☐ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☒ Geen impact

--

Onderzoek en ontwikkeling .9.

Mogelijkheden betreffende onderzoek en ontwikkeling, innovatie door de invoering en de verspreiding van nieuwe productiemethodes, nieuwe ondernemingspraktijken of nieuwe producten en diensten, onderzoeks- en ontwikkelingsuitgaven.

☐ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☒ Geen impact

--

Kmo's .10.

Impact op de ontwikkeling van de kmo's.

1. Welke ondernemingen zijn rechtstreeks of onrechtstreeks betrokken?

Beschrijf de sector(en), het aantal ondernemingen, het % kmo's (< 50 werknemers), waaronder het % micro-ondernemingen (< 10 werknemers).

Indien geen enkele onderneming betrokken is, leg uit waarom.

De rechten van consumenten in de energiemarkt met betrekking tot informatieverplichting van de leverancier, en transparantie op de markt, worden doorgetrokken tot kmo's.

↓ Indien er kmo's betrokken zijn, beantwoord dan vraag 2.

2. Identificeer de positieve en negatieve impact van het ontwerp op de kmo's.
N.B. De impact op de administratieve lasten moet bij thema 11 gedetailleerd worden.

--

↓ Indien er een negatieve impact is, beantwoord dan vragen 3 tot 5.

3. Is deze impact verhoudingsgewijs zwaarder voor de kmo's dan voor de grote ondernemingen? [J/N] > Leg uit
J -> geen impact voor grote ondernemingen
4. Staat deze impact in verhouding tot het beoogde doel? [J/N] > Leg uit
Ja: bescherming
5. Welke maatregelen worden genomen om deze negatieve impact te verlichten / te compenseren?
geen

Administratieve lasten .11.

Verlaging van de formaliteiten en administratieve verplichtingen die direct of indirect verbonden zijn met de uitvoering, de naleving en/of de instandhouding van een recht, een verbod of een verplichting.

↓ Indien burgers (zie thema 3) en/of ondernemingen (zie thema 10) betrokken zijn, beantwoord dan volgende vragen.

1. Identificeer, per betrokken doelgroep, de nodige formaliteiten en verplichtingen voor de toepassing van de regelgeving. Indien er geen enkele formaliteiten of verplichtingen zijn, leg uit waarom.

a. *--_huidige regelgeving**

b. *--_ontwerp van regelgeving***

↓ Indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in de huidige* regelgeving, beantwoord dan vragen 2a tot 4a.

↓ Indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in het ontwerp van regelgeving**, beantwoord dan vragen 2b tot 4b.

2. Welke documenten en informatie moet elke betrokken doelgroep verschaffen?

a. *--_**

b. *--_***

3. Hoe worden deze documenten en informatie, per betrokken doelgroep, ingezameld?

a. *--_**

b. *--_***

4. Welke is de periodiciteit van de formaliteiten en verplichtingen, per betrokken doelgroep?

a. *--_**

b. *--_***

5. Welke maatregelen worden genomen om de eventuele negatieve impact te verlichten / te compenseren?

Er is geen negatieve impact voor huishoudelijke afnemers / kmo's --> de administratieve last komt enkel toe aan de leverancier

Energie .12.

Energemix (koolstofarm, hernieuwbaar, fossiel), gebruik van biomassa (hout, biobrandstoffen), energie-efficiëntie, energieverbruik van de industrie, de dienstensector, de transportsector en de huishoudens, bevoorradingszekerheid, toegang tot energiediensten en -goederen.

☒ Positieve impact

☐ Negatieve impact


Leg uit.

☐ Geen impact

Energiegemeenschappen waarin duurzame bronnen centraal staan worden gedefinieerd in het ontwerp

Mobiliteit .13.

Transportvolume (aantal afgelegde kilometers en aantal voertuigen), aanbod van gemeenschappelijk personenvervoer, aanbod van wegen, sporen en zee- en binnenvaart voor goederenvervoer, verdeling van de vervoerswijzen (modal shift), veiligheid, verkeersdichtheid.

☐ Positieve impact

☐ Negatieve impact


Leg uit.

☒ Geen impact

--

Voeding .14.

Toegang tot veilige voeding (kwaliteitscontrole), gezonde en voedzame voeding, verspilling, eerlijke handel.

☐ Positieve impact

☐ Negatieve impact


Leg uit.

☒ Geen impact

--

Klimaatverandering .15.

Uitstoot van broeikasgassen, aanpassingsvermogen aan de gevolgen van de klimaatverandering, veerkracht, energie overgang, hernieuwbare energiebronnen, rationeel energiegebruik, energie-efficiëntie, energieprestaties van gebouwen, winnen van koolstof.

☐ Positieve impact

☐ Negatieve impact


Leg uit.

☒ Geen impact

--

Natuurlijke hulpbronnen .16.

Efficiënt beheer van de hulpbronnen, recyclage, hergebruik, waterkwaliteit en -consumptie (oppervlakte- en grondwater, zeeën en oceanen), bodemkwaliteit en -gebruik (verontreiniging, organisch stofgehalte, erosie, drooglegging, overstromingen, verdichting, fragmentatie), ontbossing.

☐ Positieve impact

☐ Negatieve impact


Leg uit.

☒ Geen impact

--

Buiten- en binnenlucht .17.

Luchtqualiteit (met inbegrip van de binnenlucht), uitstoot van verontreinigende stoffen (chemische of biologische agentia: methaan, koolwaterstoffen, oplosmiddelen, SOX, NOX, NH3), fijn stof.

☐ Positieve impact

☐ Negatieve impact


Leg uit.

☒ Geen impact

--

Biodiversiteit .18.

Graad van biodiversiteit, stand van de ecosystemen (herstelling, behoud, valorisatie, beschermde zones), verandering en fragmentatie van de habitats, biotechnologieën, uitvindingsoctrooien in het domein van de biologie, gebruik van genetische hulpbronnen, diensten die de ecosystemen leveren (water- en luchtzuivering, enz.), gedomesticeerde of gecultiveerde soorten, invasieve uitheemse soorten, bedreigde soorten.

☐ Positieve impact

☐ Negatieve impact


Leg uit.

☒ Geen impact

--

Hinder .19.

Geluids-, geur- of visuele hinder, trillingen, ioniserende, niet-ioniserende en elektromagnetische stralingen, lichtoverlast.

☐ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☒ Geen impact

--

Overheid .20.

Democratische werking van de organen voor overleg en beraadslaging, dienstverlening aan gebruikers, klachten, beroep, protestbewegingen, wijze van uitvoering, overheidsinvesteringen.

☐ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☒ Geen impact

--

Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling .21.

Inachtname van de onbedoelde neveneffecten van de Belgische beleidsmaatregelen op de belangen van de ontwikkelingslanden.

1. Identificeer de eventuele rechtstreekse of onrechtstreekse impact van het ontwerp op de ontwikkelingslanden op het vlak van:

- o voedselveiligheid
- o gezondheid en toegang tot geneesmiddelen
- o waardig werk
- o lokale en internationale handel
- o inkomens en mobilisering van lokale middelen (taxatie)
- o mobiliteit van personen
- o leefmilieu en klimaatverandering (mechanismen voor schone ontwikkeling)
- o vrede en veiligheid

Indien er geen enkel ontwikkelingsland betrokken is, leg uit waarom.

[Geen – wetgeving heeft uitsluitend Belgische toepassing](#)

Indien er een positieve en/of negatieve impact is, beantwoord dan vraag 2.

2. Verduidelijk de impact per regionale groepen of economische categorieën (eventueel landen oplijsten). Zie bijlage

--



Indien er een negatieve impact is, beantwoord dan vraag 3.

3. Welke maatregelen worden genomen om de negatieve impact te verlichten / te compenseren?

--

**AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 70.296/3 DU 19 NOVEMBRE 2021**

Le 13 octobre 2021, 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 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant transposition de la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE'.

L'avant-projet a été examiné par la troisième chambre les 9 et 16 novembre 2021. La chambre était composée de Wilfried Van Vaerenbergh, président de chambre, Jeroen Van Nieuwenhove et Koen Muylle, conseillers d'État, Jan Velaers et Bruno Peeters, assesseurs, et Annemie Goossens, greffier.

Le rapport a été présenté par Tim Corthaut, auditeur.

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

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 19 novembre 2021.

*

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 essentiellement pour objet de transposer partiellement – et tardivement – la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 'concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE'. À cet effet, une série de modifications sont apportées à la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' (ci-après: la loi sur l'électricité).

L'article 2 de l'avant-projet vise à adapter et inscrire un certain nombre de définitions dans l'article 2 de la loi sur l'électricité.

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

**ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 70.296/3 VAN 19 NOVEMBER 2021**

Op 13 oktober 2021 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 wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU".

Het voorontwerp is door de derde kamer onderzocht op 9 en 16 november 2021. De kamer was samengesteld uit Wilfried Van Vaerenbergh, kamervoorzitter, Jeroen Van Nieuwenhove en Koen Muylle, staatsraden, Jan Velaers en Bruno Peeters, assessoren, en Annemie Goossens, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Tim Corthaut, auditeur.

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

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 19 november 2021.

*

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 voornamelijk tot de gedeeltelijke – laattijdige – omzetting van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 "betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU". Daartoe worden een reeks wijzigingen aangebracht in de wet van 29 april 1999 "betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt" (hierna: de elektriciteitswet).

Artikel 2 van het voorontwerp strekt tot de aanpassing en invoering van een aantal definities in artikel 2 van de elektriciteitswet.

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

L'article 3 actualise les critères d'autorisation de production à l'article 4, § 2, de la loi sur l'électricité afin de tenir compte des nouveaux objectifs en matière d'énergie renouvelable de l'Union européenne et des solutions alternatives à la construction de nouvelles capacités de production. L'article 4 prévoit, à l'article 6/3, § 3, de la loi sur l'électricité, la possibilité pour les communautés énergétiques de participer à des projets d'énergie offshore.

L'article 5, 1° et 2°, modifie l'article 8, § 1^{er}, alinéas 1^{er} et 2, de la loi sur l'électricité et instaure la règle selon laquelle chaque système destiné au transport – qui coïncide ou non avec le réseau de transport dans son ensemble – a un opérateur unique désigné. Par ailleurs, l'énumération des tâches du gestionnaire du réseau, contenue à l'article 8, § 1^{er}, alinéa 3, de la loi sur l'électricité, est remplacée (article 5, 3°). L'article 6 remplace l'article 8, § 1^{er}*bis*, de la loi sur l'électricité relatif au rôle du gestionnaire du réseau dans l'intégration du marché. L'article 7 complète l'article 8 de la loi sur l'électricité par de nouveaux paragraphes concernant le traitement et l'échange de données à caractère personnel par le gestionnaire du réseau. L'article 8 remplace l'article 9, § 1^{er}, de la loi sur l'électricité en ce qui concerne les critères de dissociation.

L'article 9 modifie le 25° des lignes directrices sur le plan tarifaire inscrites à l'article 12, § 5, de la loi sur l'électricité afin d'éviter les incitations préjudiciables à l'efficacité globale du marché et du système électrique. L'article 10 ajoute à l'article 12, § 5, de la loi sur l'électricité de nouvelles lignes directrices en ce qui concerne l'utilisateur actif du réseau de transport et les communautés énergétiques citoyennes. L'article 11 remplace l'article 12*quinquies* de la loi sur l'électricité relatif aux modalités et conditions des services auxiliaires.

L'article 12 remplace l'article 18, § 2, de la loi sur l'électricité en ce qui concerne les tarifs que les fournisseurs et les intermédiaires doivent appliquer, ainsi que leurs obligations en matière d'information et de protection du consommateur. L'article 13 remplace l'article 18, § 2/3, de la loi sur l'électricité relatif aux conditions auxquelles un client peut mettre fin à un contrat de fourniture et changer de fournisseur. L'article 14 remplace l'article 18, § 4, de la loi sur l'électricité qui porte sur les données que les fournisseurs et les intermédiaires doivent conserver dans le cadre de la surveillance. L'article 15 ajoute une série de dispositions à l'article 18 de la loi sur l'électricité en vue de protéger les clients finals en ce qui concerne le contenu du contrat (paragraphe 5), les modifications envisagées des conditions contractuelles (paragraphe 6), la transparence des prix, tarifs et conditions (paragraphe 7), les modes de paiement (paragraphe 8), les systèmes de paiement anticipé (paragraphe 9), les conditions générales (paragraphe 10), le traitement des plaintes (paragraphe 11), l'accès aux obligations de service public (paragraphe 12), la facture de clôture après changement de fournisseur (paragraphe 13) et en ce qui concerne le label de confiance pour les outils de comparaison (paragraphe 14).

L'article 16 remplace l'intitulé du chapitre IV*bis* de la loi sur l'électricité, 'Gestion de la demande', qui devient 'Gestion de la flexibilité'. L'article 17 remplace l'article 19*bis*, §§ 1^{er} et 2, de la loi sur l'électricité relativement aux services de flexibilité.

Artikel 3 actualiseert de productievergunningscriteria in artikel 4, § 2, van de elektriciteitswet om rekening te houden met de nieuwe hernieuwbare energiedoelstellingen van de Europese Unie en de alternatieven voor de bouw van nieuwe productiecapaciteiten. Artikel 4 voorziet in de mogelijkheid van participaties door energiegemeenschappen in offshore energieprojecten in artikel 6/3, § 3, van de elektriciteitswet.

Artikel 5, 1° en 2°, wijzigt artikel 8, § 1, eerste en tweede lid, van de elektriciteitswet en voert de regel in dat elk transmissiesysteem – dat al dan niet samenvalt met het transmissienet in zijn geheel – een enkele aangewezen beheerder heeft. Voorts wordt de opsomming van de taken van de netbeheerder in artikel 8, § 1, derde lid, van de elektriciteitswet vervangen (artikel 5, 3°). Artikel 6 vervangt artikel 8, § 1*bis*, van de elektriciteitswet met betrekking tot de rol van de netbeheerder in marktintegratie. Artikel 7 vult artikel 8 van de elektriciteitswet aan met nieuwe paragrafen over de verwerking en uitwisseling van persoonsgegevens door de netbeheerder. Artikel 8 vervangt artikel 9, § 1, van de elektriciteitswet met betrekking tot de ontvlechtingcriteria.

Artikel 9 wijzigt punt 25° van de tariefrichtsnoeren in artikel 12, § 5, van de elektriciteitswet met betrekking tot het vermijden van prikkels die de algehele efficiëntie van de markt en van het elektrische systeem aantasten. Artikel 10 voegt aan artikel 12, § 5, van de elektriciteitswet nieuwe richtsnoeren toe met betrekking tot de actieve gebruiker van het transmissienet en de energiegemeenschappen van burgers. Artikel 11 vervangt artikel 12*quinquies* van de elektriciteitswet met betrekking tot de modaliteiten (lees: nadere regels) en voorwaarden van ondersteunende diensten.

Artikel 12 vervangt artikel 18, § 2, van de elektriciteitswet met betrekking tot de door de leveranciers en tussenpersonen toe te passen tarieven en verplichtingen inzake informatie en consumentenbescherming. Artikel 13 vervangt artikel 18, § 2/3, van de elektriciteitswet met betrekking tot de voorwaarden waaronder een afnemer een leveringsovereenkomst kan beëindigen en kan overstappen naar een andere leverancier. Artikel 14 vervangt artikel 18, § 4, van de elektriciteitswet, dat betrekking heeft op de gegevens die leveranciers en tussenpersonen moeten bijhouden met het oog op het toezicht. Artikel 15 voegt een reeks bepalingen toe aan artikel 18 van de elektriciteitswet ter bescherming van de eindafnemers, op het vlak van de inhoud van het contract (paragraaf 5), voorgenomen wijzigingen van de contractuele voorwaarden (paragraaf 6), transparantie over prijzen, tarieven en voorwaarden (paragraaf 7), betalingswijzen (paragraaf 8), vooruitbetalingssystemen (paragraaf 9), de algemene voorwaarden (paragraaf 10), klachtenbehandeling (paragraaf 11), toegang tot openbare dienstverplichtingen (paragraaf 12), de slotfactuur na overstap van leverancier (paragraaf 13) en inzake een vertrouwensmerk voor prijsvergelijkingsinstrumenten (paragraaf 14).

Artikel 16 vervangt het opschrift van hoofdstuk IV*bis* van de elektriciteitswet van "Vraagbeheer" naar "Flexibiliteitsbeheer". Artikel 17 vervangt artikel 19*bis*, §§ 1 en 2, van de elektriciteitswet met betrekking tot flexibiliteitsdiensten. Artikel 18

L'article 18 remplace l'article 19ter, § 1^{er}, de la loi sur l'électricité relatif au rôle du gestionnaire du réseau dans le cadre des services de flexibilité.

L'article 19 insère dans la loi sur l'électricité un nouveau chapitre IVter intitulé 'Droits et obligations des clients actifs'. L'article 20 vise à insérer un nouvel article 19quater relatif aux droits des clients actifs. L'article 21 insère un nouvel article 19quinquies portant sur les droits des communautés énergétiques citoyennes.

L'article 22 complète l'article 20, § 2, de la loi sur l'électricité par un alinéa 6 (lire: 4) habilitant le Roi à déterminer les critères pour évaluer le nombre de ménages en situation de précarité énergétique. L'article 23 ajoute un nouvel article 20quinquies concernant l'instauration de contrats d'électricité à tarification dynamique. Les articles 24 et 25 abrogent dans les articles 21bis, § 1^{er}, alinéa 3, et 21ter, § 2, de la loi sur l'électricité des dispositions obsolètes relatives à l'exonération de la cotisation fédérale.

L'article 26, 1^o, remplace l'article 23, § 1^{er}, de la loi sur l'électricité relatif à la création, aux objectifs et aux missions de la commission de régulation de l'électricité et du gaz (ci-après: la CREG). L'article 27 remplace l'article 23quater, § 1^{er}, de la loi sur l'électricité concernant la coopération de la CREG avec d'autres autorités de régulation. L'article 28 remplace, dans l'article 23quater, § 2, de la loi sur l'électricité, la référence à l'ancienne directive par une référence à la nouvelle. L'article 29 complète l'article 23quater de la loi sur l'électricité par un nouveau paragraphe 4 précisant les compétences de la CREG dans le cadre de la surveillance transfrontalière. L'article 30 aligne l'article 31, alinéa 1^{er}, de la loi sur l'électricité relatif à l'imposition d'amendes administratives sur les compétences modifiées de la CREG.

La loi dont l'adoption est envisagée entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge* (article 31). L'article 32 prévoit un régime transitoire pour l'adjudication de services de *black-start* et de services de puissance réactive pendant une période de dix-huit mois à dater de l'entrée en vigueur du nouvel article 12quinquies de la loi sur l'électricité et habilite le Roi, sur la base du rapport de la CREG constatant des offres manifestement déraisonnables, au nom de la sécurité d'approvisionnement, à imposer des obligations de service public qui couvrent le volume et les prix des services auxiliaires.

COMPÉTENCE

3. La demande d'avis aborde expressément les questions de compétence suivantes:

"Ingevolge de beslissing van het Overlegcomité van 8 september 2021, verzoeken we Uw Raad in het bijzonder een aantal bepalingen van het voorontwerp van wet te willen onderzoeken wat betreft de bevoegdheidsverdeling federaal-gewestelijk. Deze vraag stelt zich in het bijzonder t.a.v.:

vervangt artikel 19ter, § 1, van de elektriciteitswet inzake de rol van de netbeheerder bij flexibiliteitsdiensten.

Artikel 19 voegt een nieuw hoofdstuk IVter in de elektriciteitswet in met als opschrift "Rechten en verplichtingen van actieve afnemers". Artikel 20 strekt tot de invoering van een nieuw artikel 19quater met betrekking tot rechten van actieve afnemers. Artikel 21 voegt een nieuw artikel 19quinquies in betreffende de rechten van energiegemeenschappen van burgers.

Artikel 22 vult artikel 20, § 2, van de elektriciteitswet aan met een zesde (lees: vierde) lid dat de Koning machtigt om criteria te bepalen voor de beoordeling van het aantal huishoudens dat kampt met energiearmoede. Artikel 23 voegt een nieuw artikel 20quinquies in over de invoering van contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs. De artikelen 24 en 25 heffen in artikel 21bis, § 1, derde lid, en 21ter, § 2, van de elektriciteitswet achterhaalde bepalingen op met betrekking tot de vrijstelling van de federale bijdrage.

Artikel 26, 1^o, vervangt artikel 23, § 1, van de elektriciteitswet met betrekking tot de oprichting, doelstellingen en taken van de commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas (hierna: de CREG). Artikel 27 vervangt artikel 23quater, § 1, van de elektriciteitswet met betrekking tot de samenwerking van de CREG met andere regulerende instanties of overheden. Artikel 28 vervangt in artikel 23quater, § 2, van de elektriciteitswet de verwijzing naar de oude richtlijn door een verwijzing naar de nieuwe. Artikel 29 vult artikel 23quater van de elektriciteitswet aan met een nieuwe paragraaf 4 met bevoegdheden van de CREG in het kader van het grensoverschrijdende toezicht. Artikel 30 stemt artikel 31, eerste lid, van de elektriciteitswet met betrekking tot het opleggen van administratieve geldboetes af op de gewijzigde bevoegdheden van de CREG.

De aan te nemen wet treedt in werking op de datum van bekendmaking ervan in het *Belgisch Staatsblad* (artikel 31). Artikel 32 voorziet in een overgangsregeling voor de aanbesteding van *black-start*diensten en de diensten voor reactief vermogen gedurende een periode van achttien maanden volgend op de inwerkingtreding van het nieuwe artikel 12quinquies van de elektriciteitswet en machtigt de Koning om op verslag van de CREG bij manifest onredelijke prijzen met het oog op de bevoorradingszekerheid openbare dienstverplichtingen op te leggen die het volume en de prijzen van de ondersteunende diensten dekken.

BEVOEGDHEID

3. In de adviesaanvraag worden uitdrukkelijk de volgende bevoegdheidsvragen aangekaart:

"Ingevolge de beslissing van het Overlegcomité van 8 september 2021, verzoeken we Uw Raad in het bijzonder een aantal bepalingen van het voorontwerp van wet te willen onderzoeken wat betreft de bevoegdheidsverdeling federaal-gewestelijk. Deze vraag stelt zich in het bijzonder t.a.v.:

— de zgn. *energiegemeenschappen* zoals voorzien in art. 21 van het voorontwerp van wet. Er wordt voorzien in de:

— *energiegemeenschap van burgers*, waar het voorontwerp de definitie van de Europese Richtlijn overneemt, en waar de federale bevoegdheid wordt beperkt tot consumentenbescherming, prijsregulering, fiscaliteit etc

— *hernieuwbare energiegemeenschap*, die betrekking hebben op energiegemeenschappen mbt de offshore windparken aangesloten op het transmissienet

— de actieve afnemer vermeld in art. 10 en 20, die voorziet in de omzetting van de Europese richtlijn voor wat betreft de federale bevoegdheden: actieve afnemers op het transmissienet en ook algemene bevoegdheden van de federale overheid met betrekking tot onder andere het evenwicht van het net, de bescherming van de consument, de bevoorradingszekerheid en het prijsbeleid

— de contracten met dynamische energieprijzen, waar art. 23 van het voorontwerp van wet de bepaling van de Europese Richtlijn overneemt.

— de gegevens van de netgebruikers aangesloten op het distributienet waarover de netbeheerder kan beschikken ter uitvoering van zijn wettelijke taken zoals voorzien in artikel 7".

4. Avant tout, il convient de rappeler les compétences réservées à l'autorité fédérale en matière de transport d'électricité au moyen de réseaux dont la tension nominale est supérieure à 70 000 volts² et pour les matières dont l'indivisibilité technique et économique requiert une mise en œuvre homogène sur le plan national, telles que les études sur les perspectives d'approvisionnement en énergie³, le cycle du combustible nucléaire⁴, les grandes infrastructures de stockage⁵, la production de l'énergie, à l'exception des sources nouvelles d'énergie⁶, ainsi que les tarifs et la politique des prix, sans préjudice de la compétence régionale en matière de tarifs de distribution et de transport local d'électricité⁷. L'autorité fédérale est par ailleurs compétente pour les autres aspects de la politique en matière d'électricité pour autant qu'il s'agisse de zones ne relevant pas de la compétence territoriale des régions, à savoir les espaces marins qui relèvent de la juridiction belge. C'est à la lumière de ces principes qu'il convient d'examiner les questions de compétence soulevées.

5. En ce qui concerne l'article 21 de l'avant-projet, il y a lieu d'observer que l'article 16 de la directive (UE) 2019/944 considère que les communautés énergétiques ordinaires

² Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, a), et alinéa 2, c), de la loi spéciale du 8 août 1980 'de réformes institutionnelles'.

³ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, a), de la loi spéciale du 8 août 1980.

⁴ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, b), de la loi spéciale du 8 août 1980.

⁵ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, c), de la loi spéciale du 8 août 1980/1980.

⁶ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, f), et alinéa 2, c), de la loi spéciale du 8 août 1980.

⁷ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, d), de la loi spéciale du 8 août 1980.

— de zgn. *energiegemeenschappen* zoals voorzien in art. 21 van het voorontwerp van wet. Er wordt voorzien in de:

— *energiegemeenschap van burgers*, waar het voorontwerp de definitie van de Europese Richtlijn overneemt, en waar de federale bevoegdheid wordt beperkt tot consumentenbescherming, prijsregulering, fiscaliteit etc

— *hernieuwbare energiegemeenschap*, die betrekking hebben op energiegemeenschappen mbt de offshore windparken aangesloten op het transmissienet

— de actieve afnemer vermeld in art. 10 en 20, die voorziet in de omzetting van de Europese richtlijn voor wat betreft de federale bevoegdheden: actieve afnemers op het transmissienet en ook algemene bevoegdheden van de federale overheid met betrekking tot onder andere het evenwicht van het net, de bescherming van de consument, de bevoorradingszekerheid en het prijsbeleid

— de contracten met dynamische energieprijzen, waar art. 23 van het voorontwerp van wet de bepaling van de Europese Richtlijn overneemt.

— de gegevens van de netgebruikers aangesloten op het distributienet waarover de netbeheerder kan beschikken ter uitvoering van zijn wettelijke taken zoals voorzien in artikel 7."

4. Vooreerst moet worden herinnerd aan de voorbehouden bevoegdheid van de federale overheid voor het vervoer van elektriciteit langs netten met een spanning hoger dan 70 000 volt² en voor andere aangelegenheden die wegens hun technische en economische ondeelbaarheid een gelijke behandeling op nationaal vlak behoeven, zoals de studies over de perspectieven van energiebevoorrading,³ de kernbrandstofcyclus,⁴ de grote infrastructuur voor stockering,⁵ de productie van energie, met uitzondering van de nieuwe energiebronnen,⁶ en de tarieven en het prijsbeleid onverminderd de gewestelijke bevoegdheid voor de tarieven voor de distributie en het plaatselijk vervoer van elektriciteit.⁷ De federale overheid is voorts bevoegd voor de andere aspecten van het elektriciteitsbeleid voor zover het gebieden betreft die buiten de territoriale bevoegdheid van de gewesten vallen, met name de zeegebieden die onder de Belgische jurisdictie ressorteren. Het is in het licht van die uitgangspunten dat de opgeworpen bevoegdheidskwesties moeten worden onderzocht.

5. Wat betreft artikel 21 van het voorontwerp moet worden opgemerkt dat artikel 16 van richtlijn (EU) 2019/944 ervan uitgaat dat gewone energiegemeenschappen activiteiten ontplooiën

² Artikel 6, § 1, VII, eerste lid, a), en tweede lid, c), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 "tot hervorming der instellingen".

³ Artikel 6, § 1, VII, tweede lid, a), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

⁴ Artikel 6, § 1, VII, tweede lid, b), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

⁵ Artikel 6, § 1, VII, tweede lid, c), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

⁶ Artikel 6, § 1, VII, eerste lid, f), en tweede lid, c), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

⁷ Artikel 6, § 1, VII, tweede lid, d), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

déployaient des activités sur le réseau de distribution, raison pour laquelle cette disposition de la directive prévoit uniquement la protection contre le “gestionnaire du réseau de distribution”. La transposition de cette disposition de la directive relève dès lors en principe des compétences des régions.

5.1. Conformément à l'article 19*quinquies*, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, en projet, de la loi sur l'électricité, une communauté énergétique citoyenne propriétaire d'une installation de stockage n'est soumise à aucune redevance en double, y compris les redevances d'accès au réseau, pour l'électricité stockée qui reste dans ses locaux ou lorsqu'elle fournit des services de flexibilité aux gestionnaires de réseau et n'est pas soumise à des exigences en matière d'autorisation ou à des redevances disproportionnées. Pour autant que l'on vise ainsi les tarifs du réseau de distribution, l'autorité fédérale n'est pas compétente, eu égard à la compétence régionale en la matière⁸. Dans la mesure où de telles installations de stockage peuvent être considérées comme de grandes infrastructures de stockage, l'autorité fédérale, compte tenu de sa compétence réservée en la matière⁹, est toutefois bien compétente pour d'autres redevances et tarifs éventuels, ainsi que pour les aspects liés aux autorisations. La disposition en projet doit dès lors être remaniée afin d'exprimer la limitation de compétence précitée.

5.2. L'article 19*quinquies*, § 1^{er}, alinéa 2^{io}, en projet, de la loi sur l'électricité, qui rend les communautés énergétiques citoyennes responsables financièrement des déséquilibres qu'elles provoquent sur le système électrique, peut uniquement s'inscrire dans le cadre de la compétence de l'autorité fédérale pour autant que l'on vise des déséquilibres sur le réseau de transport. En effet, ce sont les régions qui sont compétentes pour les déséquilibres sur le réseau de distribution. Sauf dans le cas visé à l'article 16, paragraphe 4, de la directive (UE) 2019/944, où une communauté énergétique assure la gestion d'un réseau de distribution, qui doit alors être connecté au réseau de transport, on n'aperçoit pas quelles autres situations du ressort de l'autorité fédérale sont visées. Les effets de débordement éventuels de déséquilibres sur le réseau de distribution vers le réseau de transport, provoqués par une communauté énergétique, devront en premier lieu être imputés au gestionnaire du réseau de distribution responsable de l'équilibrage connecté au réseau de transport qui, conformément à la réglementation régionale, peut les répercuter sur la communauté énergétique. La disposition en projet ne pourra dès lors se concrétiser que si elle est remaniée dans la mesure indiquée.

5.3. L'article 19*quinquies*, § 2, en projet, de la loi sur l'électricité prévoit une communauté d'énergie renouvelable au sens de l'article 22 de la directive (UE) 2018/2001¹¹, dont la portée territoriale est limitée à la mer territoriale et à la zone

op het distributienet, reden waarom die richtlijnbeëpalng ook enkel voorziet in bescherming tegen de “distributiesysteem-beheerder”. De omzetting van die richtlijnbeëpalng behoort dan ook in beginsel tot de bevoegdheden van de gewesten.

5.1. Overeenkomstig het ontworpen artikel 19*quinquies*, § 1, eerste lid, van de elektriciteitswet heeft een energiegemeenschap van burgers die eigenaar is van een opslaginstallatie het recht om geen dubbele tarieven aangerekend te krijgen, waaronder nettatarieven, voor opgeslagen elektriciteit op zijn eigen terrein of als het flexibiliteitsdiensten levert aan de net-beheerder en wordt ze niet onderworpen aan onevenredige vergunningsvereisten of vergoedingen. In zoverre daarmee de distributienettarieven worden beoogd, is de federale overheid niet bevoegd, gelet op de gewestbevoegdheid ter zake.⁸ In zoverre dergelijke opslaginstallaties kunnen worden beschouwd als grote infrastructuur voor stockering, is de federale overheid, gelet op haar voorbehouden bevoegdheid ter zake,⁹ echter wel bevoegd voor eventuele andere vergoedingen en tarieven en voor de vergunningsaspecten. De ontworpen bepaling moet dan ook worden teruggesnoeid om de zo-even beschreven bevoegdheidsbeperking tot uiting te laten komen.

5.2. Het ontworpen artikel 19*quinquies*, § 1, tweede¹⁰ lid, van de elektriciteitswet, dat energiegemeenschappen van burgers financieel verantwoordelijk maakt voor de onevenwichten die ze veroorzaken in het elektrische systeem, kan enkel worden ingepast in de bevoegdheid van de federale overheid in zoverre onevenwichten op het transmissienet worden beoogd. Voor de onevenwichten op het distributienet zijn immers de gewesten bevoegd. Behalve in het geval bedoeld in artikel 16, lid 4, van richtlijn (EU) 2019/944, waarin een energiegemeenschap het beheer van een distributiesysteem verzorgt, dat dan aangesloten moet zijn op het transmissienet, is niet duidelijk welke andere situaties worden beoogd waarvoor de federale overheid bevoegd is. Eventuele spillover-effecten van onevenwichten op het distributienet naar het transmissienet veroorzaakt door een energiegemeenschap zullen in de eerste plaats moeten worden aangerekend aan de op het transmissienet aangesloten balanceringsverantwoordelijke distributienetbeheerder, die dat dan overeenkomstig de gewestelijke regelgeving kan verhalen op de energiegemeenschap. De ontworpen bepaling kan dan ook slechts doorgang vinden indien ze in de aangegeven mate wordt teruggesnoeid.

5.3. Het ontworpen artikel 19*quinquies*, § 2, van de elektriciteitswet voorziet in een hernieuwbare-energiegemeenschap in de zin van artikel 22 van richtlijn (EU) 2018/2001¹¹, waarvan de territoriale omvang beperkt is tot de territoriale zee en de

⁸ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 1^{er}, a), et alinéa 2, d), de la loi spéciale du 8 août 1980.

⁹ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, c), de la loi spéciale du 8 août 1980.

¹⁰ Dans le texte français, il s'agit de l'alinéa 3. Cette différence dans la division en alinéas dans les deux versions linguistiques doit être corrigée.

¹¹ Directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 ‘relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables’

⁸ Artikel 6, § 1, VII, eerste lid, a), en tweede lid, d), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

⁹ Artikel 6, § 1, VII, tweede lid, c), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

¹⁰ In de Franse tekst gaat het om het derde lid. Deze verschillende indeling in leden in de twee taalversies moet worden verholpen.

¹¹ Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 “ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen”.

économique exclusive. Compte tenu de la compétence de l'autorité fédérale pour tous les aspects de la politique énergétique dans ces zones, elle est aussi intégralement compétente pour la transposition de la disposition précitée de la directive dans la mesure où celle-ci porte entièrement sur ces zones. Cela n'est toutefois possible que pour une communauté d'énergie renouvelable qui investit exclusivement dans la production d'énergie renouvelable dans ces zones, et non pour une communauté d'énergie renouvelable qui, outre des activités relevant des compétences régionales, développe également des activités dans les zones précitées. Inversement, les régions ne peuvent pas non plus régler intégralement de telles communautés d'énergie renouvelable mixtes. Une transposition complète de la disposition de la directive requiert dès lors de conclure un accord de coopération entre l'autorité fédérale et les régions en vue de régler de telles communautés d'énergie renouvelable mixtes. En attendant, la disposition en projet doit être limitée aux communautés d'énergie renouvelable qui déploient uniquement des activités dans les espaces marins relevant de la juridiction fédérale.

6. S'agissant des articles 10 et 20 de l'avant-projet, qui portent sur le client actif, il convient d'opérer une distinction entre la compétence de l'autorité fédérale à l'égard des clients actifs connectés au réseau de transport, et sa compétence à l'égard des clients actifs en général, dont les clients actifs (bien plus nombreux) qui sont connectés au réseau de distribution.

6.1. Concernant la première catégorie, l'autorité fédérale, eu égard à sa compétence relative à ce réseau de transport, peut régler tous les aspects du statut de client actif. Par conséquent, l'article 10 de l'avant-projet, qui renvoie par ailleurs expressément aux tarifs pour l'utilisation du réseau de transport ou d'un réseau ayant une fonction de transport, ne soulève pas d'objection de compétence.

6.2. Pour créer des droits pour tous les clients actifs, qu'ils soient connectés au réseau de transport ou au réseau de distribution, outre les compétences évoquées dans l'observation 4, l'autorité fédérale peut uniquement recourir à sa compétence réservée en matière de protection du consommateur¹², qui ne concerne cependant que la fixation des règles générales relatives à la protection du consommateur, à savoir les normes minimales de sécurité et de qualité des biens et des services¹³. L'article 20 de l'avant-projet (article 19*quater*, en projet, de la loi sur l'électricité) doit être examiné en conséquence.

6.2.1. L'article 19*quater*, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, en projet, de la loi sur l'électricité ne vise pas tant la protection du consommateur que les droits qui sont propres au statut de client actif même. Le Conseil d'État a déjà admis par le passé que les régions peuvent fixer de tels droits à l'égard des clients actifs

exclusieve economische zone. Gelet op de bevoegdheid van de federale overheid voor alle aspecten van het energiebeleid in die zones, is ze ook integraal bevoegd voor de omzetting van de voormelde richtlijnbeeping in zoverre die volledig op die zones betrekking heeft. Dat is echter slechts mogelijk voor een hernieuwbare-energiegemeenschap die uitsluitend investeert in hernieuwbare energieproductie in die zones, en niet voor een hernieuwbare-energiegemeenschap die naast activiteiten die onder de gewestbevoegdheden vallen, ook activiteiten in de voormelde zones ontwikkelt. Omgekeerd kunnen ook de gewesten geen dergelijke gemengde hernieuwbare-energiegemeenschappen integraal regelen. Een volledige omzetting van de richtlijnbeeping vereist dan ook het sluiten van een samenwerkingsakkoord tussen de federale overheid en de gewesten met het oog op het regelen van dergelijke gemengde hernieuwbare-energiegemeenschappen. In afwachting daarvan moet de ontworpen bepaling worden beperkt tot hernieuwbare-energiegemeenschappen die enkel activiteiten ontplooiën in de zeegebieden onder federale jurisdictie.

6. Wat betreft de artikelen 10 en 20 van het voorontwerp, die betrekking hebben op de actieve afnemer, moet een onderscheid worden gemaakt tussen de bevoegdheid van de federale overheid ten aanzien van actieve afnemers die zijn aangesloten op het transmissienet, en de bevoegdheid van de federale overheid ten aanzien van actieve afnemers in het algemeen, waaronder ook de (veel grotere groep van) actieve afnemers die zijn aangesloten op het distributienet.

6.1. Voor de eerste categorie kan de federale overheid, gelet op haar bevoegdheid met betrekking tot dat transmissienet, alle aspecten regelen van het statuut van actieve afnemer. Voor artikel 10 van het voorontwerp, dat overigens uitdrukkelijk verwijst naar tarieven voor het gebruik van het transmissienetwerk of van een netwerk met een transmissiefunctie, rijst dan ook geen bevoegdheidsbezwaar.

6.2. Voor de creatie van rechten voor alle actieve afnemers, ongeacht of ze zijn aangesloten op een transmissie- of distributienet, kan de federale overheid naast de in opmerking 4 geschetste bevoegdheden enkel een beroep doen op haar voorbehouden bevoegdheid inzake de bescherming van de verbruiker,¹² die evenwel slechts betrekking heeft op het vaststellen van de algemene regels inzake de bescherming van de verbruiker, waarmee de minimanormen worden bedoeld inzake veiligheid en kwaliteit van producten en diensten.¹³ Artikel 20 van het voorontwerp (ontworpen artikel 19*quater* van de elektriciteitswet) moet in het licht daarvan worden onderzocht.

6.2.1. Het ontworpen artikel 19*quater*, § 1, eerste lid, van de elektriciteitswet is niet zozeer gericht op de bescherming van de verbruiker, maar op de rechten die eigen zijn aan het statuut van actieve afnemer zelf. Voor dergelijke rechten heeft de Raad van State eerder al aanvaard dat de gewesten ze

¹² Article 6, § 1^{er}, VI, alinéa 4, 2°, de la loi spéciale du 8 août 1980.

¹³ C.C., 9 juillet 2013, n° 101/2013, B.4-B.5.

¹² Artikel 6, § 1, VI, vierde lid, 2°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

¹³ GwH 9 juli 2013, nr. 101/2013, B.4-B.5.

connectés au réseau de distribution¹⁴. Le champ d'application de la disposition en projet doit dès lors être limité aux clients sur le réseau de transport. Cette conclusion s'applique également aux droits des clients actifs visés à l'article 19^{quater}, § 1^{er}, alinéa 3, en projet, de la loi sur l'électricité, ainsi qu'au régime en matière de responsabilité financière des clients actifs pour les déséquilibres qu'ils provoquent sur le système électrique, inscrit à l'article 19^{quater}, § 1^{er}, alinéa 4, en projet, de la loi sur l'électricité (voir aussi l'observation 5.2).

6.2.2. L'article 19^{quater}, § 1^{er}, alinéa 2, en projet, de la loi sur l'électricité porte spécifiquement sur les droits d'un client actif propriétaire d'une installation de stockage. Pour autant que cette installation de stockage puisse être considérée comme une partie des grandes infrastructures de stockage¹⁵ – et soit dès lors significativement plus grande que, par exemple, une batterie domestique destinée à un usage privé –, on peut considérer que la disposition en projet relève de la compétence de l'autorité fédérale. Cela vaut en tout état de cause pour le 1^o de la disposition en projet, qui concerne le droit de connexion au réseau de transport. S'agissant du droit à fournir simultanément plusieurs services d'électricité (2^o) et du régime en matière de redevances d'accès au réseau en double (3^o), il convient toutefois d'opérer une distinction entre le régime des limitations techniques et des tarifs appliqué sur le réseau de transport, pour lequel l'autorité fédérale est compétente, et celui appliqué sur le réseau de distribution, pour lequel les régions sont compétentes. Le régime concernant les exigences en matière d'autorisation et les redevances (4^o) peut, lui aussi, uniquement porter sur des autorisations et redevances fédérales. On remaniera par conséquent la disposition en projet dans le sens indiqué.

6.2.3. L'article 19^{quater}, § 2, en projet, de la loi sur l'électricité concerne la nullité de toute clause contractuelle dans un contrat conclu avec une entreprise d'électricité ou de tout paiement ou toute sanction abusifs dans le cadre d'un tel contrat, qui porte atteinte au droit du client d'acheter ou de vendre des services de flexibilité ou des services d'électricité autres que la fourniture ou de conclure un contrat avec

mogen vaststellen ten aanzien van de actieve afnemers die op het distributienet zijn aangesloten.¹⁴ Het toepassingsgebied van de ontworpen bepaling moet dan ook worden beperkt tot afnemers op het transmissienet. Die conclusie geldt ook voor de rechten van actieve afnemers vermeld in het ontworpen artikel 19^{quater}, § 1, derde lid, van de elektriciteitswet, alsook voor de regeling inzake de financiële verantwoordelijkheid van actieve afnemers voor onevenwichten die ze veroorzaken in het elektrische systeem, vervat in het ontworpen artikel 19^{quater}, § 1, vierde lid, van de elektriciteitswet (zie ook opmerking 5.2).

6.2.2. Het ontworpen artikel 19^{quater}, § 1, tweede lid, van de elektriciteitswet, heeft specifiek betrekking op de rechten van een actieve afnemer die eigenaar is van een opslaginstallatie. In zoverre die opslaginstallatie kan worden beschouwd als een deel van de grote infrastructuur voor de stockering,¹⁵ – en dus beduidend groter is dan bijvoorbeeld een thuisbatterij voor particulier gebruik –, kan de ontworpen bepaling tot de bevoegdheid van de federale overheid worden gerekend. Dat laatste geldt in elk geval voor punt 1^o van de ontworpen bepaling, dat betrekking heeft op het recht van aansluiting op het transmissienet. Voor het recht om meerdere elektriciteitsdiensten tegelijk te leveren (punt 2^o) en voor de regeling inzake dubbele nettarieven (punt 3^o) moet echter een onderscheid worden gemaakt tussen de regeling van de technische beperkingen en de tarieven op het transmissienet, waarvoor de federale overheid bevoegd is, en die op het distributienet, waarvoor de gewesten bevoegd zijn. Ook de regeling inzake vergunningsvereisten en vergoedingen (punt 4^o) kan enkel betrekking hebben op federale vergunningen en vergoedingen. De ontworpen bepaling moet dan ook in de aangegeven zin worden teruggesnoeid.

6.2.3. Het ontworpen artikel 19^{quater}, § 2, van de elektriciteitswet heeft betrekking op de nietigheid van elke contractuele clausule in een contract met een elektriciteitsbedrijf of van elke onrechtmatige betaling of sanctie in het kader van een dergelijk contract, die van invloed is op het recht van de klant om flexibilitiediensten of elektriciteitsdiensten anders dan de levering te kopen of te verkopen of om een contract aan

¹⁴ Voir l'article 4.4.2 du décret Énergie du 8 mai 2009, au sujet duquel le Conseil d'État n'a formulé aucune réserve de compétence dans l'avis C.E. 68.494/3 du 22 janvier 2021 sur un avant-projet devenu le décret du 2 avril 2021 'tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 tot gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en tot omzetting van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU', *Doc. parl.*, Parl. fl., 2020-21, n° 663/1, 373 et ss. L'observation 3.2 de cet avis (p. 377) précise – sans non plus, il est vrai, nommer expressément le client actif – que "[v]oor zover de regeling van de flexibilitieits- en aggregatiediensten, de energiegemeenschappen en het energiedelen, al niet zou kunnen worden beschouwd als deel uitmakend van de distributie en het plaatselijk vervoer van elektriciteit,⁽⁻⁻⁾ (...) het in ieder geval [kan] worden gerekend tot 'de gewestelijke aspecten van de energie' (artikel 6, § 1, VII, eerste lid, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980)".

¹⁵ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, c), de la loi spéciale du 8 août 1980.

¹⁴ Zie artikel 4.4.2 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, waarover de Raad van State geen bevoegdheidsvoorbehoud heeft geformuleerd in adv.RvS 68.494/3 van 22 januari 2021 over een voorontwerp dat heeft geleid tot het decreet van 2 april 2021 "tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 tot gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en tot omzetting van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU", *Parl.St.* VI.Parl. 2020-21, nr. 663/1, 373 e.v. In opmerking 3.2 van dat advies (p. 377) wordt – weliswaar zonder de actieve afnemer uitdrukkelijk eveneens te vernoemen – uiteengezet dat "[v]oor zover de regeling van de flexibilitieits- en aggregatiediensten, de energiegemeenschappen en het energiedelen, al niet zou kunnen worden beschouwd als deel uitmakend van de distributie en het plaatselijk vervoer van elektriciteit,⁽⁻⁻⁾ (...) het in ieder geval [kan] worden gerekend tot "de gewestelijke aspecten van de energie" (artikel 6, § 1, VII, eerste lid, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980)".

¹⁵ Artikel 6, § 1, VII, tweede lid, c), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

un opérateur de flexibilité, ou qui porte atteinte aux droits du client actif tels qu'ils sont énumérés au paragraphe 1^{er}. Dès lors que cette disposition porte spécifiquement sur les conditions de fourniture d'électricité aux clients finals, il ne semble pas possible d'invoquer à cet effet la compétence fédérale de fixer des règles générales en ce qui concerne la protection du consommateur. La disposition en projet ne concerne aucun aspect non plus des tarifs de fourniture aux clients finals et ne peut dès lors pas s'inscrire dans la compétence de l'autorité fédérale. L'autorité fédérale est toutefois compétente, sur la base de ses compétences pour le réseau de transport et en matière de concurrence et de pratiques du commerce¹⁶, pour imposer cette nullité en ce qui concerne des clauses contractuelles qui porteraient atteinte aux droits visés à l'article 19^{quater}, § 1^{er}, en projet, de la loi sur l'électricité des clients finals sur le réseau de transport, tels qu'ils sont limités conformément à l'observation 6.2.1. La disposition en projet sera remaniée en ce sens.

6.3. Force est de conclure que les dispositions en projet doivent être limitées pour pouvoir s'inscrire dans la répartition des compétences exposée ci-avant, une distinction devant être opérée entre les dispositions applicables à tous les clients actifs et les dispositions qui s'appliquent uniquement aux clients actifs connectés au réseau de transport.

Il est indiqué à cet égard de scinder la définition en projet de "client actif", à l'article 2, 103°, en projet, de la loi sur l'électricité, en une définition applicable spécifiquement aux clients actifs sur le réseau de transport et utilisée dans les dispositions en projet pour lesquelles l'autorité fédérale – dans les limites de la directive – est entièrement compétente, et une définition des clients actifs en général, tenant compte du fait qu'elle vise également des acteurs essentiellement définis et réglés par les régions.

7. L'article 23 de l'avant-projet (article 20^{quinquies}, en projet, de la loi sur l'électricité), qui concerne la tarification dynamique de l'électricité, s'inscrit dans le cadre de la compétence réservée à l'autorité fédérale en matière de tarifs¹⁷. Tel semble également être le cas des garanties pour le client final directement liées à cette tarification, compte tenu notamment de la compétence réservée à l'autorité fédérale en matière de protection du consommateur.

8. L'article 7 de l'avant-projet (article 8, §§ 3, 4 et 5, en projet, de la loi sur l'électricité) concerne le traitement de données à caractère personnel par le gestionnaire du réseau de transport, s'inscrivant ainsi dans la compétence de l'autorité fédérale. Cette observation s'applique également aux obligations, contenues dans ces dispositions en projet, pour le gestionnaire du réseau de transport de collaborer avec les gestionnaires du réseau de distribution ou avec les personnes chargées par les régions de la gestion des données à caractère personnel.

te gaan met een aanbieder van flexibiliteit of die een inbreuk inhouden op de rechten van de actieve afnemer zoals vermeld in paragraaf 1. Aangezien die bepaling specifiek betrekking heeft op de voorwaarden voor de levering van elektriciteit aan eindafnemers, lijkt het niet mogelijk om ervoor te steunen op de federale bevoegdheid om algemene regels vast te stellen inzake de bescherming van de verbruiker. De ontworpen bepaling betreft ook geen aspect van de tarieven voor de levering aan eindafnemers en kan om die reden ook niet tot de bevoegdheid van de federale overheid worden gerekend. De federale overheid is echter wel bevoegd, op basis van haar bevoegdheden voor het transmissienet en inzake de mededinging en de handelspraktijken,¹⁶ om die nietigheid op te leggen met betrekking tot contractuele bepalingen die de rechten bedoeld in het ontworpen artikel 19^{quater}, § 1, van de elektriciteitswet van actieve afnemers op het transmissienet – zoals ingeperkt overeenkomstig opmerking 6.2.1 – zouden ondergraven. De ontworpen bepaling moet in die zin worden teruggesnoeid.

6.3. De conclusie is dat de ontworpen bepalingen moeten worden beperkt om ingepast te kunnen worden in de zo-even uiteengezette bevoegdheidsverdeling, waarbij een onderscheid moet worden gemaakt tussen de bepalingen die gelden voor alle actieve afnemers en de bepalingen die enkel gelden voor actieve afnemers die aangesloten zijn op het transmissienet.

Het is in dat verband raadzaam om de ontworpen definitie van "actieve afnemer" in het ontworpen artikel 2, 103°, van de Elektriciteitswet op te splitsen in een definitie die specifiek geldt voor actieve afnemers op het transmissienet en die gebruikt wordt in de ontworpen bepalingen waarvoor de federale overheid – binnen de grenzen van de richtlijn – volledig bevoegd is, en een definitie van actieve afnemers in het algemeen, waarbij rekening moet worden gehouden met het gegeven dat daarmee ook actoren worden geïmpliceerd die in hoofdzaak worden gedefinieerd en geregeld door de gewesten.

7. Artikel 23 van het voorontwerp (ontworpen artikel 20^{quinquies} van de elektriciteitswet), dat betrekking heeft op de dynamische elektriciteitsprijs, sluit aan bij de federale voorbehouden bevoegdheid inzake de tarieven.¹⁷ Dat lijkt ook te gelden voor de waarborgen voor de eindafnemer die rechtstreeks daarmee verband houden, mede gelet op de federale voorbehouden bevoegdheid inzake de bescherming van de verbruiker.

8. Artikel 7 van het voorontwerp (ontworpen artikel 8, §§ 3, 4 en 5, van de elektriciteitswet) betreft de verwerking van persoonsgegevens door de transmissienetbeheerder, wat tot de bevoegdheid van de federale overheid kan worden gerekend. Dat geldt ook voor de in die ontworpen bepalingen vervatte verplichtingen voor de transmissienetbeheerder om samen te werken met distributienetbeheerders of met de personen die door de gewesten zijn belast met het beheer van persoonsgegevens.

¹⁶ Article 6, § 1^{er}, VI, alinéa 5, 4°, de la loi spéciale du 8 août 1980.

¹⁷ Article 6, § 1^{er}, VII, alinéa 2, d), de la loi spéciale du 8 août 1980.

¹⁶ Artikel 6, § 1, VI, vijfde lid, 4°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

¹⁷ Artikel 6, § 1, VII, tweede lid, d), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

9. Enfin, on relèvera également les articles 12, 13 et 15 de l'avant-projet (article 18, §§ 2, 2/3 et 5 à 15, en projet, de la loi sur l'électricité), qui contiennent diverses garanties relatives aux clients finals, dont les clients résidentiels et les PME. Compte tenu du champ d'application relativement spécifique de ces dispositions, la compétence fédérale de fixer des règles générales en matière de protection du consommateur ne semble pas pouvoir être invoquée. Ce n'est que dans la mesure où elles abordent des aspects relatifs aux tarifs et aux prix de la fourniture aux clients finals que l'on peut considérer que les dispositions en projet relèvent de la compétence de l'autorité fédérale. Cette dernière est par ailleurs également compétente pour adopter des mesures de protection des clients finals sur le réseau de transport.

Pour l'article 14 de l'avant-projet (article 18, § 4, en projet, de la loi sur l'électricité), on peut se fonder sur la compétence réservée à l'autorité fédérale en matière de concurrence et de pratiques du commerce¹⁸.

EXAMEN DU TEXTE

Article 1^{er}

10. Mieux vaudrait compléter l'avant-projet par une disposition de transposition, dès lors que la loi sur l'électricité ne contient pas elle-même de disposition de transposition générale. Cette disposition de transposition ne doit pas seulement mentionner la transposition partielle de la directive (UE) 2019/944, mais aussi la transposition partielle de la directive (UE) 2018/2001.

Article 2

11. La définition de "communauté énergétique citoyenne" (article 2, 105°, en projet, de la loi sur l'électricité) renvoie notamment aux PME, qui, selon l'actuel article 2, 50°, de la loi sur l'électricité sont les clients finals "présentant une consommation annuelle de moins de 50 MWh d'électricité (...) pour l'ensemble, par clients finals, de leurs points de raccordement au réseau de transport et/ou de distribution". Le champ d'application y est défini autrement que dans l'article 2, 11), de la directive (UE) 2019/944, qui fait uniquement mention de petites entreprises, la petite entreprise étant définie quant à elle dans l'article 2, 7), de cette directive comme une "entreprise qui emploie moins de cinquante personnes et dont le chiffre d'affaires annuel et/ou le total du bilan annuel n'excède pas 10 millions d'euros". On éliminera cette discordance qui empêche en outre de bien accorder les règles fédérales en projet et celles des régions.

Ce problème ne se pose pas pour la définition de "communauté d'énergie renouvelable" donnée à l'article 2, 106°, en projet, de la loi sur l'électricité, parce que la définition contenue à l'article 2, deuxième alinéa, 16), de la directive (UE) 2018/2001 vise bien les PME et non les petites entreprises. À son tour, l'article 2, deuxième alinéa, 8), de la directive (UE) 2018/2001

¹⁸ Article 6, § 1^{er}, VI, alinéa 5, 4°, de la loi spéciale du 8 août 1980.

9. Ten slotte moet ook worden gewezen op de artikelen 12, 13 en 15 van het voorontwerp (ontworpen artikel 18, §§ 2, 2/3 en 5 tot 15, van de elektriciteitswet), die verscheidene waarborgen bevatten met betrekking tot eindafnemers, waaronder huishoudelijke afnemers en kmo's. Gelet op het vrij specifieke toepassingsgebied van die bepalingen, lijkt ervoor niet te kunnen worden gesteund op de federale bevoegdheid om algemene regels vast te stellen inzake de bescherming van de verbruiker. Enkel in zoverre erin aspecten aan bod komen met betrekking tot de tarieven en prijzen voor de levering aan eindafnemers kunnen de ontworpen bepalingen tot de bevoegdheid van de federale overheid worden gerekend. De federale overheid is daarnaast ook bevoegd om maatregelen vast te stellen ter bescherming van de eindafnemers op het transmissienet.

Voor artikel 14 van het voorontwerp (ontworpen artikel 18, § 4, van de elektriciteitswet) kan worden gesteund op de voorbehouden federale bevoegdheid inzake de mededinging en de handelspraktijken.¹⁸

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikel 1

10. Het voorontwerp zou het best worden aangevuld met een omzettingsebepaling, aangezien de elektriciteitswet zelf geen algemene omzettingsebepaling bevat. In die omzettingsebepaling moet niet enkel melding worden gemaakt van de gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2019/944, maar ook van de gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001.

Artikel 2

11. De definitie van "energiegemeenschap van burgers" (ontworpen artikel 2, 105°, van de elektriciteitswet) verwijst onder meer naar kmo's, wat volgens het huidige artikel 2, 50°, van de elektriciteitswet eindafnemers zijn "met een jaarlijks verbruik van minder dan 50 MWh elektriciteit (...) voor het geheel, per eindafnemer, van hun toegangspunten op het transmissie-/transportnet en/of distributienet". Daarmee wordt het toepassingsgebied anders omschreven dan in artikel 2, 11), van richtlijn (EU) 2019/944 waar enkel gewag wordt gemaakt van kleine ondernemingen, die dan weer in artikel 2, 7), van die richtlijn worden gedefinieerd als een "onderneming met minder dan vijftig werknemers en een jaaromzet en/of een jaarlijks balanstotaal van ten hoogste 10 miljoen EUR". Die discrepantie – die bovendien ook in de weg zit van een goede aansluiting van de ontworpen federale regels bij die van de gewesten – moet worden verholpen.

Dat probleem rijst niet bij de definitie van "hernieuwbare-energiegemeenschap" in het ontworpen artikel 2, 106°, van de elektriciteitswet, omdat de definitie in artikel 2, alinea 2, 16), van richtlijn (EU) 2018/2001 wel verwijst naar kmo's en niet naar kleine ondernemingen. Die kmo's worden dan echter weer gedefinieerd in artikel 2, alinea 2, 8), van richtlijn (EU) 2018/2001

¹⁸ Artikel 6, § 1, VI, vijfde lid, 4°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

définit toutefois la PME comme “une micro, petite ou moyenne entreprise telle qu’elle est définie à l’article 2 de l’annexe de la recommandation 2003/361/CE de la Commission”, englobant ainsi les entreprises qui occupent moins de 250 personnes et dont le chiffre d’affaires annuel n’excède pas 50 millions d’euros ou dont le total du bilan annuel n’excède pas 43 millions d’euros. Cette définition ne se concilie pas avec la définition des PME contenue à l’article 2, 50°, de la loi sur l’électricité, si bien que la définition de “communauté d’énergie renouvelable” n’a pas été transposée correctement.

Article 3

12. Les modifications apportées par l’article 3, 1° et 2°, de l’avant-projet à l’article 4, § 2, de la loi sur l’électricité portent sur les mêmes éléments que les modifications prévues par l’article 3, 5° et 6°, de l’avant-projet de loi ‘modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations’¹⁹, également soumis pour avis au Conseil d’État. Les auteurs de l’avant-projet veilleront à harmoniser l’entrée en vigueur des deux lois à adopter. Il peut éventuellement être envisagé d’intégrer immédiatement dans le présent avant-projet les modifications prévues dans l’avant-projet cité en dernier.

Article 7

13. Conformément à l’article 22 de la Constitution, tout traitement de données à caractère personnel et, plus généralement, toute atteinte au droit à la vie privée, sont soumis au respect d’un principe de légalité formelle. En réservant au législateur compétent le pouvoir de fixer dans quels cas et à quelles conditions il peut être porté atteinte au droit au respect de la vie privée, l’article 22 de la Constitution garantit à tout citoyen qu’aucune ingérence dans l’exercice de ce droit ne peut avoir lieu qu’en vertu de règles adoptées par une assemblée délibérante, démocratiquement élue. Une délégation à un autre pouvoir n’est toutefois pas contraire au principe de légalité, pour autant que l’habilitation soit définie de manière suffisamment précise et porte sur l’exécution de mesures dont les “éléments essentiels” sont fixés préalablement par le législateur²⁰.

Par conséquent, les “éléments essentiels” des traitements de données à caractère personnel doivent être fixés dans la loi elle-même. À cet égard, la section de législation considère que, quelle que soit la matière concernée, constituant, en principe, des “éléments essentiels” les éléments suivants: 1°) les catégories de données traitées; 2°) les catégories de personnes concernées; 3°) la finalité poursuivie par le traitement; 4°) les

als “een kleine, middelgrote of micro-onderneming als gedefinieerd in artikel 2 van de bijlage bij Aanbeveling 2003/361/EG van de Commissie” wat ondernemingen omvat waar minder dan 250 personen werkzaam zijn en waarvan de jaaromzet 50 miljoen EUR of het jaarlijkse balanstotaal 43 miljoen EUR niet overschrijdt. Die invulling spoort niet met de definitie van kmo’s in artikel 2, 50°, van de elektriciteitswet, zodat ook de definitie van “hernieuwbare-energiegemeenschap” niet correct is omgezet.

Artikel 3

12. De wijzigingen die bij artikel 3, 1° en 2°, van het voorontwerp worden aangebracht in artikel 4, § 2, van de elektriciteitswet hebben betrekking op dezelfde onderdelen als de wijzigingen vervat in artikel 3, 5° en 6°, van het eveneens aan de Raad van State om advies voorgelegde voorontwerp van wet “tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen”.¹⁹ De stellers van het voorontwerp zullen erop moeten toezien dat de inwerkingtreding van de twee aan te nemen wetten op elkaar wordt afgestemd. Eventueel kan worden overwogen om de wijzigingen in het laatstgenoemde voorontwerp dadelijk te integreren in dit voorontwerp.

Artikel 7

13. Krachtens artikel 22 van de Grondwet geldt voor elke verwerking van persoonsgegevens en, meer in het algemeen, voor elke schending van het recht op het privéleven, dat het formeel legaliteitsbeginsel dient te worden nageleefd. Doordat artikel 22 van de Grondwet aan de bevoegde wetgever de bevoegdheid voorbehoudt om vast te stellen in welke gevallen en onder welke voorwaarden afbreuk kan worden gedaan aan het recht op eerbiediging van het privéleven, waarborgt het aan elke burger dat geen enkele inmenging in dat recht kan plaatsvinden dan krachtens regels die zijn aangenomen door een democratisch verkozen beraadslagende vergadering. Een delegatie aan een andere macht is evenwel niet in strijd met het wettelijkheidsbeginsel voor zover de machtiging voldoende nauwkeurig is omschreven en betrekking heeft op de tenuitvoerlegging van maatregelen waarvan de “essentiële elementen” voorafgaandelijk door de wetgever vastgesteld zijn.²⁰

Bijgevolg moeten de “essentiële elementen” van de verwerking van persoonsgegevens in de wet zelf worden vastgelegd. In dat verband is de afdeling Wetgeving van oordeel dat ongeacht de aard van de betrokken aangelegenheid, de volgende elementen in beginsel “essentiële elementen” uitmaken: 1°) de categorie van verwerkte gegevens; 2°) de categorie van betrokken personen; 3°) de met de verwerking nagestreefde

¹⁹ Demande d’avis 70.340/3

²⁰ Jurisprudence constante de la Cour constitutionnelle: voir notamment C.C., 18 mars 2010, n° 29/2010, B.16.1; C.C., 20 février 2020, n° 27/2020, B.17.

¹⁹ Adviesaanvraag 70.340/3.

²⁰ Vaste rechtspraak van het Grondwettelijk Hof: zie inzonderheid GwH 18 maart 2010, nr. 29/2010, B.16.1; GwH 20 februari 2020, nr. 27/2020, B.17.

catégories de personnes ayant accès aux données traitées; et 5°) le délai maximal de conservation des données²¹.

Il convient donc d'émettre une réserve à propos de l'article 8, § 5, en projet, de la loi sur l'électricité, qui délègue au Roi le soin de fixer les "conditions et modalités" relatives au traitement de données visé au paragraphe 3 en projet. Dès lors toutefois que tous les éléments essentiels ne sont pas suffisamment définis dans ce paragraphe 3, il s'agit d'une délégation concernant des éléments essentiels qui doivent être réglés par la loi. Il s'impose par conséquent de compléter ce paragraphe 3 avant que la délégation en projet puisse se concrétiser.

Article 10

14. L'article 10 de l'avant-projet ajoute deux nouvelles lignes directrices à l'énumération figurant à l'article 12, § 5, de la loi sur l'électricité. Toutefois, eu égard au récent arrêt de la Cour de justice dans l'affaire *Commission c. Allemagne*, il y a lieu à nouveau²² de formuler une réserve concernant l'utilisation de telles lignes directrices. En effet, selon la Cour, la possibilité pour l'autorité d'édicter des orientations générales ne peut pas porter sur les missions ni les compétences de régulation²³, telles que la fixation des méthodes de calcul des tarifs.

Article 30

15. À l'article 30 de l'avant-projet, on écrira chaque fois "la mention 'et 46°,' est insérée".

16. Contrairement à ce que soutient l'exposé des motifs, on n'aperçoit pas comment l'ajout de la référence à l'article 23, § 2, alinéa 2, 46°, existant, de la loi sur l'électricité implique une adaptation liée aux nouvelles compétences de la CREG.

Article 31

17. Aux termes de l'article 31 de l'avant-projet, la loi à adopter entrera en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*. Sauf si un motif particulier justifie de déroger au délai usuel d'entrée en vigueur des lois, cet article doit être omis.

²¹ Avis C.E. 68.936/AG du 7 avril 2021 sur un avant-projet devenu la loi du 14 août 2021 'relative aux mesures de police administrative lors d'une situation d'urgence épidémique', *Doc. parl.*, Chambre, 2020-21, n° 55-1951/001, p. 119.

²² Voir en effet déjà l'avis C.E. 49.570/3 du 31 mai 2011 sur un avant-projet devenu la loi du 8 janvier 2012 'portant modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations', *Doc. parl.*, Chambre, 2010-11, n° 53-1725/001, pp. 285-286 (observation 34).

²³ C.J.U.E., 2 septembre 2021, *Commission c. Allemagne*, C-718/18, ECLI:EU:C:2021:662, points 108-110.

doelstelling; 4°) de categorie van personen die toegang hebben tot de verwerkte gegevens; en 5°) de maximumtermijn voor het bewaren van de gegevens.²¹

Er moet dan ook een voorbehoud worden gemaakt bij het ontworpen artikel 8, § 5, van de elektriciteitswet, dat de vaststelling van de "voorwaarden en modaliteiten" met betrekking tot de gegevensverwerking bedoeld in de ontworpen paragraaf 3 delegeert aan de Koning. Aangezien echter niet alle essentiële elementen in afdoende mate worden bepaald in die paragraaf 3, komt dit neer op een delegatie met betrekking tot essentiële elementen die bij wet moeten worden geregeld. Die paragraaf 3 moet dan ook worden aangevuld vooraleer de ontworpen delegatie doorgang kan vinden.

Artikel 10

14. Artikel 10 van het voorontwerp voegt twee nieuwe richtsnoeren toe aan de opsomming in artikel 12, § 5, van de elektriciteitswet. Gelet op het recente arrest van het Hof van Justitie inzake *Commissie t. Duitsland* moet echter opnieuw²² een voorbehoud worden gemaakt bij het gebruik van dergelijke richtsnoeren. De mogelijkheid van de overheid om algemene beleidsrichtsnoeren te formuleren kan volgens het Hof immers geen betrekking hebben op de regulerende taken en bevoegdheden,²³ zoals het vaststellen van de tariefmethodologie.

Artikel 30

15. In artikel 30 van het voorontwerp schrijft men telkens "de woorden "en 46°," ingevoegd".

16. Anders dan wordt voorgehouden in de memorie van toelichting, is het niet duidelijk hoe de toevoeging van de verwijzing naar het bestaande artikel 23, § 2, tweede lid, 46°, van de elektriciteitswet een aanpassing inhoudt die verband houdt met de nieuwe bevoegdheden van de CREG.

Artikel 31

17. Luidens artikel 31 van het voorontwerp zal de aan te nemen wet in werking treden de dag waarop ze in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt. Tenzij er een bijzondere reden is om af te wijken van de gebruikelijke termijn van inwerkingtreding van wetten, moet dit artikel worden weggelaten.

²¹ Adv.RvS 68.936/AV van 7 april 2021 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 14 augustus 2021 "betreffende de maatregelen van bestuurlijke politie tijdens een epidemische noodsituatie", *Parl.St.* Kamer 2020-21, nr. 55-1951/001, 119.

²² Zie immers al adv.RvS 49.570/3 van 31 mei 2011 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 8 januari 2012 "tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen", *Parl.St.* Kamer 2010-11, nr. 53-1725/001, 285-286 (opmerking 34).

²³ HvJ 2 september 2021, *Commissie t. Duitsland*, C-718/18, ECLI:EU:C:2021:662, punten 108-110.

Article 32

18. Le régime transitoire contenu à l'article 32 de l'avant-projet se heurte à l'article 40, paragraphe 5, de la directive (UE) 2019/944 dans la mesure où il confère au Roi le pouvoir de déroger aux règles normales d'acquisition de services d'équilibrage au sens de l'article 40, paragraphe 4, premier alinéa, a), de cette directive, tel qu'il est transposé par l'article 12*quinquies*, § 4, en projet, de la loi sur l'électricité. Si l'article 40, paragraphe 5, de la directive permet certes d'accorder une dérogation, il réserve cette décision à l'autorité de régulation, autrement dit à la CREG.

*

Le greffier,

Annemie GOOSSENS

*Le président,*Wilfried
VAN VAERENBERGHArtikel 32

18. De overgangsregeling van artikel 32 van het voorontwerp staat op gespannen voet met artikel 40, lid 5, van richtlijn (EU) 2019/944 in zoverre aan de Koning een bevoegdheid wordt gegeven om af te wijken van de normale regels voor de aanschaf van balanceringsdiensten als bedoeld bij artikel 40, lid 4, eerste alinea, a), van die richtlijn, zoals omgezet bij het ontworpen artikel 12*quinquies*, § 4, van de elektriciteitswet. Artikel 40, lid 5, van de richtlijn laat weliswaar toe dat een afwijking wordt toegestaan, maar behoudt die beslissing voor aan de regulerende instantie, met andere woorden aan de CREG.

*

De griffier,

Annemie GOOSSENS

*De voorzitter,*Wilfried
VAN VAERENBERGH

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,

SALUT.

Sur la proposition du ministre de l'Économie, du ministre de la Justice, de la ministre chargée de la Lutte contre la pauvreté, de la ministre de l'Énergie et de la secrétaire d'État à la Protection des consommateurs,

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

Le ministre de l'Économie, le ministre de la Justice, la ministre chargée de la Lutte contre la pauvreté, la ministre de l'Énergie et la secrétaire d'État à la Protection des consommateurs sont chargés de présenter en Notre nom à la Chambre des représentants le projet de loi dont la teneur suit:

CHAPITRE 1^{ER}**Disposition générale****Article 1^{er}**

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

La présente loi transpose partiellement la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE et elle transpose partiellement la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables.

CHAPITRE 2

**Modifications de la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation
du marché de l'électricité**

Art. 2

À l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifiée pour la

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,

ONZE GROET.

Op de voordracht van de minister van Economie, de minister van Justitie, de minister belast met Armoedebestrijding, de minister van Energie en de Staatssecretaris voor consumentenbescherming,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

De minister van Economie, de minister van Justitie, de minister belast met Armoedebestrijding, de minister van Energie en de Staatssecretaris voor consumentenbescherming zijn ermee belast in Onze naam bij de Kamer van volksvertegenwoordigers het ontwerp van wet in te dienen waarvan de tekst hierna volgt:

HOOFDSTUK 1**Algemene bepaling****Artikel 1**

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

Deze wet voorziet in de gedeeltelijke omzetting van Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU en de gedeeltelijke omzetting van Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen.

HOOFDSTUK 2

**Wijzigingen van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt**

Art. 2

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd

dernière fois par la loi du 12 mai 2019, les modifications suivantes sont apportées:

1° Dans la disposition sous le 15° du texte néerlandais, le mot “*doorverkoop*” est remplacé par le mot “*wederverkoop*”;

2° la disposition sous 15°*ter* est remplacée comme suit:

“15°*ter* “entreprise d’électricité”: toute personne physique ou morale qui remplit au moins l’une des fonctions suivantes: la production, le transport, la distribution, l’agrégation, la participation active de la demande, le stockage d’énergie, la fourniture ou l’achat d’électricité, et qui est chargée des missions commerciales, techniques ou de maintenance liées à ces fonctions, à l’exclusion des clients finals;”;

3° dans la disposition sous 15°*quater*, les mots “y compris la revente” sont remplacés par “la revente y compris”;

4° il est inséré une disposition 24°*septies* rédigée comme suit:

“24°*septies* “directive (UE) 2019/944”: directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l’électricité et modifiant la directive 2012/27/UE;”;

5° à la disposition 41°, les mots “sauf utilisation occasionnelle par un petit nombre de ménages employés par le propriétaire du réseau de distribution ou ayant des relations comparables avec lui et situés dans la zone desservie par un réseau fermé industriel” sont insérés entre les mots “n’approvisionnant pas de clients résidentiels” et les mots “et dans lequel”;

6° la disposition sous 45° est remplacée comme suit:

“45° “service auxiliaire”: un service nécessaire à l’exploitation d’un réseau de transport ou de distribution, incluant les services d’équilibrage et les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence, mais ne comprenant pas la gestion de la congestion;”;

7° à la disposition sous 64°, les mots “flexibilité de la demande” sont remplacés par le mot “flexibilité”;

8° dans la disposition sous 66°, les mots “flexibilité de la demande”: la capacité pour un client final de modifier volontairement à la hausse ou à la baisse, son prélèvement net en réponse à un signal extérieur.” sont remplacés par les mots “flexibilité”: la capacité pour un client final de modifier volontairement à la hausse ou à

bij de wet van 12 mei 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in de bepaling onder 15° in de Nederlandse tekst wordt het woord “doorverkoop” vervangen door “wederverkoop”;

2° de bepaling onder 15°*ter*, wordt vervangen als volgt:

“15°*ter* “elektriciteitsbedrijf”: een natuurlijke persoon of rechtspersoon die ten minste een van de volgende functies vervult: productie, transmissie, distributie, aggregatie, vraagrespons, energieopslag, levering of aankoop van elektriciteit, en die verantwoordelijk is voor de met deze functies verband houdende commerciële, technische of onderhoudswerkzaamheden, maar die geen eindafnemer is;”;

3° in de bepaling onder 15°*quater*, worden de woorden “met inbegrip van de doorverkoop”, vervangen door de woorden “wederverkoop daaronder begrepen”;

4° Er wordt een bepaling 24°*septies* ingevoegd, luidende:

“24°*septies* “Richtlijn (EU) 2019/944”: Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU;”;

5° in de bepaling 41° worden de woorden “behalve incidenteel gebruik door een klein aantal huishoudens die werkzaam zijn bij of vergelijkbare betrekkingen hebben met de eigenaar van het distributiesysteem en gevestigd zijn in het gebied dat door een gesloten industrieel net wordt bediend” ingevoegd tussen de woorden “afnemers van elektriciteit bevoorraadt” en de woorden “en waarin;”;

6° de bepaling onder 45°, wordt vervangen als volgt:

“45°: “ondersteunende dienst”: een dienst die nodig is voor de exploitatie van een transmissie- of distributiesysteem, met inbegrip van balanceringsdiensten en niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, maar uitgezonderd congestiebeheer;”;

7° in de bepaling onder 64° wordt het woord “vraagflexibiliteit” vervangen door het woord “flexibiliteit”;

8° in de bepaling onder 66° worden de woorden “vraagflexibiliteit”: het vermogen van een eindafnemer om zijn netto afname vrijwillig opwaarts of neerwaarts aan te passen als reactie op een extern signaal.” vervangen door de woorden “flexibiliteit”: het vermogen van een eindafnemer om zijn netto afname of zijn netto

la baisse son prélèvement net ou son injection nette en réponse à un signal extérieur.”;

9° l'article est complété par les dispositions sous 103°-116°, rédigées comme suit:

“103° “client grossiste”: une personne physique ou morale qui achète de l'électricité pour la revendre à l'intérieur ou à l'extérieur du réseau où cette personne est installée;

104° “client actif”: un client final, ou un groupe de clients finals agissant conjointement, qui consomme ou stocke de l'électricité produite dans ses locaux situés à l'intérieur d'une zone limitée, ou dans d'autres locaux limités, ou qui vend l'électricité qu'il a lui-même produite ou participe à des programmes de flexibilité ou d'efficacité énergétique, à condition que ces activités ne constituent pas son activité commerciale ou professionnelle principale;

105° “marchés de l'électricité”: les marchés pour l'électricité, y compris les marchés de gré à gré et les bourses de l'électricité, les marchés pour le commerce de l'énergie, les capacités, l'équilibrage et les services auxiliaires à différents délais de transaction, y compris les marchés à terme, à un jour et à moins d'un jour;

106° “communauté énergétique citoyenne”: une personne morale qui:

a) repose sur une participation ouverte et volontaire, et qui est effectivement contrôlée par des membres ou des actionnaires qui sont des personnes physiques, des autorités locales, y compris des communes, des institutions d'enseignement, des associations, d'autres communautés d'énergie ou des petites et moyennes entreprises,

b) dont le principal objectif est de proposer des avantages communautaires environnementaux, économiques ou sociaux à ses membres ou actionnaires ou aux zones locales où elle exerce ses activités, plutôt que de générer des profits financiers, et

c) peut prendre part à la production, y compris à partir de sources renouvelables, à la distribution, à la fourniture, à la consommation, à l'agrégation, et au stockage d'énergie, ou fournir des services liés à l'efficacité énergétique, des services de recharge pour les véhicules électriques ou d'autres services énergétiques à ses membres ou actionnaires;

107° “communauté d'énergie renouvelable”: une communauté énergétique citoyenne:

injectie vrijwillig opwaarts of neerwaarts aan te passen als reactie op een extern signaal.”;

9° het artikel wordt aangevuld met de bepalingen onder 103°-116°, luidende:

“103° “grootafnemer”: een natuurlijke persoon of rechtspersoon die elektriciteit koopt voor wederverkoop binnen of buiten het systeem waarop deze persoon aangesloten is;

104° “actieve afnemer”: een eindafnemer, of een groep gezamenlijk optredende eindafnemers, die op eigen terrein binnen afgebakende grenzen, of op andere terreinen binnen afgebakende grenzen opgewekte elektriciteit verbruiken of opslaan, die door henzelf opgewekte elektriciteit verkopen, of die deelnemen aan flexibiliteits- of energie-efficiëntieregelingen, mits die activiteiten niet hun belangrijkste commerciële of professionele activiteit vormen;

105° “elektriciteitsmarkten”: markten voor elektriciteit, onder meer over-the-counter-markten en elektriciteitsbeurzen, markten voor de verhandeling van energie, capaciteit, balancerings- en ondersteunende diensten in alle tijdsbestekken, waaronder termijn-, day-ahead- en intraday-markten;

106° “energiegemeenschap van burgers”: een rechtspersoon die:

a) gebaseerd is op vrijwillige en open deelname en waarover leden of aandeelhouders, die natuurlijke personen, lokale autoriteiten, waaronder gemeenten, onderwijsinstellingen, verenigingen, andere energiegemeenschappen of kleine en middelgrote ondernemingen zijn, feitelijke zeggenschap hebben;

b) waarvan het hoofddoel veeleer bestaat uit het bieden van milieu-, economische of sociale gemeenschapsvoordelen aan haar leden of aandeelhouders of aan de plaatselijke gebieden waar ze werkzaam is dan uit winst maken, en

c) zich bezig kan houden met de productie, waaronder uit hernieuwbare bronnen, distributie, levering, verbruik, aggregatie, energieopslag, energie-efficiëntiediensten, oplaaddiensten voor elektrische voertuigen of andere energiediensten aan haar leden of aandeelhouders kan aanbieden;

107° “hernieuwbare-energiegemeenschap”: een energiegemeenschap van burgers:

a) qui repose sur une participation ouverte et volontaire, qui est autonome et mène ses activités en Belgique;

b) dont les actionnaires ou les membres sont des personnes physiques, des autorités locales, y compris des communes, les institutions d'enseignement, les associations, d'autres communautés d'énergie, ou des petites ou moyennes entreprises à condition que leur participation ne constitue pas leur principale activité commerciale ou professionnelle;

c) dont le principal objectif est de fournir des avantages environnementaux, économiques ou sociaux à ses actionnaires ou à ses membres, plutôt que de générer des profits;

d) où la communauté d'énergie citoyenne détient des parts dans une personne morale qui possède des projets d'énergie renouvelable développés pour cette personne morale;

e) où la production d'énergie, l'autoconsommation, le stockage, la vente et le partage de l'énergie ne concernent que l'énergie provenant de sources renouvelables;

f) qui ont leurs activités exclusivement dans la mer territoriale et la zone économique exclusive;

108° "contrat de fourniture d'électricité": un contrat portant sur la fourniture d'électricité, à l'exclusion des instruments dérivés sur l'électricité;

109° "contrat d'électricité à tarification dynamique": un contrat de fourniture d'électricité conclu entre un fournisseur et un client final qui reflète les variations de prix sur les marchés au comptant, y compris les marchés journaliers et intrajournaliers, à des intervalles équivalant au moins à la fréquence du règlement du marché;

110° "agrégation": une fonction exercée par une personne physique ou morale qui combine, en vue de la vente, de l'achat ou de la mise aux enchères sur tout marché de l'électricité, de multiples charges de consommation ou productions d'électricité;

111° "efficacité énergétique": le rapport entre les résultats, le service, la marchandise ou l'énergie que l'on obtient et l'énergie consacrée à cet effet;

112° "participation active de la demande": le changement qu'apporte le client final à sa charge d'électricité par rapport à son profil de consommation habituel ou actuel pour réagir aux signaux du marché, y compris à des variations de prix de l'électricité en fonction du moment ou des incitations financières, ou pour réagir à l'acceptation

a) die gebaseerd is op open en vrijwillige deelname, autonoom is en zijn activiteiten binnen België uitoefent;

b) waarvan de aandeelhouders of leden natuurlijke personen, lokale autoriteiten, waaronder gemeenten, onderwijsinstellingen, verenigingen, andere energiegemeenschappen van burgers of kmo's zijn op voorwaarde dat hun deelname niet hun belangrijkste commerciële of professionele activiteit vormt;

c) waarvan het hoofddoel is het verschaffen van voordelen op milieugebied of op economisch of sociaal gebied aan haar aandeelhouders of leden, en niet het realiseren van winst;

d) waarbij de energiegemeenschap van burgers aandelen houdt in een rechtspersoon die eigenaar is van hernieuwbare energieprojecten, die ontwikkeld zijn voor deze rechtspersoon;

e) waarbij inzake productie van energie, zelfverbruik, opslag, verkoop en delen van energie, deze enkel betrekking hebben op energie uit hernieuwbare energiebronnen;

f) die uitsluitend zijn activiteiten uitvoert in de territoriale zee en de exclusieve economische zone;

108° "elektriciteitsleveringscontract": een overeenkomst voor de levering van elektriciteit, elektriciteitsderivaten niet inbegrepen;

109° "contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs": een elektriciteitsleveringscontract voor de levering van elektriciteit tussen een leverancier en een eindafnemer waarin de prijsvariatie op de spotmarkten, waaronder de day-ahead- en intraday-markten, wordt weerspiegeld in intervallen die ten minste overeenkomen met de marktvereffeningsperiode;

110° "aggregatie": een functie van een natuurlijke of rechtspersoon die de belasting of de opgewekte elektriciteit van verschillende afnemers voor de verkoop, koop of veiling op een elektriciteitsmarkt combineert;

111° "energie-efficiëntie": de verhouding tussen de verkregen prestatie, dienst, goederen of energie, en de energie-input;

112° "vraagrespons": de verandering van de elektriciteitsbelasting door eindafnemers ten opzichte van hun normale of bestaande verbruikspatronen, in reactie op de marktsignalen, waaronder tijdvariabele elektriciteitsprijzen of financiële prikkels, of in reactie op het aanvaarden van het bod van de eindafnemer, individueel

de l'offre du client final de vendre, seul ou par le biais de l'agrégation, une réduction ou une augmentation de la demande à un prix déterminé sur un marché organisé tel qu'il est défini à l'article 2, point 4), du Règlement d'exécution (UE) n° 1348/2014 de la Commission du 17 décembre 2014 concernant la déclaration des données en application de l'article 8, paragraphes 2 et 6, du règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie;

113° "production": la production d'électricité;

114° "service auxiliaire non lié au réglage de la fréquence": un service utilisé par un gestionnaire de réseau de transport ou un gestionnaire de réseau de distribution pour le réglage de la tension en régime permanent, l'injection rapide de puissance réactive, l'inertie aux fins de la stabilité locale du réseau, le courant de court-circuit, la capacité de démarrage autonome et la capacité d'îlotage;

115° "centre de coordination régional": le centre de coordination régional établi en vertu de l'article 35 du règlement (UE) 2019/943;

116° "contrôle": les droits, contrats ou autres moyens qui confèrent, seuls ou conjointement et compte tenu des circonstances de fait ou de droit, la possibilité d'exercer une influence déterminante sur une entreprise, et notamment: a) des droits de propriété ou de jouissance sur tout ou partie des biens d'une entreprise; b) des droits ou des contrats qui confèrent une influence déterminante sur la composition, les délibérations ou les décisions des organes d'une entreprise.

Art. 3

À l'article 4, § 2, 3°, de la même loi, les mots "la contribution de l'installation, comme visée au paragraphe 1^{er}, à la réalisation de l'objectif général de l'Union européenne fixé par la directive 2009/28/CE" sont remplacés par: "la contribution de l'installation, comme visée au paragraphe 1^{er}, à la réalisation de l'objectif général de l'Union, qui vise une part d'au moins 32 % d'énergie provenant de sources renouvelables dans la consommation finale brute d'énergie de l'Union en 2030, visé à l'article 3, par. 1^{er}, de la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européenne et du Conseil".

of via aggregatie, om vraagvermindering of -verhoging voor een bepaalde prijs te verkopen op de georganiseerde markt, zoals gedefinieerd in Artikel 2, punt 4, van de Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 van de Commissie van 17 december 2014 inzake de informatieverstrekking overeenkomstig artikel 8, leden 2 en 6, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie;

113° "productie": productie van elektriciteit;

114° "niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst": een dienst die wordt gebruikt door een transmissie- of distributiesysteembeheerder voor spanningsregeling in stationaire toestand, snelle blindstroominjecties, inertie voor plaatselijke netstabiliteit, kortsluitstroom, blackstartmogelijkheden en inzetbaarheid in eilandbedrijf;

115° "regionaal coördinatiecentrum": een regionaal coördinatiecentrum zoals opgericht uit hoofde van artikel 35 van Verordening (EU) 2019/943;

116° "zeggenschap": rechten, overeenkomsten of andere middelen die, afzonderlijk of tezamen, met inachtneming van alle feitelijke of juridische omstandigheden, het mogelijk maken een beslissende invloed uit te oefenen op de activiteiten van een onderneming, met name: a) eigendoms- of gebruiksrechten op alle activa van een onderneming of delen daarvan; b) rechten of overeenkomsten die een beslissende invloed verschaffen op de samenstelling, het stemgedrag of de besluiten van de organen van een onderneming.

Art. 3

In artikel 4, § 2, 3°, van dezelfde wet worden de woorden "de bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Europese Unie die bepaald is bij Richtlijn 2009/28/EG" vervangen door: "de bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Unie, die streeft naar een aandeel van ten minste 32 % van de energie uit hernieuwbare bronnen in het bruto eindverbruik van Energie van de Unie in 2030, bedoeld in artikel 3, lid 1, van Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad".

Art. 4

Dans l'article 6/3, § 3 de la même loi, le 9° est remplacé comme suit: "la mesure dans laquelle et la manière dont la participation des citoyens peut être prévue et les communautés d'énergie renouvelable peuvent être impliquées par le titulaire d'une concession domaniale."

Art. 5

À l'article 8, § 1^{er}, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° Le premier alinéa est remplacé par le texte suivant:

"La gestion de chaque système destiné au transport, qui fait partie du système de transport ou coïncide avec celui-ci, est effectuée par un opérateur unique, désigné conformément à l'article 10.;"

2° Au deuxième alinéa, le mot "réseau de transport" est remplacé par les mots "le réseau de transport concerné";

3° l'alinéa 3 est remplacé par ce qui suit:

"À cet effet, le gestionnaire du réseau est notamment chargé des tâches suivantes:

1° garantir la capacité à long terme du réseau de transport et répondre à des demandes raisonnables de transport d'électricité, exploiter, entretenir et développer, dans des conditions économiquement acceptables et en étroite collaboration avec des gestionnaires de réseau de transport et gestionnaires de réseau de distribution limitrophes, un réseau de transport sûr, fiable et efficace, en accordant toute l'attention requise au respect de l'environnement. Le développement d'un réseau de transport couvre le renouvellement et l'extension du réseau et il est étudié dans le cadre de l'élaboration du plan de développement;

2° garantir un réseau électrique sûr, fiable et efficace et, dans ce contexte, veiller à la disponibilité et à la mise en œuvre de tous les services auxiliaires nécessaires, dans la mesure où cette disponibilité est indépendante de tout autre réseau de transport avec lequel son réseau est interconnecté. Les services auxiliaires incluent entre autres les services qui sont fournis par des installations de stockage d'énergie et les services fournis en réponse à la demande, en ce compris l'activation de la flexibilité, et les services de secours en cas de défaillance d'unités de production, en ce compris les unités basées sur les énergies renouvelables et la cogénération de qualité;

Art. 4

In artikel 6/3, § 3 van dezelfde wet, wordt 9° vervangen als volgt: "de mate waarin en de wijze waarop burgerparticipatie kan worden voorzien en hernieuwbare-energiegemeenschappen kunnen worden betrokken door de titularis van een domeinconcessie."

Art. 5

In artikel 8, § 1, van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het eerste lid wordt vervangen als volgt:

"Het beheer van ieder systeem bestemd voor transmissie, dat deel uitmaakt van of samenvalt met het transmissienet, wordt waargenomen door één enkele beheerder, aangewezen overeenkomstig artikel 10.;"

2° in het tweede lid wordt het woord "transmissienet" vervangen door de woorden "het betreffende systeem voor transmissie";

3° het derde lid wordt vervangen als volgt:

"Hiertoe wordt de netbeheerder onder meer met de volgende taken belast:

1° het op lange termijn waarborgen van het vermogen van het transmissienet en voldoen aan redelijke aanvragen voor de transmissie van elektriciteit, uitbaten, onderhouden en ontwikkelen, onder economisch aanvaardbare voorwaarden en in nauwe samenwerking met aangrenzende transmissiesysteembeheerders en distributiesysteembeheerders, van een zeker, betrouwbaar en doeltreffend transmissienet, mits het wijden van alle vereiste aandacht aan de eerbied voor het leefmilieu. Het ontwikkelen van een transmissienet dekt de hernieuwing en de uitbreiding van het net en wordt bestudeerd in het kader van het uitwerken van het ontwikkelingsplan;

2° zorgen voor een zeker, betrouwbaar en efficiënt elektriciteitsnet en er in dit verband op toe zien dat de nodige ondersteunende diensten beschikbaar zijn en geïmplementeerd worden, voor zover die beschikbaarheid onafhankelijk is van ieder ander transmissienet waaraan zijn systeem gekoppeld is. De ondersteunende diensten omvatten diensten die worden geleverd door onder meer energieopslagfaciliteiten en de diensten die worden verleend als reactie op de vraag met inbegrip van de activering van de flexibiliteit en hulpdiensten in geval van uitvallen van productie-eenheden, hierbij inbegrepen eenheden gebaseerd op hernieuwbare energieën en kwalitatieve warmtekrachtkoppeling;

2°*bis* la responsabilité d'acquérir des services auxiliaires afin de garantir la sécurité opérationnelle du réseau;

3° contribuer à la sécurité d'approvisionnement grâce à une capacité de transport et une fiabilité du réseau adéquates;

4° gérer les flux d'électricité sur le réseau en tenant compte des échanges avec d'autres réseaux interconnectés et, dans ce cadre, assurer la coordination de l'appel des installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions de manière à assurer un équilibre permanent des flux d'électricité résultant de l'offre et de la demande d'électricité;

5° assurer la coordination de l'appel aux installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions sur la base de critères objectifs approuvés par la commission. Ces critères tiennent compte:

a) de l'ordre de préséance économique de l'électricité provenant des installations de production disponibles ou de transferts par interconnexion, ainsi que des contraintes techniques pesant sur le réseau;

b) de la priorité à donner aux installations de production qui utilisent des sources d'énergie renouvelables, dans la mesure où la gestion en toute sécurité du réseau de transport le permette et sur la base de critères transparents et non discriminatoires, ainsi qu'aux installations qui produisent de la chaleur et de l'électricité combinée. Le Roi peut, après avis de la commission et en concertation avec les Régions, préciser les critères à respecter par une installation de production qui utilise des sources d'énergie renouvelables pour pouvoir bénéficier de cette priorité et déterminer les conditions techniques et financières à appliquer par le gestionnaire du réseau en la matière;

c) de la minimisation de l'effacement de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables;

d) de la priorité à donner, pour des raisons de sécurité d'approvisionnement, aux installations de production utilisant des sources combustibles indigènes d'énergie primaire, dans une limite de 15 % de la quantité totale d'énergie primaire nécessaire pour produire l'électricité consommée en Belgique au cours d'une année civile;

6° fournir au gestionnaire de tout autre réseau interconnecté avec son réseau des informations suffisantes pour

2°*bis* de la responsabilité d'acquérir des services auxiliaires afin de garantir la sécurité opérationnelle du réseau;

3° bijdragen tot de bevoorradingszekerheid dankzij een adequate transmissiecapaciteit en betrouwbaarheid van het net;

4° het beheren van de elektriciteitsstromen op het net met inachtneming van de uitwisselingen met andere onderling verbonden netten, en in het kader hiervan, het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van de interconnecties met het oog op het verzekeren van een bestendig evenwicht van de elektriciteitsstromen die voortvloeien uit vraag en aanbod van elektriciteit;

5° het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van interconnecties op basis van objectieve criteria die door de commissie worden goedgekeurd. Deze criteria houden rekening met:

a) de economische rangorde van de elektriciteit afkomstig van de beschikbare productie-installaties of overdrachten door middel van interconnecties, evenals met de voor het net geldende technische beperkingen;

b) de voorrang die moet worden gegeven aan de productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken, in de mate dat een veilig beheer van het transmissienet dit toelaat en op basis van transparante en niet-discriminerende criteria, evenals aan de installaties voor gecombineerde opwekking van warmte en elektriciteit. De Koning kan, na advies van de commissie en na overleg met de Gewesten, de criteria preciseren die door een productie-installatie die hernieuwbare energiebronnen aanwendt moeten worden nageleefd om te kunnen genieten van deze voorrang en de technische en financiële voorwaarden bepalen die ter zake moeten worden toegepast door de netbeheerder;

c) het tot een minimum beperken van de belemmeringen voor uit hernieuwbare energiebronnen geproduceerde elektriciteit;

d) de te geven voorrang, omwille van de bevoorradingszekerheid, aan productie-installaties die binnenlandse brandstofbronnen voor primaire energie gebruiken, met een beperking van 15 % van de totale hoeveelheid primaire energie die nodig is om de in België in de loop van één kalenderjaar verbruikte energie te produceren;

6° de beheerder van ieder ander net dat met zijn net gekoppeld is de nodige informatie verstrekken om

assurer l'exploitation sûre et efficace, le développement coordonné et l'interopérabilité du réseau interconnecté;

7° garantir la non-discrimination entre utilisateurs ou catégories d'utilisateurs du réseau, notamment en faveur de ses entreprises liées ou associées;

8° fournir aux utilisateurs du réseau les informations dont ils ont besoin pour un accès efficace au réseau;

9° percevoir les recettes provenant de la gestion des congestions et les paiements effectués au titre du mécanisme de compensation entre les gestionnaires de réseau de transport conformément à l'article 49 du Règlement (UE) 2019/943;

10° accorder et gérer l'accès des tiers au réseau de transport et préciser les motifs de refus d'un tel accès;

11° publier les normes de planification, d'exploitation et de sécurité utilisées, en ce compris un plan général pour le calcul de la capacité totale de transfert et de la marge de fiabilité du transport à partir des caractéristiques électriques et physiques du réseau;

12° la conception et la proposition d'un plan de défense du réseau, d'un plan de reconstitution et d'un plan d'essais conformément aux articles 11, 23 et 43 respectivement du Règlement (UE) 2017/2196 de la Commission du 24 novembre 2017 établissant un code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique;

13° publier toutes les données utiles ayant trait à la disponibilité, à l'accessibilité et à l'utilisation du réseau, comprenant un rapport sur les lieux et les causes de congestion, ainsi que sur les méthodes appliquées pour gérer la congestion et sur les projets concernant sa gestion future;

14° publier une description générale de la méthode de gestion de la congestion appliquée dans différentes circonstances pour maximaliser la capacité disponible sur le marché, ainsi qu'un plan général de calcul de la capacité d'interconnexion pour les différentes échéances, basé sur les caractéristiques électriques et physiques du réseau;

15° établir, au plus tard dans les dix-huit mois suivant la publication de la loi du 8 janvier 2012 portant modification

de zekere en efficiënte exploitatie, de gecoördineerde ontwikkeling en de interoperabiliteit van het gekoppelde net te verzekeren;

7° garanderen dat er geen discriminatie zal ontstaan tussen gebruikers of categorieën van gebruikers van het net, meer bepaald ten gunste van zijn verbonden of geassocieerde bedrijven;

8° het verstrekken aan de netgebruikers van informatie die zij nodig hebben voor een efficiënte toegang tot het net;

9° het innen van inkomsten uit het congestiebeheer en de betalingen die verricht werden als vergoedingsmechanisme tussen de beheerders van het transmissienet overeenkomstig artikel 49 van Verordening (EU) 2019/943;

10° het verlenen en beheren van de toegang van derden tot het transmissienet en het motiveren van de redenen voor het weigeren van dergelijke toegang;

11° het publiceren van normen voor het plannen, uitbaten en de veiligheid die worden aangewend, met inbegrip van een algemeen plan voor de berekening van het totaal transfertvermogen en de betrouwbaarheidsmarge van de transmissie op basis van de elektrische en fysische karakteristieken van het net;

12° het ontwerpen en voorstellen van een systeem-beschermingsplan, herstelplan en testplan overeenkomstig respectievelijk de artikelen 11, 23 en 43 van de Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet;

13° het publiceren van alle nuttige gegevens die betrekking hebben op de beschikbaarheid, de toegankelijkheid en het gebruik van het net, met daarin een verslag over de plaatsen en de oorzaken van de congestie, alsmede over de methodes die toegepast worden om de congestie te beheren en over de projecten betreffende het toekomstige beheer ervan;

14° het publiceren van een algemene beschrijving van de methode voor het beheer van de congestie die in verschillende omstandigheden wordt toegepast om de capaciteit die op de markt beschikbaar is te maximaliseren, evenals een algemeen plan voor de berekening van de interconnectiecapaciteit op de verschillende vervaldata, gebaseerd op de elektrische en fysische karakteristieken van het net;

15° ten laatste binnen de achttien maanden die volgen op de bekendmaking van de wet van 8 januari 2012 tot

de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, un rapport en étapes sur les conditions nécessaires pour assurer l'équilibre de la zone de réglage. Après concertation avec les acteurs de marché concernés, le gestionnaire du réseau adresse ce rapport, dans lequel sont déterminées explicitement les conditions de faisabilité préalables à la mise sur pied de la plateforme visée au point 2° à la Fédération belge des entreprises électriques et gazières, à la commission et au ministre;

16° veiller à ce que lorsque leurs clients finals raccordés au réseau de transport, à un réseau fermé industriel, ou à une ligne directe souhaitent changer de fournisseur, sans remettre en cause et en respectant la durée et les modalités de leurs contrats, ce changement soit effectué dans un délai de maximum trois semaines;”;

17° la numérisation du réseau de transport;

18° la gestion des données, en ce compris le développement de systèmes de gestion de données, de cybersécurité et de protection de données, en tenant compte des règles applicables et sans préjudice des compétences d'autres instances;

19° veiller à des moyens appropriés afin de remplir ses obligations;

20° transmettre au ministre et à la commission, au plus tard le 1^{er} avril de chaque période triennale suivant l'entrée en vigueur de la présente loi, une étude relative à la disponibilité, pour une période de cinq ans, des ressources à même de couvrir les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence. Il publie cette étude sur son site Internet.”.

Art. 6

Dans l'article 8 de la même loi, il est inséré un paragraphe 1/1, rédigé comme suit:

“§ 1/1. Dans le cadre de l'exécution de la tâche visée au 2°*bis* de l'alinéa 3 du paragraphe 1^{er}, il acquiert des services d'équilibrage dans les conditions suivantes:

a) des procédures transparentes, non discriminatoires et fondées sur le marché;

wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, een stappenverslag opstellen over de voorwaarden die noodzakelijk zijn om het evenwicht van de regelzone te verzekeren. Na overleg met de betrokken marktpelers zendt de netbeheerder dit verslag, waarin uitdrukkelijk de voorafgaande haalbaarheidsvoorwaarden worden bepaald voor de inrichting van het platform bedoeld in punt 2°, over aan de Federatie van Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven, aan de commissie en aan de minister;

16° erop toezien dat wanneer hun eindafnemers die op het transmissienet, op een gesloten industrieel net of op een directe lijn zijn aangesloten, van leverancier wensen te veranderen, zonder de duur en de nadere bepaling van hun contracten te willen wijzigen en met inachtneming van deze duur en bepalingen, deze overstap binnen een maximumtermijn van drie weken wordt uitgevoerd;”;

17° de digitalisering van het transmissiesysteem;

18° gegevensbeheer, met inbegrip van de ontwikkeling van systemen voor gegevensbeheer, cyberbeveiliging en gegevensbescherming, met inachtneming van de toepasselijke regels en onverminderd de bevoegdheden van andere instanties;

19° zorgen voor afdoende middelen om te voldoen aan zijn verplichtingen;

20° bezorgen aan de minister en aan de commissie uiterlijk op 1 april van elke driejaarlijkse periode die volgt op de inwerkingtreding van deze wet een studie over de beschikbaarheid voor een periode van vijf jaar, van de middelen waarmee de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten kunnen worden gedekt. Hij publiceert die studie op zijn website.”.

Art. 6

In artikel 8 van dezelfde wet wordt een paragraaf 1/1 ingevoegd, luidende:

“§ 1/1. Bij de uitvoering van de taak bedoeld in de bepaling onder 2°*bis*, van het derde lid in paragraaf 1, koopt de netbeheerder balanceringsdiensten onder voorwaarde van:

a) transparante, niet-discriminerende en marktgebaseerde procedures;

b) la participation effective de l'ensemble des entreprises d'électricité et acteurs du marché qualifiés, y compris les acteurs du marché offrant de l'énergie produite à partir de sources renouvelables, les acteurs du marché pratiquant la participation active de la demande, les gestionnaires d'installations de stockage d'énergie et les acteurs du marché pratiquant l'agrégation.

Aux fins de l'alinéa 1^{er}, point b), la Commission, sur proposition du gestionnaire de réseau faite après consultation des acteurs du marché, établit des exigences techniques de participation à ces marchés sur la base des caractéristiques techniques de ces services dans le code de conduite visé à l'article 11, § 2.

Les alinéas 1^{er} et 2 s'appliquent également à la fourniture des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence par les gestionnaires de réseau, à moins que la commission ne soit, sur la base d'un rapport d'évaluation de sa part publié sur son site Internet, parvenue à la conclusion que la fourniture fondée sur le marché d'un de ces services auxiliaires, ne permet pas de satisfaire aux conditions pour la fourniture de services auxiliaires telles que déterminées conformément à l'article 11, § 2, et qu'elle ait en conséquence accordé une dérogation à l'application de ces principes.

Le code de bonne conduite visé à l'article 11, § 2, détermine les modalités de cette dérogation. Ces modalités peuvent, le cas échéant, comporter la possibilité de déroger à l'article V.2 du Code de droit économique.

Le gestionnaire du réseau encourage l'application de mesures d'efficacité énergétique lorsque celles-ci suppriment la nécessité d'étendre ou de remplacer d'une manière efficace en termes de coûts des capacités électriques et lorsqu'elles favorisent une exploitation sûre et efficace du réseau de transport.

La Commission approuve les produits et les procédures d'appel d'offres pour les services auxiliaires non liés à la fréquence, sur proposition du gestionnaire de réseau, conformément à sa compétence en vertu de l'article 23, § 2, 51°.

L'obligation d'acheter des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence visée à l'alinéa 4 ne s'applique pas aux composants pleinement intégrés au réseau.

Le gestionnaire du réseau acquiert l'énergie qu'il utilise pour couvrir les pertes d'énergie et maintenir une capacité de réserve dans le réseau selon des procédures transparentes, non discriminatoires et reposant sur les règles de marché."

b) de deelname van alle in aanmerking komende elektriciteitsbedrijven en marktdeelnemers, waaronder marktdeelnemers die energie uit hernieuwbare bronnen aanbieden, marktdeelnemers die aan vraagrespons doen, exploitanten van energieopslagfaciliteiten en marktdeelnemers die aan aggregatie doen.

Voor de toepassing van de bepaling onder b) van het eerste lid stelt de commissie, op voorstel van de netbeheerder opgemaakt na raadpleging van de marktspelers, in de gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2, technische vereisten op voor deelname aan deze markten op basis van de technische kenmerken van dergelijke diensten.

Het eerste en het tweede lid zijn ook van toepassing op de verstrekking van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten door netbeheerders, tenzij de commissie op basis van een evaluatieverslag, dat op haar website wordt gepubliceerd, tot het oordeel is gekomen, dat de marktgebaseerde verstrekking van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten niet in overeenstemming is met de voorwaarden voor de verstrekking van ondersteunende diensten zoals bepaald overeenkomstig artikel 11, § 2, en een afwijking van deze beginselen heeft toegestaan.

De gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2, bepaalt de modaliteiten van deze afwijking. Deze modaliteiten kunnen desgevallend de mogelijkheid inhouden om af te wijken van artikel V.2. van het Wetboek van economisch recht.

De netbeheerder stimuleert de toepassing van energie-efficiëntiemaatregelen wanneer deze de noodzaak wegnemen om de elektriciteitscapaciteit op kosteneffectieve wijze uit te breiden of te vervangen, en wanneer zij een efficiënte en veilige werking van het transmissiesysteem ondersteunen.

De commissie keurt op voorstel van de netbeheerder de producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten goed overeenkomstig haar bevoegdheid krachtens artikel 23, § 2, 51°.

De in het vierde lid bedoelde verplichting om niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten te kopen is niet van toepassing op volledig geïntegreerde netwerkcomponenten.

De netbeheerder koopt de energie die hij gebruikt om energieverliezen te dekken en om een reservecapaciteit in het net in stand te houden volgens transparante, niet-discriminerende en op de markt gebaseerde procedures."

Art. 7

À l'article 8 de la même loi, le paragraphe 1^{er}bis est remplacé comme suit:

"1^{er}bis. Dans le cadre des tâches visées au paragraphe 1^{er}, le gestionnaire du réseau s'emploie en premier lieu à faciliter l'intégration du marché.

À cette fin, le gestionnaire du réseau veille à se coordonner avec les gestionnaires de réseau de transport voisins d'Europe du nord-ouest, à savoir ceux-ci des Pays-Bas, du Luxembourg, de la France et de l'Allemagne, ainsi qu'avec d'autres gestionnaires de réseau européen pertinents, pour la mise en œuvre d'une méthode et d'une procédure commune coordonnée de gestion de la congestion pour les attributions de capacités ayant leur échéance à un an, à un mois et à un jour, tel que visé au chapitre IV du Règlement (UE) 2019/943. Le gestionnaire du réseau veille à ce que cette coordination porte sur toutes les étapes du processus, depuis le calcul des capacités et l'optimisation de l'attribution jusqu'à l'exploitation sûre du réseau, avec une répartition précise des responsabilités, et à ce qu'elle comprenne notamment:

a) l'utilisation d'un modèle de transport commun permettant de gérer efficacement les flux de bouclage physiques interdépendants et tenant compte des écarts entre les flux physiques et les flux commerciaux;

b) l'attribution et la réservation de capacités dans l'optique d'une gestion efficace des flux de bouclage physiques interdépendants;

c) des obligations identiques, pour les détenteurs de capacités, en matière de fourniture d'informations sur l'utilisation qu'ils projettent de faire des capacités qui leur sont attribuées, c'est-à-dire la réservation des capacités (pour les ventes aux enchères explicites);

d) des échéances et des dates de clôture identiques;

e) une structure identique pour l'attribution des capacités entre les différentes échéances et en termes de blocs de capacité vendus (quantité d'électricité exprimée en MW, MWh, etc.);

f) un cadre contractuel cohérent avec les opérateurs du marché;

g) la vérification des flux pour assurer le respect des exigences de sécurité du réseau à des fins de planification opérationnelle et d'exploitation en temps réel;

Art. 7

In artikel 8, van dezelfde wet, wordt paragraaf 1bis vervangen als volgt:

"§ 1bis. In het kader van de in paragraaf 1 bedoelde taken zet de netbeheerder zich in de eerste plaats in om de marktintegratie te bevorderen.

Hiertoe zorgt de netbeheerder voor de nodige coördinatie met de beheerders van de naburige transmissienetten van Noordwest-Europa, namelijk deze van Nederland, Luxemburg, Frankrijk en Duitsland, alsook met andere relevante Europese netbeheerders, met het oog op de inwerkingstelling van een gemeenschappelijke gecoördineerde methode en procedure voor het beheer van de congestie voor de toekenningen van capaciteiten die vervallen na een termijn van één jaar, één maand en één dag, zoals bedoeld in hoofdstuk IV van Verordening (EU) 2019/943. De netbeheerder ziet erop toe dat deze coördinatie alle stappen van het proces dekt, vanaf de berekening van de capaciteiten en de optimalisering van de toekenning tot de veilige uitbating van het net, met een precieze verdeling van de verantwoordelijkheden, en dat dit onder meer het volgende omvat:

a) het aanwenden van een gemeenschappelijk vervoersmodel dat het mogelijk maakt de stromen van onderling afhankelijke fysische lussen efficiënt te beheren, terwijl er rekening wordt gehouden met de verschillen tussen de fysische stromen en de commerciële stromen;

b) de toekenning en de reservatie van capaciteit met het oog op een doeltreffend beheer van de onderling afhankelijke fysische lusstromen;

c) identieke verplichtingen voor de houders van capaciteit inzake levering van informatie over het gebruik dat zij plannen te maken van de capaciteit die hen wordt toegekend, met andere woorden de reservatie van de capaciteit (voor de uitdrukkelijke veilingen);

d) identieke vervaldagen en afsluitingsdata;

e) een identieke structuur voor de toekenning van capaciteit tussen de verschillende vervaldagen in termen van verkochte capaciteitsblokken (hoeveelheid elektriciteit uitgedrukt in MW, MWh, enz.);

f) een coherent contractueel kader met de marktoperatoren;

g) het nazicht van de stromen voor het verzekeren van de eisen inzake veiligheid van het net ten behoeve van de operationele planning en exploitatie in reële tijd;

h) le traitement comptable et la liquidation des mesures de gestion de la congestion.

2° Le gestionnaire du réseau publie également toutes les données utiles concernant les échanges transfrontaliers sur la base des meilleures prévisions possibles et de toutes données utiles communiquées par les opérateurs du marché. Le gestionnaire du réseau publie au moins les données suivantes:

a) chaque année: des informations sur l'évolution à long terme du réseau et son incidence sur la capacité de transport transfrontalier;

b) chaque mois: les prévisions à un mois et à un an des capacités de transport à la disposition du marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions (par exemple, l'effet des saisons sur la capacité des lignes, les activités d'entretien sur le réseau, la disponibilité des unités de production, etc.);

c) chaque semaine: les prévisions à une semaine des capacités de transport à la disposition du marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions, telles que les prévisions météorologiques, la planification des travaux d'entretien du réseau, la disponibilité des unités de production, etc.;

d) chaque jour: les capacités de transport à un jour et intrajournalières à la disposition du marché pour chaque unité de temps du marché, en tenant compte de l'ensemble des réservations à un jour sur une base nette, des programmes de production à un jour, des prévisions concernant la demande et de la planification des travaux d'entretien du réseau;

e) la capacité totale déjà attribuée, par unité de temps du marché, et toutes les conditions utiles dans lesquelles cette capacité peut être utilisée (par exemple, le prix d'équilibre des ventes aux enchères, les obligations concernant les modalités d'utilisation des capacités, etc.), afin de déterminer les éventuelles capacités restantes;

f) les capacités attribuées, le plus tôt possible après chaque attribution, ainsi qu'une indication des prix payés;

g) la capacité totale utilisée, par unité de temps du marché, immédiatement après la réservation;

h) de boekhoudkundige verwerking en vereffening van de maatregelen voor het beheer van de congestie.

2° De netbeheerder maakt eveneens alle nuttige gegevens openbaar betreffende de grensoverschrijdende uitwisselingen op basis van de best mogelijke vooruitzichten en van alle nuttige gegevens die door de marktoperatoren worden medegedeeld. De netbeheerder maakt ten minste de volgende gegevens openbaar:

a) ieder jaar: informatie over de evolutie op lange termijn van het net en de weerslag ervan op de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit;

b) iedere maand: de vooruitzichten op één maand en één jaar van de transmissiecapaciteiten die ter beschikking staan van de markt, rekening houdend met alle nuttige gegevens waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten (bijvoorbeeld, de weerslag van de seizoenen op het vermogen van de lijnen, de onderhoudsactiviteiten op het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.);

c) elke week: de vooruitzichten op één week van de transmissiecapaciteit die ter beschikking staat van de markt, rekening houdend met alle nuttige informatie waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten zoals de weersvoorzichten, het plannen van onderhoudswerkzaamheden van het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.;

d) elke dag: de transmissiecapaciteiten op één dag en gedurende de dag die ter beschikking staan van de markt voor elke tijdseenheid van de markt, rekening houdend met het geheel van de dagreservaties op nettobasis, dagproductieprogramma's, vooruitzichten betreffende de vraag en de planning van onderhoudswerkzaamheden van het net;

e) de totale capaciteit die reeds werd toegekend per tijdseenheid van de markt, en alle nuttige voorwaarden waarbij deze capaciteit kan worden aangewend (bijvoorbeeld de evenwichtsprijs van de veilingen, de verplichtingen betreffende de modaliteiten voor het gebruik van de capaciteit, enz.) om de eventuele restcapaciteit te bepalen;

f) de toegekende capaciteit, zo spoedig mogelijk na elke toekenning, evenals een aanduiding van de betaalde prijzen;

g) de totale gebruikte capaciteit, per tijdseenheid van de markt, onmiddellijk na de reservatie;

h) quasiment en temps réel: les flux commerciaux et physiques réalisés, sur une base agrégée, par unité de temps du marché, comprenant une description des effets des mesures correctives éventuelles prises par le gestionnaire du réseau (par exemple, la restriction des transactions) pour résoudre les problèmes de réseau ou de système;

i) les informations ex-ante relatives aux indisponibilités prévues et les informations ex-post pour le jour précédent relatives aux indisponibilités prévues et imprévues des unités de production d'une capacité supérieure à 100 MW.

Le gestionnaire du réseau coopère dans l'exercice de ses missions avec l'ACER, à la demande de cette dernière. Il coopère également avec les centres opérationnels régionaux et le réseau européen de gestionnaires de réseau de transport de l'électricité pour l'élaboration des codes de réseau et les autres tâches visées à l'article 30 du Règlement (UE) 2019/943 et conformément à l'article 34, du même Règlement.

Lors de l'exécution des tâches visées au § 1^{er}, le gestionnaire du réseau tient compte des recommandations rédigées par les centres de coordination régionaux."

Art. 8

L'article 8 de la même loi est complété par les paragraphes 3, 4 et 5, rédigés comme suit:

"§ 3. Le gestionnaire du réseau peut traiter les données, en ce compris les données à caractère personnel au sens de la loi du 30 juillet 2018 relative à la protection des personnes physiques à l'égard des traitements de données à caractère personnel à l'exclusion des catégories particulières de données à caractère personnel visées à l'article 34 de la loi du 30 juillet précité, dans la mesure où le traitement desdites données est nécessaire à l'exécution des tâches dont le gestionnaire du réseau a été chargé conformément à la présente loi. Cela concerne les données:

1° des clients finals raccordés au réseau de transport ou aux réseaux ayant une fonction de transport;

2° des clients raccordés aux réseaux de distribution.

En ce qui concerne la mise à disposition des données des utilisateurs de réseau raccordés aux réseaux de distribution, visés à l'alinéa 1^{er}, 2°, le gestionnaire de réseau collabore avec les gestionnaires de réseau de distribution ou les personnes qui ont été chargées

h) in bijna werkelijke tijd: de commerciële en fysieke stromen die verwezenlijkt worden, op een geaggregeerde basis, per tijdseenheid van de markt, met daarin een beschrijving van de weerslag van de eventuele bijstuuringsmaatregelen die door de netbeheerder worden genomen (bijvoorbeeld, de inperking van de transacties) om net- of systeemproblemen op te lossen;

i) de ex-ante informatie betreffende de voorziene niet-beschikbaarheid en de ex-post informatie voor de vorige dag betreffende de voorziene en onvoorziene niet-beschikbaarheid van de productie-eenheden waarvan het vermogen hoger ligt dan 100 MW.

De netbeheerder werkt tijdens de uitoefening van zijn opdrachten samen met het ACER, op vraag van deze laatste. Hij werkt eveneens samen met de regionale operationele centra en het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor het uitwerken van netcodes en de andere taken bedoeld in artikel 30 van Verordening (EU) 2019/943 en overeenkomstig artikel 34, van dezelfde Verordening.

Bij de uitvoering van de in § 1 bedoelde taken houdt de netbeheerder rekening met de door de regionale coördinatiecentra opgestelde aanbevelingen."

Art. 8

Artikel 8 van dezelfde wet, wordt aangevuld met de paragrafen 3, 4 en 5 luidende:

"§ 3. De netbeheerder kan de gegevens, inclusief persoonsgegevens in de zin van de wet van 30 juli 2018 betreffende de bescherming van natuurlijke personen met betrekking tot de verwerking van persoonsgegevens met uitsluiting van de bijzondere categorieën van persoonsgegevens bedoeld in artikel 34 van de voornoemde wet van 30 juli 2018, verwerken, in de mate dat de verwerking van die gegevens noodzakelijk is voor de uitvoering van de taken waarmee de netbeheerder overeenkomstig deze wet is belast. Dit betreft de gegevens van:

1° de netgebruikers aangesloten op het transmissienet of netten met een transmissiefunctie;

2° de netgebruikers aangesloten op de distributienetten.

Wat betreft het ter beschikking stellen van de gegevens betreffende netgebruikers aangesloten op de distributienetten bedoeld in het eerste lid, 2°, werkt de netbeheerder samen met distributienetbeheerders of de personen die door de bevoegde gewestelijke overheden

par les autorités régionales compétentes de la gestion des données visées à l'alinéa qui précède, si celui-ci est indiqué.

Le gestionnaire de réseau ne peut en aucun cas faire usage des données dont il dispose ou qui sont mises à sa disposition à des fins commerciales.

Le gestionnaire de réseau est le responsable du traitement des données dont il dispose ou qui sont mises à sa disposition en application de l'alinéa 1^{er} et peut, dans la mesure où cela est nécessaire pour l'exécution de ses tâches conformément à la présente loi, développer des systèmes de gestion de données, de cybersécurité et de protection des données.

Le gestionnaire de réseau accorde gratuitement à l'utilisateur de réseau l'accès à ses données pour les consulter et les mettre à disposition de chaque partie éligible que l'utilisateur du réseau désigne.

Le gestionnaire de réseau collabore avec les gestionnaires de réseaux de distribution ou avec les personnes chargées par les autorités régionales compétentes de la gestion des données visées à l'alinéa 1, 2°, pour mettre toutes les données dont il dispose et qui sont nécessaires à l'exécution de leurs missions légales à la disposition de l'utilisateur du réseau et à chaque partie éligible que l'utilisateur du réseau désigne.

§ 4. Le traitement des données à caractère personnel est effectué conformément au Règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation de ces données, et abrogeant la directive 95/46/CE.

Le traitement et la conservation des données à caractère personnel restent limités à la durée nécessaire et ne sont pas supérieurs à douze ans.

Le traitement des données à caractère personnel par le gestionnaire de réseau visé au paragraphe 3 est seulement effectué par des personnes qui en sont chargées pour ordre du gestionnaire de réseau.

§ 5 Sans préjudice de l'article 9^{ter}, le Roi fixe dans le Règlement technique visé à l'article 11, § 1^{er}, les conditions et modalités relatives à la gestion et l'échange, par le gestionnaire de réseau, de données visées au paragraphe 3."

werden belast met het beheer van de in vorig lid bepaalde gegevens indien deze is aangeduid.

De netbeheerder mag de gegevens waarover hij beschikt of die hem ter beschikking worden gesteld in geen geval gebruiken voor commerciële doeleinden.

De netbeheerder is verwerkingsverantwoordelijke voor de gegevens waarover hij beschikt of die hem ter beschikking worden gesteld krachtens het eerste lid en kan in de mate dat dit noodzakelijk is voor de uitvoering van zijn taken overeenkomstig deze wet systemen ontwikkelen van gegevensbeheer, cyberbeveiliging en gegevensbescherming.

De netbeheerder verleent kosteloos toegang aan de netgebruiker tot zijn gegevens om deze te raadplegen en ter beschikking te stellen aan elke in aanmerking komende partij die de netgebruiker aanwijst.

De netbeheerder werkt samen met de distributiesysteembeheerders of met de personen die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de in het eerste lid, 2° bedoelde gegevens, om alle gegevens waarover hij beschikt en die noodzakelijk zijn voor de uitvoering van hun wettelijke taken, ter beschikking te stellen aan de netgebruiker en aan elke in aanmerking komende partij die de netgebruiker aanwijst.

§ 4. De verwerking van persoonsgegevens geschiedt in overeenstemming met Verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG.

De verwerking en het bewaren van persoonsgegevens blijven beperkt tot duur die noodzakelijk is en niet langer dan twaalf jaar.

De verwerking van persoonsgegevens door de netbeheerder bedoeld in paragraaf 3 wordt enkel uitgevoerd door personen die in opdracht van de netbeheerder hiertoe belast zijn.

§ 5. Onverminderd artikel 9^{ter} bepaalt de Koning in het in artikel 11, § 1 bedoelde Technisch Reglement de voorwaarden en modaliteiten met betrekking tot het beheer en uitwisseling door de netbeheerder van de gegevens gevisieerd in paragraaf 3."

Art. 9

À l'article 9 de la même loi, le paragraphe 1^{er} est remplacé comme suit:

“§ 1^{er}. Le gestionnaire du réseau doit être constitué sous la forme d'une société anonyme et avoir son siège social et son administration centrale dans un État faisant partie de l'Espace économique européen. Il satisfait aux conditions visées à l'article 7:97 du Code des sociétés et des associations. Il ne peut s'engager dans des activités de production ou de vente d'électricité autres que la production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires et les ventes nécessitées par son activité de coordination en tant que gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau ne possède, ne développe, ne gère ou n'exploite pas d'installations de stockage d'énergie. Il ne peut non plus s'engager dans des activités de gestion de réseaux de distribution d'un niveau de tension inférieur à 30 kV. Lorsqu'il s'engage dans des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires, le gestionnaire du réseau est soumis aux tarifs approuvés en application de l'article 12 ainsi qu'aux dispositions de l'article 11, § 2.

Dans ce cadre, il valorise les prestations de services auxiliaires qu'il effectue en conformité avec les articles 11, § 2 et 12. L'électricité produite dans ce cadre par le gestionnaire du réseau ne peut être commercialisée. Le gestionnaire du réseau recourt en dernier recours, sous la forme de droits de tirage négociés, à des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires après accord de la commission et après avoir mis en œuvre auparavant toutes procédures préalables de recours au marché applicables.

Le gestionnaire du réseau ne peut exercer de contrôle, direct ou indirect, quelle qu'en soit la forme, sur des producteurs, opérateurs d'installations de stockage d'énergie, distributeurs, fournisseurs et intermédiaires ainsi que dans des entreprises de gaz naturel telles que définies par la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations. En ce qui concerne les gestionnaires de réseau de distribution, le présent alinéa s'entend sans préjudice des dispositions de l'article 8, § 2.

Les entreprises d'électricité et/ou de gaz naturel, telles que définies par la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, ne peuvent détenir seules ou conjointement, directement ou indirectement, aucune part du capital du gestionnaire

Art. 9

In artikel 9, van dezelfde wet, wordt paragraaf 1 vervangen als volgt:

“§ 1. De netbeheerder moet zijn opgericht in de vorm van een naamloze vennootschap, met maatschappelijke zetel en centrale administratie in een Staat van de Europese Economische Ruimte. Hij voldoet aan de voorwaarden bedoeld in artikel 7:97 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen. Hij mag geen andere activiteiten ondernemen inzake productie of verkoop van elektriciteit dan de productie in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten en de verkopen die nodig zijn voor zijn coördinatieactiviteit als netbeheerder. De netbeheerder bezit, ontwikkelt, beheert of exploiteert geen energieopslagfaciliteiten. Hij mag ook geen activiteiten ondernemen inzake het beheer van distributienetten met een spanningsniveau dat lager is dan 30 kV. Indien hij zich inlaat met productieactiviteiten in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten, wordt de netbeheerder onderworpen aan de met toepassing van artikel 12 goedgekeurde tarieven alsook aan de bepalingen van artikel 11, § 2.

In dit kader kent hij een waarde toe aan de prestaties van ondersteunende diensten die hij verricht overeenkomstig de artikelen 11, § 2 en 12. De in dit kader door de netbeheerder geproduceerde elektriciteit mag niet worden gecommercialiseerd. De netbeheerder doet, in laatste instantie, onder de vorm van onderhandelde trekkingsrechten, beroep op productieactiviteiten binnen de Belgische regelzone binnen de vermogenslimieten van zijn behoeften inzake ondersteunende diensten, nadat hij eerst alle van toepassing zijnde voorafgaande procedures om een beroep te doen op de markt geïmplementeerd heeft en na akkoord van de commissie.

De netbeheerder mag, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen zeggenschap uitoefenen, onder welke vorm dan ook, over producenten, operatoren van energieopslagfaciliteiten, distributeurs, leveranciers en tussenpersonen en evenmin in aardgasbedrijven zoals bepaald bij de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen. Wat de distributienetbeheerders betreft, geldt dit lid zonder afbreuk te doen aan de bepalingen van artikel 8, § 2.

De elektriciteits- en/of aardgasbedrijven, zoals omschreven in de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, mogen, alleen of gezamenlijk, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen deel van het kapitaal van de

du réseau ni aucune action du gestionnaire du réseau. Les actions de ces entreprises ne peuvent être assorties d'un droit de vote.

Les statuts du gestionnaire du réseau et les conventions d'actionnaires ne peuvent octroyer de droits particuliers aux entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou le stockage et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel.

Les entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou le stockage et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel ne peuvent désigner les membres du comité d'administration, du comité de direction, du comité de gouvernance d'entreprise, du comité d'audit, du comité de rémunération et de tout autre organe représentant légalement le gestionnaire du réseau.

Une même personne physique n'est pas autorisée à être membre du conseil de surveillance, du conseil d'administration ou des organes représentant légalement l'entreprise, et simultanément d'une entreprise assurant une des fonctions suivantes: production ou stockage ou fourniture d'électricité et du gestionnaire du réseau de transport d'électricité.”

Art. 10

Dans les dispositions suivantes de la même loi, les mots “12 à 12quinquies” sont chaque fois remplacés par les mots “12 à 12quater”:

- 1° l'article 9ter, alinéa unique, 4°;
- 2° l'article 12ter, alinéa 3;
- 3° l'article 18bis, § 2, alinéa 2 et § 3, alinéa 3;
- 4° l'article 23, § 2, alinéa 2, 14°;
- 5° l'article 29quater, § 1^{er}.

Art. 11

L'article 12, § 5, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

- 1° dans le 13°, les mots “12quinquies” sont remplacés par les mots “8, § 1/1”;
- 2° le paragraphe 5 est complété par les dispositions sous 28° et 29°, rédigées comme suit:

netbeheerder en geen aandelen van de netbeheerder aanhouden. Aan de aandelen van deze ondernemingen kan geen stemrecht worden verbonden.

De statuten van de netbeheerder en de aandeelhoudersovereenkomsten mogen geen bijzondere rechten verlenen aan ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en / of opslag en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas.

De ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en / of opslag en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas mogen de leden van de raad van bestuur, het directiecomité, het corporate governance comité, het auditcomité, het bezoldigingscomité alsook elk ander orgaan dat de netbeheerder rechtsgeldig vertegenwoordigt niet benoemen.

Het is eenzelfde natuurlijke persoon niet toegelaten lid te zijn van de raad van toezicht, de raad van bestuur of de organen die wettelijk de onderneming vertegenwoordigen en, tegelijkertijd van een onderneming die een van volgende functies vervult: productie of opslag of levering van elektriciteit en elektriciteitstransmissienetbeheerder.”

Art. 10

In de volgende bepalingen van deze wet worden de woorden “12 tot 12quinquies” telkens vervangen door de woorden “12 tot 12quater”:

- 1° artikel 9ter, enig lid, 4°;
- 2° artikel 12ter, derde lid;
- 3° ° artikel 18bis, § 2, eerste lid en § 3, eerste lid;
- 4° artikel 23, § 2, tweede lid, 14°;
- 5° artikel 29quater, § 1.

Art. 11

In artikel 12, § 5, van dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in de bepaling onder 13° worden de woorden “12quinquies” vervangen door de woorden “8, § 1/1”;
- 2° paragraaf 5 wordt aangevuld met de bepalingen onder 28° en 29°, luidende:

“28° Les clients actifs sont soumis à des tarifs de réseau transparents et non-discriminatoires qui reflètent les coûts, l’électricité injectée dans le réseau et l’électricité consommée à partir du réseau étant imputées séparément, conformément à l’article 18 du Règlement (UE) 2019/943, où il est veillé à ce qu’ils contribuent de manière adéquate et équilibrée au partage du coût global du système;

29° les communautés énergétiques citoyennes sont soumises à des tarifs de réseau transparents et non discriminatoires qui garantissent qu’ils contribuent de manière adéquate et équilibrée au partage du coût global du réseau de transport.”.

Art. 12

L’article 12*quinquies* de la même loi, remplacé par la loi du 8 janvier 2012 et modifié par la loi du 13 juillet 2017, est abrogé.

Art. 13

À l’article 18 de la même loi, le paragraphe 2 est remplacé comme suit:

“§ 2 Les fournisseurs et les intermédiaires appliquent aux clients finals les tarifs approuvés en application des articles 12 à 12*quater*.

Ils veillent également à ce que leurs clients qui sont raccordés au réseau de transport ne soient pas soumis à des exigences techniques et administratives, procédures ou rémunérations discriminatoires selon qu’ils aient ou non un contrat avec un opérateur de service de flexibilité ou avec un acteur du marché pratiquant l’agrégation.

Les fournisseurs et les intermédiaires veillent à garantir un niveau élevé de protection de leurs clients finals raccordés au réseau de transport, notamment en ce qui concerne la transparence des termes et conditions des contrats, l’information générale et les mécanismes de règlement des litiges, et gèrent, protègent et sécurisent les données nécessaires au changement du client final raccordé au réseau de transport vers un autre fournisseur, les données d’effacement de la consommation et les données d’autres services.”.

“28° actieve afnemers worden onderworpen aan transparante en niet-discriminerende nettarieven die de kosten weerspiegelen, waarbij de elektriciteit die in het net wordt geïnjecteerd en de elektriciteit die uit het net wordt verbruikt apart worden verrekend overeenkomstig artikel 18 Verordening (EU) 2019/943, waarbij ervoor wordt gezorgd dat zij op een passende en evenwichtige wijze bijdragen aan het delen van de totale kosten van het systeem;

29° energiegemeenschappen van burgers worden onderworpen aan transparante en niet-discriminerende nettarieven die de kosten weerspiegelen, waarbij wordt gewaarborgd dat zij op voldoende en evenwichtige wijze bijdragen aan het delen van de totale kosten van het transmissienet.”.

Art. 12

Artikel 12*quinquies* van dezelfde wet, vervangen bij de wet van 8 januari 2012 en gewijzigd bij de wet van 13 juli 2017, wordt opgeheven.

Art. 13

In artikel 18, van dezelfde wet, wordt paragraaf 2 vervangen als volgt:

“§ 2 De leveranciers en tussenpersonen passen op de eindafnemers de met toepassing van de artikelen 12 tot 12*quater* goedgekeurde tarieven toe.

Ze zorgen er ook voor dat hun klanten die zijn aangesloten op het transmissienet niet onderworpen zijn aan technische en administratieve vereisten, procedures of discriminerende vergoedingen naargelang ze al dan niet een contract hebben met een aanbieder van flexibiliteitsdiensten of met een marktdeelnemer die aan aggregatie doet.

De leveranciers en tussenpersonen zorgen ervoor dat zij een hoog beschermingsniveau aan hun eindafnemers die op het transmissienet zijn aangesloten, garanderen, meer bepaald inzake de transparantie van de voorwaarden van de contracten, de algemene informatie en de mechanismen voor geschillenbeslechting en beheren, beschermen en beveiligen de gegevens die nodig zijn voor het overstappen van de eindafnemer die aangesloten is op het transmissienet naar een andere leverancier, vraagresponsgegevens en gegevens voor andere diensten.”.

Art. 14

À l'article 18, § 2/3, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans l'alinéa 1^{er}, les mots "un délai de préavis d'un mois" sont remplacés par les mots "un délai de préavis de maximum trois semaines à compter de la date de la demande de changement";

2° le paragraphe 2/3 est complété par deux alinéas rédigés comme suit:

"Sans préjudice de ce qui précède à l'alinéa 4, les fournisseurs peuvent facturer des frais de résiliation de contrat à des clients non résidentiels ou qui ne sont pas des PME et que ces clients résilient de leur plein gré leur contrat de fourniture d'électricité à durée déterminée et à prix fixe avant l'échéance de leur contrat, pour autant que ces frais relèvent d'un contrat que le client a conclu de son plein gré et qu'ils soient clairement communiqués au client avant la conclusion du contrat. Ces frais sont proportionnés et ne dépassent pas la perte économique directe subie par le fournisseur du fait de la résiliation du contrat par le client, y compris les coûts de tout investissement groupé ou des services qui ont déjà été fournis au client dans le cadre du contrat. La charge de la preuve de la perte économique directe incombe au fournisseur et l'admissibilité des frais de résiliation de contrat fait l'objet d'une surveillance de la part de la commission.

Le délai de préavis maximum stipulé dans l'alinéa 1^{er} et l'interdiction de facturer des frais de résiliation stipulée dans l'alinéa 4 s'appliquent également aux clients résidentiels qui participent à des dispositifs collectifs de changement de fournisseur."

Art. 15

Dans l'article 18 de cette même loi, le paragraphe 4 est remplacé comme suit:

"§ 4. Les fournisseurs et intermédiaires tiennent à la disposition de la Commission européenne, des autorités fédérales et de l'Autorité belge de la Concurrence, aux fins d'exécution de leurs tâches, pour une durée de cinq ans, les données pertinentes relatives à toutes les transactions portant sur des contrats de fourniture d'électricité à des clients raccordés au réseau de transport ou des instruments dérivés sur l'électricité passés avec des intermédiaires raccordés au réseau de transport et le gestionnaire du réseau.

Art. 14

In artikel 18, § 2/3, van dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid worden de woorden "van één maand wordt nageleefd" vervangen door de woorden "van ten hoogste drie weken vanaf de datum van het verzoek wordt nageleefd";

2° paragraaf 2/3 wordt aangevuld met twee leden, luidende als volgt:

"Onverminderd hetgeen voorafgaat in lid 4 mogen leveranciers opzegvergoedingen in rekening brengen aan afnemers die geen huishoudelijke afnemer of kmo zijn die vrijwillig een elektriciteitsleveringscontract met een vaste looptijd en een vaste prijs vóór het einde van de looptijd opzeggen, voor zover zulke vergoedingen deel uitmaken van een contract dat de afnemer vrijwillig is aangegaan en zulke vergoedingen duidelijk aan de afnemer worden meegedeeld voordat het contract wordt aangegaan. Dergelijke vergoedingen zijn evenredig en mogen bovendien niet meer bedragen dan het rechtstreekse economische verlies dat de leverancier, lijdt als gevolg van de afnemer die zijn contract opzegt, met inbegrip van de kosten voor gebundelde investeringen of diensten die de afnemer reeds heeft ontvangen als onderdeel van het contract. De bewijslast voor het rechtstreekse economische verlies ligt bij de leverancier en de toelaatbaarheid van opzegvergoedingen wordt gemonitord door de commissie.

De maximale opzegtermijn, bedoeld in het eerste lid en het verbod op een opzegvergoeding bedoeld in het vierde lid zijn eveneens van toepassing op huishoudelijke afnemers die deelnemen aan collectieve overstapregelingen."

Art. 15

In artikel 18, van dezelfde wet, wordt paragraaf 4 vervangen als volgt:

"§ 4. De leveranciers en tussenpersonen houden de ter zake dienende gegevens met betrekking tot al hun transacties in elektriciteitsleveringscontracten met afnemers die aangesloten zijn op het transmissienet of elektriciteitsderivaten met tussenpersonen die aangesloten zijn op het transmissienet en de netbeheerder gedurende een periode van vijf jaar ter beschikking van de Europese Commissie, de federale overheden en de Belgische Mededingingsautoriteit, voor de uitvoering van hun taken.

Les données comprennent des informations sur les caractéristiques des transactions pertinentes, telles que les règles relatives à la durée, à la livraison et à la liquidation, la quantité, la date et l'heure de l'exécution, le prix de la transaction et le moyen d'identifier l'intermédiaire concerné (client grossiste), ainsi que les informations requises concernant tous les contrats de fourniture d'électricité et instruments dérivés sur l'électricité non liquidés.

La commission peut mettre certaines de ces données à la disposition des acteurs du marché, pour autant que ne soient pas divulguées des informations commercialement sensibles, confidentielles et/ou à caractère personnel, sur des acteurs du marché ou des transactions déterminés. Le présent paragraphe ne s'applique pas aux informations relatives aux instruments financiers qui relèvent de la directive 2014/65/UE du Parlement européen et du Conseil du 15 mai 2014 concernant les marchés d'instruments financiers et modifiant les directives 2002/92/CE et 2011/61/UE. Lorsque les autorités visées au premier alinéa ont besoin d'accéder aux données détenues par des entités relevant de la directive qui précède, ces entités leur fournissent les données demandées.”.

Art. 16

L'article 18 de cette même loi est complété par les paragraphes 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, en 12, rédigés comme suit:

“§ 5. Sous réserve du respect du Livre VI du Code de droit économique, le contrat entre le client final et son fournisseur comprend au moins les éléments suivants:

- 1° l'identité et l'adresse du fournisseur;
- 2° les services fournis, les niveaux de qualité des services offerts, ainsi que le délai nécessaire au raccordement initial;
- 3° les types de services de maintenance offerts;
- 4° les moyens par lesquels des informations actualisées sur l'ensemble des prix applicables, les redevances de maintenance et les produits ou services groupés peuvent être obtenues;
- 5° la durée du contrat, les conditions de renouvellement et de résiliation du contrat et d'interruption des services, y compris des produits ou services qui sont groupés avec ces services, et si une résiliation du contrat sans frais est autorisée;

De gegevens omvatten bijzonderheden betreffende de kenmerken van de betrokken transacties, zoals looptijd, leverings- en betalingsregels, hoeveelheden, uitvoeringsdata en -tijdstippen, transactiepreizen en middelen om de betrokken tussenpersoon (grootafnemer) te identificeren, alsmede specifieke nadere gegevens over alle openstaande elektriciteitsleveringscontracten en elektriciteitsderivaten.

De commissie kan bepaalde van deze gegevens ter beschikking stellen van de marktpartijen, voor zover er geen commercieel gevoelige, vertrouwelijke informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter over bepaalde marktpartijen of transacties wordt bekendgemaakt. Deze paragraaf is niet van toepassing op informatie betreffende de financiële instrumenten die vallen onder Richtlijn 2014/65/EU van het Europees Parlement en de Raad van 15 mei 2014 betreffende markten voor financiële instrumenten en tot wijziging van Richtlijn 2002/92/EG en Richtlijn 2011/61/EU. Wanneer de in het eerste lid bedoelde instanties inzage nodig hebben in de gegevens die worden bewaard door de entiteiten die onder voorgaande Richtlijn vallen, verstrekken deze entiteiten hen de gevraagde gegevens.”.

Art. 16

Artikel 18, van dezelfde wet, wordt aangevuld met de paragrafen 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, en 12, luidende:

“§ 5. Onder voorbehoud van het naleven van Boek VI van Wetboek van Economisch Recht, dient in het contract tussen de eindafnemer en zijn leverancier ten minste het volgende te zijn opgenomen:

- 1° de identiteit en het adres van de leverancier;
- 2° de geleverde diensten, de aangeboden kwaliteitsniveaus van de diensten en de benodigde tijd voor de eerste aansluiting;
- 3° de aangeboden soorten onderhoudsdiensten;
- 4° de wijze waarop de meest recente informatie over alle geldende prijzen, onderhoudskosten en gebundelde producten of diensten kan worden verkregen;
- 5° de duur van het contract, de voorwaarden voor verlenging en opzegging van het contract en diensten, met inbegrip van producten of diensten die gebundeld zijn met die diensten, en van het contract, en of kosteloze opzegging van het contract is toegestaan;

6° les compensations et les formules de remboursement éventuellement applicables dans le cas où les niveaux de qualité des services prévus dans le contrat ne sont pas atteints, y compris une facturation inexacte ou tardive;

7° les modalités de lancement d'une procédure de règlement extrajudiciaire de règlement des litiges conformément à l'article 26 de la directive 2019/944;

8° la communication de façon claire, sur la facture ou sur les sites internet de l'entreprise d'électricité, d'informations concernant les droits des consommateurs, notamment des informations sur les modalités de traitement des plaintes et toutes les informations visées par cette disposition.

Les conditions contractuelles sont équitables et communiquées à l'avance. En tout état de cause, ces informations sont fournies avant la conclusion ou la confirmation du contrat. Lorsque le contrat est conclu par le biais d'intermédiaires, les informations relatives aux éléments visés par cette disposition sont également communiquées avant la conclusion du contrat.

§ 6. Sous réserve du respect du Livre VI du Code de droit économique, les clients finals sont avertis en temps utile de toute intention de modifier les conditions contractuelles et sont informés de leur droit de résilier le contrat au moment où ils sont avisés de l'intention de le modifier. Les fournisseurs avisent directement leurs clients finals, de manière transparente et compréhensible, de tout ajustement du prix de fourniture ainsi que des raisons, des conditions préalables et de la portée de cet ajustement, en temps utile et au plus tard deux semaines avant que l'ajustement ne prenne effet ou, en ce qui concerne les clients résidentiels, au plus tard un mois avant que l'ajustement ne prenne effet.

§ 7. Les fournisseurs adressent aux clients finals des informations transparentes relatives aux prix et aux tarifs pratiqués, ainsi qu'aux conditions générales applicables, en ce qui concerne l'accès aux services d'électricité et à l'utilisation de ces services.

§ 8. Les fournisseurs offrent aux clients finals un large choix de modes de paiement. Ces modes de paiement n'opèrent pas de discrimination induite entre les clients. Toute différence dans la tarification des modes de paiement ou des systèmes de paiement anticipé est objective, non discriminatoire et proportionnée et ne dépasse pas les coûts directs supportés par le bénéficiaire pour l'utilisation d'un mode de paiement ou

6° alle vergoedingen en terugbetalingsregelingen die gelden indien de contractuele kwaliteitsniveaus van de diensten niet worden gehaald, met inbegrip van onnauwkeurige of te late facturering;

7° de methode voor het inleiden van een buitengerechtelijke geschillenbeslechtsprocedure overeenkomstig artikel 26 van Richtlijn 2019/944;

8° informatie over consumentenrechten, met inbegrip van informatie over klachtenbehandeling en alle in deze bepaling bedoelde informatie, welke duidelijk wordt meegedeeld op de factuur of op de websites van het elektriciteitsbedrijf.

De contractuele voorwaarden zijn eerlijk en vooraf bekend. In ieder geval wordt deze informatie voorafgaand aan de sluiting of bevestiging van het contract verstrekt. Indien contracten door middel van tussenpersonen worden gesloten, wordt de in deze bepaling vastgelegde informatie eveneens voorafgaand aan de ondertekening van het contract verstrekt.

§ 6. Onder voorbehoud van het naleven van Boek VI van Wetboek van Economisch Recht, worden de eindafnemers op toereikende wijze in kennis gesteld van ieder voornemen de contractuele voorwaarden te wijzigen en worden op de hoogte gesteld van hun recht de overeenkomst op te zeggen wanneer zij van een dergelijk voornemen in kennis worden gesteld. Leveranciers stellen hun eindafnemers op een transparante en begrijpelijke manier rechtstreeks in kennis van aanpassingen van de leveringsprijs, alsmede van de redenen en voorwaarden voor de aanpassing en de reikwijdte ervan, en doen dit uiterlijk twee weken, en voor zover het huishoudelijke afnemers betreft, uiterlijk één maand vóór de aanpassing in werking treedt.

§ 7. Eindafnemers ontvangen van leveranciers transparante informatie over geldende prijzen en tarieven en over standaardvoorwaarden met betrekking tot de toegang tot en het gebruik van elektriciteitsdiensten.

§ 8. Eindafnemers worden door leveranciers een ruime keuze van betalingswijzen geboden, die geen enkele categorie afnemers onnodig discrimineert. Ieder verschil in tarieven in verband met betalingsmethoden of vooruitbetalingsregelingen is objectief, niet-discriminerend en evenredig, en bedraagt niet meer dan de directe kosten die door de begunstigde worden gedragen voor het gebruik van een specifieke betalingsmethode of

d'un système de paiement anticipé spécifique, conformément à l'article 62 de la directive (UE) 2015/2366 du Parlement européen et du Conseil.

§ 9. En application du § 8, les clients résidentiels qui ont accès à des systèmes de paiement anticipé ne sont pas désavantagés par les systèmes de paiement anticipé.

§ 10. Les fournisseurs présentent aux clients finals des conditions générales équitables et transparentes, qui sont formulées dans un langage clair et dénué d'ambiguïté et ne contiennent pas d'obstacles non contractuels à l'exercice par les clients de leurs droits, tel un excès de documentation contractuelle.

§ 11. Les clients finals ont droit à un bon niveau de service et à un traitement des plaintes de la part de leurs fournisseurs. Les fournisseurs traitent les plaintes de manière simple, équitable et rapide.

§ 12. La commission délivre un label de confiance qui peut être accordé à un outil de comparaison des offres des fournisseurs, y compris les offres pour des contrats d'électricité à tarification dynamique. Les exigences auxquelles l'outil de comparaison doit répondre pour recevoir le label de confiance sont déterminées par le Roi, sur avis de la commission, mais incluent au moins les suivantes:

1° l'outil de comparaison est proposé gratuitement aux clients résidentiels et aux PME;

2° l'outil de comparaison est indépendant des acteurs du marché et garantit le même traitement à toutes les entreprises d'électricité dans les résultats de recherche;

3° l'outil de comparaison indique clairement l'identité de ses propriétaires et de la personne physique ou morale qui exploite et contrôle l'outil, et donne des informations sur le mode de financement de cet outil;

4° l'outil de comparaison énonce les critères clairs et objectifs sur la base desquels la comparaison doit être effectuée, y compris les services, et les publie;

5° l'outil de comparaison emploie un langage clair et dénué d'ambiguïté;

6° l'outil de comparaison fournit des informations exactes et à jour et donne la date et l'heure de la dernière mise à jour;

7° l'outil de comparaison est accessible aux personnes handicapées en étant perceptible, exploitable, compréhensible et robuste;

vooruitbetalingsregeling, in lijn met artikel 62 van Richtlijn (EU) 2015/2366 van het Europees Parlement en de Raad.

§ 9. Huishoudelijke afnemers die toegang hebben tot vooruitbetalingssystemen, op grond van § 8 ondervinden geen nadeel als gevolg van die systemen.

§ 10. Eindafnemers krijgen van leveranciers eerlijke en transparante algemene voorwaarden aangeboden die gesteld zijn in duidelijke en begrijpelijke taal en die geen niet-contractuele belemmeringen bevatten voor het uitoefenen van de rechten van afnemers, zoals overdreven contractuele documentatie.

§ 11. Eindafnemers hebben recht op dienstverlening en klachtenbehandeling door hun leveranciers. Leveranciers handelen klachten eenvoudig, eerlijk en snel af.

§ 12. De commissie brengt een vertrouwensmerk uit dat kan toegekend worden aan een vergelijkingsinstrument waarin het aanbod aan leveranciers wordt vergeleken, met inbegrip van aanbiedingen van contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs. De vereisten waaraan het vergelijkingsinstrument dient te voldoen om het vertrouwensmerk te ontvangen worden door de Koning bepaald, na advies van de commissie, maar zijn minstens de volgende:

1° het vergelijkingsinstrument wordt gratis aangeboden aan huishoudelijke afnemers en kmo's;

2° is onafhankelijk van marktdeelnemers en waarborgt dat elektriciteitsbedrijven in zoekresultaten gelijk worden behandeld;

3° vermeldt duidelijk wie de eigenaars zijn en welke natuurlijke of rechtspersoon het instrument beheert en controleert, alsook hoe het instrument worden gefinancierd;

4° hanteert duidelijke en objectieve criteria als basis voor de vergelijking, waaronder diensten, en vermeldt deze;

5° maakt gebruik van gewone en ondubbelzinnige bewoordingen;

6° geeft nauwkeurige en geactualiseerde informatie, met vermelding van het tijdstip van de meest recente actualisering;

7° is toegankelijk voor personen met een handicap door waarneembaar, bedienbaar, begrijpelijk en robuust te zijn;

8° l'outil de comparaison prévoit une procédure efficace pour signaler des informations inexactes quant aux offres publiées; et

9° l'outil de comparaison effectue des comparaisons en limitant les données à caractère personnel demandées à celles qui sont strictement nécessaires à la comparaison.”

Art. 17

Dans cette même loi, le titre du chapitre IV*bis* est remplacé comme suit: “Chapitre IV*bis* – Gestion de la flexibilité”.

Art. 18

À l'article 19*bis* de cette même loi, les paragraphes 1^{er} et 2 sont remplacés comme suit:

“§ 1^{er}. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, tout client final a le droit de valoriser sa flexibilité et peut, à ce titre, recourir à son fournisseur ou à tout opérateur de service de flexibilité de son choix.

Chaque client final est propriétaire de toutes les données de mesure relatives à ses installations électriques. Il doit pouvoir en disposer gratuitement dans des délais compatibles avec l'augmentation de sa flexibilité dans tous les marchés concernés et processus correspondants.

Tout opérateur de service de flexibilité est tenu de confier à un responsable d'équilibre la responsabilité de l'équilibre de la flexibilité qu'il gère.

§ 2. Sur proposition du gestionnaire du réseau, la commission fixe après concertation avec les autorités régionales compétentes, les règles organisant le transfert de l'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est formulée après consultation des acteurs du marché.

Au sens du présent chapitre, on entend par transfert d'énergie une activation de flexibilité impliquant un fournisseur et un opérateur de service de flexibilité ayant un responsable d'équilibre distinct et/ou un opérateur de service de flexibilité distinct du fournisseur.

Les règles visées à l'alinéa 1^{er} s'appliquent au marché à un jour, au marché intra-journalier, au marché de la réserve stratégique et au marché de la compensation

8° biedt een doeltreffende procedure om onjuiste informatie over gepubliceerde aanbiedingen te melden, en

9° voert vergelijkingen uit waarbij de opgevraagde persoonlijke gegevens beperkt blijven tot gegevens die strikt noodzakelijk zijn voor de vergelijking”.

Art. 17

In dezelfde wet, wordt het opschrift van hoofdstuk IV*bis* vervangen als volgt: “Hoofdstuk IV*bis* – Flexibiliteitbeheer”.

Art. 18

In artikel 19*bis*, van dezelfde wet, worden de paragrafen 1 en 2 vervangen als volgt:

“§ 1. Onverminderd de technische voorschriften opgelegd door de bevoegde overheden, heeft elke eindafnemer het recht om zijn flexibiliteit te valoriseren en kan hij hiervoor een beroep doen op zijn leverancier of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze.

Elke eindafnemer is de eigenaar van alle meetgegevens met betrekking tot zijn elektrische installaties. Hij moet er kosteloos over kunnen beschikken binnen de termijnen die verenigbaar zijn met het vergroten van zijn flexibiliteit in alle betrokken markten en bijbehorende processen.

Elke aanbieder van flexibiliteitsdiensten dient de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de flexibiliteit die hij beheert toe te vertrouwen aan een evenwichtsverantwoordelijke.

§ 2. Op voorstel van de netbeheerder legt de commissie, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden, de regels vast voor de organisatie van de energieoverdracht via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten. Het voorstel van de netbeheerder wordt opgesteld na raadpleging van de marktspelers.

In de zin van dit hoofdstuk verstaat men onder energieoverdracht een activering van de flexibiliteit waarbij een leverancier en een aanbieder van flexibiliteitsdiensten betrokken zijn die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten die niet hun leverancier is.

De in het eerste lid bedoelde regels zijn van toepassing op de *day-ahead*-markt, de *intraday*-markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie

des déséquilibres quart-horaires, à l'exception du marché de l'activation du réglage primaire de la fréquence.

Elles déterminent notamment:

1° les principes de détermination du volume de flexibilité activé;

2° les principes de correction du déséquilibre quart-horaire né de l'activation de la flexibilité par un opérateur de service de flexibilité;

3° les échanges d'informations et données nécessaires à la mise en œuvre du transfert d'énergie;

4° le phasage de la mise en œuvre du transfert d'énergie dans les différents marchés précités.”.

Art. 19

À l'article 19^{ter} de cette même loi, le paragraphe 1^{er} est remplacé comme suit:

“§ 1^{er}. Le gestionnaire du réseau est chargé de la gestion des données de flexibilité pour ce qui concerne la valorisation de la flexibilité entraînant un transfert d'énergie visé à l'article 19^{bis}.

À cet effet, il est notamment chargé des tâches suivantes, dans le respect des dispositions du règlement technique:

1° collecter, vérifier, traiter et transmettre les informations nécessaires au calcul du volume de flexibilité impliquant un transfert d'énergie, tout en assurant leur confidentialité;

2° assurer un suivi et un monitoring régulier du marché, ainsi qu'informer la commission de tout indice éventuel de manipulation influençant la détermination des volumes activés de flexibilité impliquant un transfert d'énergie;

3° veiller à une gestion sûre des données tout en y garantissant un accès non discriminatoire au propriétaire des données.”.

Art. 20

Dans cette même loi, un chapitre IV^{ter} est inséré, rédigé comme suit:

“Chapitre IV^{ter} – Droits et obligations des clients actifs”.

van de kwartuurnevenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling.

Zij bepalen in het bijzonder:

1° de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibiliteitsvolume;

2° de principes om het kwartuurnevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activering van de flexibiliteit door een aanbieder van flexibiliteitsdiensten;

3° de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de energieoverdracht;

4° de gefaseerde implementatie van de energieoverdracht in de verschillende hoger genoemde markten.”.

Art. 19

In artikel 19^{ter}, van dezelfde wet wordt paragraaf 1 vervangen als volgt:

“§ 1. De netbeheerder staat in voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens voor wat betreft de valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt, zoals bedoeld in artikel 19^{bis}.

Hiertoe is hij in het bijzonder belast met de volgende taken, met inachtneming van de bepalingen van het technisch reglement:

1° de informatie nodig voor de berekening van het flexibiliteitsvolume met een energieoverdracht, met inachtneming van de vertrouwelijkheid ervan, verzamelen, berekenen, verwerken en overmaken;

2° de markt regelmatig opvolgen en monitoren en de commissie op de hoogte brengen van elke eventuele aanwijzing van manipulatie die een invloed heeft op de bepaling van de geactiveerde flexibiliteitsvolumes met een energieoverdracht;

3° zorgen voor een veilig gegevensbeheer en aan de eigenaar van de gegevens tegelijkertijd niet-discriminerende toegang tot deze gegevens garanderen.”.

Art. 20

In dezelfde wet wordt een hoofdstuk IV^{ter} ingevoegd, luidende:

“Hoofdstuk IV^{ter} – Rechten en plichten van actieve afnemers”.

Art. 21

Au chapitre IV^{ter} de la même loi, inséré par l'article 19, un article 19^{quater} et un article 19^{quinquies} sont ajoutés, rédigés comme suit:

“Art. 19^{quater} § 1^{er}. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, chaque client actif raccordé au réseau de transport dispose des droits suivants:

- 1° le droit de participer à des services d'électricité;
 - 2° le droit de conclure un contrat d'agrégation, sans être tenu d'obtenir le consentement d'autres acteurs du marché;
 - 3° le droit de vendre de l'électricité autoproduite, y compris par des accords d'achat d'électricité;
 - 4° le droit de valoriser sa flexibilité, conformément à l'article 19^{bis};
 - 5° le droit de déléguer à un tiers la gestion des installations requises pour ses activités, y compris l'installation, le fonctionnement, le traitement des données et la maintenance, sans que ce tiers soit considéré comme un client actif;
 - 6° le droit de consommer l'électricité autoproduite;
 - 7° le droit de stocker l'électricité au moyen d'une installation de stockage d'énergie, que cette électricité soit autoproduite ou prélevée sur le réseau.
- Un client actif propriétaire d'une installation de stockage d'énergie:
- 1° a le droit de connecter cette installation au réseau de transport dans un délai raisonnable et le cas échéant;
 - 2° a le droit de fournir plusieurs services d'électricité simultanément, si cela est techniquement réalisable;
 - 3° n'est soumis à aucune redevance en double, y compris les tarifs de réseau de transmission, pour l'électricité stockée qui reste dans ses locaux ou lorsqu'il fournit des services de flexibilité aux gestionnaires de réseau;
 - 4° et n'est pas soumis à des exigences concernant les autorisations telles que visées à l'article 4 ou à des redevances disproportionnées.

Art. 21

In hoofdstuk IV^{ter} van dezelfde wet, ingevoegd bij artikel 19, worden een artikel 19^{quater} ingevoegd, luidende:

“Art. 19^{quater} § 1. Onverminderd de technische vereisten opgelegd door de bevoegde autoriteiten, heeft elke actieve afnemer aangesloten op het transmissienet de volgende rechten:

- 1° het recht om deel te nemen aan elektriciteitsdiensten;
 - 2° het recht om een aggregatiecontract af te sluiten, zonder dat hij daartoe toestemming moet krijgen van andere marktdeelnemers;
 - 3° het recht om zelf opgewekte elektriciteit te verkopen, onder meer door middel van stroomafname-overeenkomsten;
 - 4° het recht om zijn flexibiliteit te valoriseren, in overeenstemming met artikel 19^{bis};
 - 5° het recht om het beheer van de faciliteiten die nodig zijn voor zijn activiteiten, inclusief installatie, bediening, gegevensverwerking en onderhoud, aan een derde te delegeren, zonder dat die derde als een actieve afnemer wordt beschouwd;
 - 6° het recht om zelfopgewekte elektriciteit te verbruiken;
 - 7° het recht om elektriciteit op te slaan door middel van een energieopslagfaciliteit, ongeacht of deze elektriciteit zelf is opgewekt of van het net is afgenomen.
- Een actieve afnemer die eigenaar is van een energieopslagfaciliteit:
- 1° heeft het recht om die installatie binnen een redelijke termijn en indien van toepassing op het transmissienet aan te sluiten;
 - 2° heeft het recht om meerdere elektriciteitsdiensten tegelijk te leveren, indien technisch mogelijk;
 - 3° krijgt geen dubbele tarieven aangerekend, waaronder transmissienettarieven, voor opgeslagen elektriciteit op zijn eigen terrein of als hij flexibiliteitsdiensten levert aan de netbeheerder;
 - 4° en wordt niet onderworpen aan onevenredige vereisten met betrekking tot vergunningen zoals bedoeld in artikel 4 of vergoedingen.

Le client actif a le droit d'exercer les activités visées à l'alinéa 1^{er} sans être soumis à des exigences techniques disproportionnées ou discriminatoires, ou à des exigences administratives, à des procédures et à des redevances qui ne reflètent pas les coûts.

Chaque client actif est financièrement responsable des déséquilibres qu'il provoque sur le réseau de transport. La responsabilité est garantie pour l'équilibre de ses activités ou en déléguant cette responsabilité à une personne responsable de cet équilibre.

Dans le règlement technique visé à l'article 11, § 1^{er}, le Roi peut fixer les modalités de la responsabilité financière du client actif pour les déséquilibres qu'il provoque sur le réseau de transport.

§ 2. Toute clause contractuelle dans un contrat de fourniture ou un autre contrat conclu entre un client ou une entreprise raccordée au réseau de transport et une entreprise d'électricité, ou tout paiement ou toute sanction abusifs dans le cadre d'un tel contrat, qui porte atteinte au droit du client ou de l'entreprise raccordé au réseau de transport d'acheter ou de vendre des services de flexibilité ou des services d'électricité autres que la fourniture ou de conclure un contrat avec un opérateur de flexibilité, ou qui porte atteinte aux droits du client actif tels qu'énumérés au paragraphe 1^{er}, est nulle.

Art. 22

Au chapitre IV^{ter} de la même loi, inséré par l'article 18, un article 19^{quinquies} est inséré, rédigé comme suit:

“art. 19^{quinquies}. § 1^{er}. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes et de la compétence des Régions, visée à l'article 6, § 1^{er}, VI, premier alinéa, a) et deuxième alinéa, d), de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, une communauté énergétique citoyenne propriétaire d'une ou plusieurs installations de stockage d'énergie a le droit, en ce qui concerne ces installations de stockage, de ne pas être soumise à aucune redevance en double, y compris les tarifs de transport, pour l'électricité stockée qui reste dans ses locaux ou lorsqu'elle fournit des services de flexibilité aux gestionnaires de réseau et, en ce qui concerne ces installations de stockage, n'est pas soumis à des exigences concernant des autorisations, telles que visées à l'article 4 ou à des redevances disproportionnées.

De actieve afnemer heeft het recht om de in de eerste lid bedoelde activiteiten uit te oefenen, zonder onderworpen te zijn aan onevenredige of discriminerende technische vereisten, of aan administratieve vereisten, procedures en heffingen die geen kosten weerspiegelen.

Elke actieve afnemer is financieel verantwoordelijk voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet. De verantwoordelijkheid wordt verzekerd voor het evenwicht van zijn activiteiten of door deze verantwoordelijkheid te delegeren aan een persoon die verantwoordelijk is voor het evenwicht.

De Koning kan in het in artikel 11, § 1 bedoelde Technisch Reglement, de modaliteiten bepalen inzake de financiële verantwoordelijkheid van de actieve afnemer voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet.

§ 2. Elke contractuele clausule in een leveringscontract of ander contract tussen een afnemer of een onderneming aangesloten op het transmissienet en een elektriciteitsbedrijf, of elke onrechtmatige betaling of sanctie in het kader van een dergelijk contract die van invloed is op het recht van de afnemer of onderneming die aangesloten is op het transmissienet om flexibilitateitsdiensten of elektriciteitsdiensten anders dan de levering te kopen of verkopen of om een contract aan te gaan met een aanbieder van flexibilitateit, of die inbreuk maken op de rechten van de actieve afnemer zoals vermeld in paragraaf 1, is nietig.

Art. 22

In hoofdstuk IV^{ter} van dezelfde wet, ingevoegd bij artikel 18, wordt een artikel 19^{quinquies} ingevoegd, luidende:

“art. 19^{quinquies}. § 1. Onverminderd de technische vereisten opgelegd door de bevoegde autoriteiten, en onverminderd de bevoegdheid van de Gewesten, bedoeld in artikel 6, § 1, VII, eerste lid, a), en tweede lid, d), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, heeft een energiegemeenschap van burgers die eigenaar is van energieopslagfaciliteiten die rechtstreeks aangesloten is of zijn op het transmissienet het recht om, wat deze opslagfaciliteiten betreft geen dubbele tarieven aangerekend te krijgen, waaronder transmissienettarieven, voor opgeslagen elektriciteit op zijn eigen terrein of als het flexibilitateitsdiensten levert aan de netbeheerder, en wordt wat deze opslagfaciliteiten betreft niet onderworpen aan onevenredige vereisten met betrekking tot vergunningen zoals bedoeld in artikel 4 of vergoedingen die tot de bevoegdheid van de federale overheid behoren.

Chaque communauté énergétique citoyenne est financièrement responsable des déséquilibres qu'elle provoque sur le réseau de transport. La responsabilité est garantie pour l'équilibre de ses activités ou en déléguant cette responsabilité à une personne responsable de cet équilibre.

Le Roi peut déterminer des règles supplémentaires concernant l'exécution de ce paragraphe.

§ 2 Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, chaque communauté d'énergie renouvelable a le droit d'exercer une ou plusieurs des activités suivantes:

1° produire de l'énergie à partir d'une installation dont la communauté d'énergie est l'un des propriétaires ou dispose des droits d'utilisation;

2° autoconsommer l'énergie visée au point 1°;

3° stocker de l'énergie au moyen de facilités de stockages;

4° offrir des services d'énergie ou y participer;

5° intervenir comme fournisseur de flexibilité ou d'agrégation ou participant à la flexibilité ou l'agrégation;

6° vendre l'énergie, visée au point 1°, également avec un accord d'achat d'électricité au réseau de transport;

Le Roi peut établir des règles supplémentaires concernant les conditions de reconnaissance et de participation aux communautés d'énergie renouvelable.

Une communauté d'énergie renouvelable a le droit d'exercer les activités visées à l'alinéa 1^{er} sans être soumise à des exigences techniques disproportionnées ou discriminatoires, ou à des exigences administratives, à des procédures et à des redevances qui ne reflètent pas les coûts.

§ 3. Toute clause contractuelle dans un contrat de fourniture ou un autre contrat entre une communauté énergétique citoyenne et une entreprise d'électricité, ou tout paiement ou sanction abusifs dans le cadre d'un tel contrat qui portent atteinte au droit de la communauté énergétique citoyenne d'acheter ou de vendre des services de flexibilité ou des services d'électricité autres que la fourniture et de conclure un contrat avec un opérateur de flexibilité, ou qui portent atteinte aux droits de la communauté énergétique citoyenne mentionnés au § 1^{er}, sont nuls de plein droit.

Elke energiegemeenschap van burgers is financieel verantwoordelijk voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet. De verantwoordelijkheid wordt verzekerd voor het evenwicht van zijn activiteiten of door deze verantwoordelijkheid te delegeren aan een persoon die verantwoordelijk is voor het evenwicht.

De Koning kan nadere regels vaststellen met betrekking tot de uitvoering van deze paragraaf.

§ 2. Onverminderd de technische vereisten opgelegd door de bevoegde autoriteiten, wordt aan elke hernieuwbare energiegemeenschap het recht toegekend om een of meer van de volgende activiteiten uit te voeren:

1° energie produceren uit een installatie, waarbij de energiegemeenschap één van de eigenaars is van de productie-installatie;

2° het zelfverbruik van de energie, vermeld in punt 1°;

3° energie opslaan door middel van een opslagfaciliteit;

4° energiediensten aanbieden of eraan deelnemen;

5° optreden als dienstverlener van flexibiliteit of aggregatie of deelnemer aan flexibiliteit of aggregatie;

6° de energie, vermeld in punt 1°, verkopen, ook met een stroomafnameovereenkomst op het transmissienet;

De Koning kan nadere regels vaststellen met betrekking tot de voorwaarden voor erkenning en deelname aan hernieuwbare-energiegemeenschappen.

Een hernieuwbare-energiegemeenschap heeft het recht om de in de eerste lid bedoelde activiteiten uit te oefenen, zonder onderworpen te zijn aan onevenredige of discriminerende technische vereisten, of aan administratieve vereisten, procedures en heffingen die geen kosten weerspiegelen.

§ 3. Elke contractuele clausule in een leveringscontract of ander contract tussen een energiegemeenschap van burgers en een elektriciteitsbedrijf, of elke onrechtmatige betaling of sanctie in het kader van een dergelijk contract die van invloed is op het recht van de energiegemeenschap van burgers om flexibilitiediensten of elektriciteitsdiensten anders dan de levering te kopen of verkopen en om een contract aan te gaan met een aanbieder van flexibiliteit, of die inbreuk maken op de rechten van de energiegemeenschap van burgers zoals vermeld in § 1 van dit artikel, is automatisch nietig.

Art. 23

À l'article 20, § 2 de cette même loi, est ajouté un alinéa 6, rédigé comme suit:

“Le Roi détermine, sur avis de la commission, les critères pour évaluer le nombre de ménages en situation de précarité énergétique.”

Art. 24

Dans cette même loi, un nouvel article 20*quinquies* est inséré, rédigé comme suit:

“Art. 20*quinquies*. § 1^{er}. Chaque fournisseur qui a plus de 200 000 clients finals propose un contrat d'électricité à tarification dynamique à chaque client final qui le demande et qui est équipé d'un compteur approprié. Lorsqu'il propose un tel contrat d'électricité à tarification dynamique, le fournisseur, sous réserve du respect du Livre VI du Code de droit économique, informe le potentiel client final des opportunités et avantages, des coûts et des possibles risques de prix des contrats d'électricité à tarification dynamique ainsi que de la nécessité d'installer un compteur électrique adapté.

§ 2. La commission est chargée du suivi des pratiques de marché concernées. À cet effet, la commission identifie les risques que les nouveaux produits et services peuvent entraîner, elle est chargée de la détection, de la constatation et de la sanction des abus, sans porter préjudice à l'Autorité belge de la Concurrence.

Dans le cadre de l'accomplissement des missions qui sont assignées à la commission et visées à l'alinéa 1^{er}, la commission peut renvoyer des missions spécifiques et individuelles de contrôle et de sanction qui le justifient à l'Autorité belge de la Concurrence ou demander pour des missions spécifiques et individuelles de contrôle et de sanction le soutien des fonctionnaires de la Direction générale Energie et de la Direction générale Inspection économique du Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie, mandatés conformément à l'article 30*bis*.

Dans l'hypothèse où des abus sont constatés, la commission peut imposer au fournisseur une amende administrative, conformément à l'article 31.

§ 3. Chaque client final est tenu de donner son consentement explicite au fournisseur après l'obtention des

Art. 23

In artikel 20, § 2 van dezelfde wet, wordt een zesde lid toegevoegd, luidende:

“De Koning bepaalt, na advies van de commissie, de criteria voor de beoordeling van het aantal huishoudens dat kampt met energietoestand.”

Art. 24

In dezelfde wet, wordt een nieuw artikel 20*quinquies* ingevoegd, luidende:

“Art. 20*quinquies*. § 1. Iedere leverancier die meer dan 200 000 eindafnemers heeft, biedt een contract aan op basis van een dynamische elektriciteitsprijs aan iedere eindafnemer die daarom vraagt en bij wie een daarvoor geschikte meter is geïnstalleerd. In dergelijke aanbieding van een contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs verstrekt de leverancier, onder voorbehoud van het naleven van Boek VI van Wetboek van Economisch Recht, informatie aan de potentiële eindafnemer over de mogelijkheden en voordelen, kosten en mogelijke prijsrisico's van contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs en betreffende de noodzaak om een passende elektriciteitsmeter te laten installeren.

§ 2. De commissie staat in voor het toezicht op de betreffende marktpraktijken. Daartoe identificeert de commissie risico's die de nieuwe producten en diensten met zich mee kunnen brengen, staat de commissie in voor de opsporing, vaststelling en sanctionering van misbruik, onverminderd de bevoegdheden van de Belgische Mededingingsautoriteit.

In het kader van de uitvoering van de taken die aan de commissie zijn toegewezen bedoeld in het eerste lid, kan de commissie specifieke en individuele controle- en sanctioneringsopdrachten die dit verantwoorden doorverwijzen naar de Belgische Mededingingsautoriteit of bijstand vorderen voor specifieke en individuele controle- en sanctioneringsopdrachten vanwege de ambtenaren van de Algemene Directie Energie en van de Algemene Directie Economische Inspectie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie, die gevolmachtigd zijn overeenkomstig artikel 30*bis*.

In het geval misbruik wordt vastgesteld, kan de commissie de leverancier een administratieve geldboete overeenkomstig artikel 31 opleggen.

§ 3. Elke eindafnemer moet altijd expliciete toestemming geven aan de leverancier na de verkrijging van de

informations visées au § 1^{er} avant de passer à un contrat d'électricité à tarification dynamique.

§ 4. Pendant une période d'au moins dix ans après l'entrée en vigueur de cette loi, la commission assure un suivi permanent des principales évolutions sur le marché de ces contrats d'électricité à tarification dynamique, y compris les offres sur le marché et leur impact sur les factures des consommateurs, en particulier le niveau de volatilité des prix, et publie un rapport annuel à cet égard qui doit être notifié au ministre au plus tard dans les 60 jours ouvrables après le jour anniversaire de l'entrée en vigueur de cette loi.”

Art. 25

À l'article 23 de cette même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° le paragraphe 1^{er} est remplacé comme suit:

“§ 1^{er}. Il est créé une commission de régulation de l'électricité et du gaz, en allemand “*Elektrizitäts- und Gasregulierungs-kommission*” et en abrégé “CREG”. La commission est un organisme autonome ayant la personnalité juridique et ayant son siège dans l'arrondissement administratif de Bruxelles-Capitale.

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

1° promouvoir, en étroite collaboration avec l'ACER, la Commission européenne, les autorités de régulation des Régions et des autres États membres, un marché intérieur de l'électricité concurrentiel, sûr et durable pour l'environnement au sein de la Communauté européenne, et une ouverture effective du marché pour l'ensemble des clients et des fournisseurs de la Communauté européenne, et garantir des conditions appropriées pour que les réseaux d'électricité fonctionnent de manière effective et fiable, en tenant compte d'objectifs à long terme;

2° développer un marché entre les régions de la Communauté européenne définies par l'article 34, § 3, du Règlement (UE) 2019/943, concurrentiel et fonctionnant correctement au sein de la Communauté européenne, en vue de la réalisation des objectifs visés au point 1°;

in § 1 bedoelde informatie voordat wordt overgeschakeld op een contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs.

§ 4. Gedurende tien jaar te rekenen vanaf de inwerkingtreding van deze wet, staat de commissie in voor een permanent monitoring van de voornaamste marktontwikkelingen met betrekking tot de contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs, met inbegrip van het aanbod op de markt en de effecten op de facturen van de consument en, specifiek, de prijsvolatiliteit en stelt daarover een jaarverslag op dat uiterlijk binnen 60 werkdagen na de jaardag van de inwerkingtreding van deze wet aan de minister wordt ter kennis gegeven.”

Art. 25

In artikel 23, van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° paragraaf 1 wordt vervangen als volgt:

“§ 1. Er wordt een commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas, in het Duits “*Elektrizitäts- und Gasregulierungs-kommission*” en afgekort “CREG”, opgericht. De commissie is een autonoom organisme met rechtspersoonlijkheid, met zetel in het administratief arrondissement Brussel-Hoofdstad.

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

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

2° het ontwikkelen van een markt tussen de regio's van de Europese Gemeenschap zoals bepaald in artikel 34, § 3, van Verordening (EU) 2019/943, die door mededinging gekenmerkt is en correct functioneert binnen de Europese Gemeenschap met het oog op de verwezenlijking van de in punt 1° bedoelde doelstellingen;

3° supprimer les entraves au commerce de l'électricité entre États membres, notamment en mettant en place des capacités de transport transfrontalier suffisantes pour répondre à la demande et renforcer l'intégration des marchés des différents États membres, ce qui devrait permettre à l'électricité de mieux circuler dans l'ensemble de la Communauté européenne;

4° contribuer à assurer, de la manière la plus avantageuse par rapport au coût, la mise en place de réseaux non discriminatoires qui soient sûrs, fiables, performants et axés sur les clients finals, et promouvoir l'adéquation des réseaux et, conformément aux objectifs généraux de politique énergétique, l'efficacité énergétique ainsi que l'intégration de la production d'électricité, à grande ou à petite échelle, à partir de sources d'énergie renouvelables, ainsi que la gestion et la coordination du réseau de transport et l'interaction efficace et appropriée de ce réseau de transport avec d'autres réseaux d'énergie pour le gaz ou la chaleur afin de faciliter, de favoriser et d'améliorer l'interconnexion de ces derniers avec le réseau de transport;

5° faciliter l'accès au réseau des nouvelles capacités de production et installations de stockage d'énergie, notamment en supprimant les obstacles qui pourraient empêcher l'arrivée de nouveaux venus sur le marché et l'intégration de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables;

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

6° faire en sorte que le gestionnaire du réseau et les utilisateurs du réseau reçoivent des incitations suffisantes, tant à court terme qu'à long terme, pour améliorer les performances des réseaux et favoriser l'intégration du marché;

7° assurer que les clients bénéficient du fonctionnement efficace du marché et promouvoir une concurrence effective ainsi que contribuer à garantir un haut niveau de protection des consommateurs en étroite collaboration avec les autorités concernées chargées de la protection des consommateurs;

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

4° het bijdragen tot het verzekeren van de ontwikkeling, op de meest kosteneffectieve manier, van veilige, betrouwbare en efficiënte niet-discriminerende netten die klantgericht zijn, de adequaatheid van netten bevorderen alsmede, aansluitend bij de doelstellingen van het algemene energiebeleid, energie-efficiëntie en de integratie van groot- en kleinschalige productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, alsook het beheer en de afstemming van het transmissienet en de efficiënte en gepaste interactie van dit transmissienet met andere energienetwerken voor gas of warmte teneinde de koppeling van laatstgenoemden met het transmissienet te faciliteren, te vergemakkelijken en te verbeteren;

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

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

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

7° ervoor zorgen dat de afnemers baat hebben bij een efficiënte werking van de markt en de daadwerkelijke mededinging bevorderen alsook bijdragen tot het waarborgen van een hoog niveau van consumentenbescherming in nauwe samenwerking met de desbetreffende consumentenbeschermingsautoriteiten;

8° contribuer à assurer un service public et universel de grande qualité dans le secteur de la fourniture d'électricité et contribuer à la protection des clients vulnérables et à la compatibilité des mécanismes nécessaires d'échange de données pour permettre aux clients raccordés au réseau de transport de changer de fournisseur.”;

2° dans le paragraphe 2, alinéa 2, les modifications suivantes sont apportées:

a) au 13° les mots “données de flexibilité de la demande” sont remplacés par “données de flexibilité”;

b) une nouvelle disposition 13° bis est insérée entre le 13° et 14°, rédigée comme suit:

“13°bis contrôle l'exercice de la mission de gestion des données par le gestionnaire de réseau, visé à l'article 8, paragraphes 3, 4 et 5 de la présente loi”;

c) le 16° est remplacé par ce qui suit: “16° vérifie l'absence de subsides croisés entre les activités de transport, de distribution et de fourniture ou d'autres activités relevant du secteur de l'électricité ou non”;

d) une nouvelle disposition 20° bis est insérée entre le 20° et 21°, rédigée comme suit:

“20°bis est habilitée à octroyer un label de confiance aux outils de comparaison qui satisfont aux critères visés à l'article 18, § 14 et à veiller au respect de ceux-ci”;

e) le 27° est remplacé par ce qui suit:

“27° surveille les investissements dans les capacités de production et de stockage sous l'angle de la sécurité d'approvisionnement”;

f) le 35°bis est inséré, rédigé comme suit:

“35°bis Lors de la réception d'une proposition du gestionnaire de réseau conformément à la disposition 9°, la commission est autorisée, moyennant une motivation appropriée, à demander au gestionnaire de réseau de fournir une proposition adaptée dans les 40 jours calendriers. Après réception d'une nouvelle proposition, la commission décide, moyennant une motivation appropriée, des contrats-types pour le raccordement et l'accès au réseau de transport, la fourniture de services auxiliaires et les méthodes d'accès à l'infrastructure transfrontalière.”;

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

2° in paragraaf 2, tweede lid, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in de bepaling onder 13° wordt het woord “vraagflexibiliteitgegevens” vervangen door het woord “flexibiliteitgegevens”;

b) tussen 13° en 14° wordt een nieuwe bepaling 13°bis ingevoegd, luidende:

“13°bis controleert de uitvoering van de datamanagement-opdracht door de netbeheerder, zoals bedoeld in artikel 8, paragraaf 3, 4 en 5 van deze wet”;

c) de bepaling onder 16° wordt vervangen als volgt: “16° de afwezigheid van kruissubsidies tussen transmissie-, distributie- en leveringsactiviteiten of andere al dan niet op elektriciteitsgebied liggende activiteiten controleren”;

d) tussen 20° en 21° wordt een nieuwe bepaling 20°bis ingevoegd, luidende:

“20°bis is bevoegd om een vertrouwensmerk toe te kennen aan vergelijkingsinstrumenten die voldoen aan de criteria zoals bepaald in artikel 18, § 14.”;

e) de bepalingen onder 27° wordt vervangen als volgt:

“27° toezien op de investeringen in de productie- en opslagcapaciteit vanuit het oogpunt van de bevoorradingszekerheid”;

f) de bepaling onder 35°bis wordt ingevoegd, luidende als volgt:

“35°bis Bij ontvangst van een voorstel van de netbeheerder op grond van de bepaling 9°, kan de commissie mits behoorlijke motivatie de netbeheerder verzoeken om een aangepast voorstel te bezorgen binnen 40 kalenderdagen. Na ontvangst van een nieuw voorstel beslist de commissie mits behoorlijke motivatie over de typecontracten voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet, de verstrekking van ondersteunende diensten en de methoden voor de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur.”;

g) le 43° est abrogé;

h) les 49°, 50° et 51° sont insérés, rédigés comme suit:

“49° suit l'évolution du marché et évalue les risques que peuvent comporter les contrats à prix dynamiques, et est chargée de détecter, constater et sanctionner les abus en la matière;

50° surveille et évalue les performances du gestionnaire de réseau en ce qui concerne le développement d'un réseau intelligent axé sur l'efficacité énergétique et l'intégration de l'énergie provenant de sources renouvelables, sur la base d'un ensemble limité d'indicateurs, et publier tous les deux ans un rapport national contenant des recommandations;

51° approuve les produits et la procédure de passation de marché pour les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence”.

Art. 26

À l'article 23^{quater} de cette même loi, le paragraphe 1^{er} est remplacé comme suit:

“§ 1^{er}. La commission coopère sur les questions transfrontalières avec la ou les autorités de régulation des États membres de l'Union européenne concernés et le cas échéant, des pays tiers voisins, ainsi qu'avec l'ACER.

La commission consulte les autorités de régulation des autres États membres de l'Union européenne, coopère étroitement et échange avec elles et communique à l'ACER toute information nécessaire à l'exécution des tâches qui lui incombent en vertu de la présente loi. En ce qui concerne les informations échangées, l'autorité qui les reçoit assure le même niveau de confidentialité que celui exigé de l'autorité qui les fournit.

La commission coopère au moins à l'échelon régional, tel que visé à l'article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009, pour:

a) favoriser la mise en place de modalités pratiques pour permettre une gestion optimale du réseau, promouvoir les bourses d'échange d'électricité et l'attribution de capacités transfrontalières et pour permettre un niveau adéquat de capacités d'interconnexion, y compris par de nouvelles interconnexions, au sein de la région et entre les régions, tels que visées à l'article 12, § 3 du Règlement (CE) n° 714/2009, afin qu'une concurrence effective puisse s'installer et que la sécurité de

g) de bepaling onder 43° wordt opgeheven;

h) de bepalingen 49°, 50° en 51° worden ingevoegd, luidende als volgt:

“49° monitort de marktontwikkelingen en beoordeelt de risico's die contracten met dynamische prijzen met zich mee kunnen brengen, en staat in voor het opsporen, vaststellen, en sanctioneren van misbruik ter zake;

50° toezicht houden op en beoordelen van de prestaties van de netbeheerder met betrekking tot de ontwikkeling van een slim netwerk dat gericht is op energie-efficiëntie en de integratie van energie uit hernieuwbare bronnen op basis van een beperkte reeks indicatoren, en om de twee jaar een nationaal rapport publiceren met aanbevelingen;

51° producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten goedkeuren”.

Art. 26

In artikel 23^{quater}, van dezelfde wet, wordt paragraaf 1 vervangen als volgt:

“§ 1. De commissie werkt voor de grensoverschrijdende zaken samen met de regulerende instanties of overheden van de betrokken lidstaten van de Europese Unie, en in voorkomend geval van naburige derde landen, en met het ACER.

De commissie consulteert en werkt nauw samen met de reguleringsoverheden van de andere lidstaten van de Europese Unie, zij wisselt met hen alle informatie uit voor de uitvoering van de taken die haar toebedeeld zijn krachtens deze wet, en deelt deze informatie mee aan het ACER. De overheid die deze uitgewisselde informatie ontvangt, behandelt ze met dezelfde strikte vertrouwelijkheid als de overheid die ze verstrekt.

De commissie werkt tenminste samen op regionaal niveau, zoals bedoeld in artikel 34.3 van Verordening (EG) nr. 2019/943, om:

a) de invoering van praktische modaliteiten te bevorderen, teneinde een optimaal beheer van het net mogelijk te maken, elektriciteitsbeurzen en toewijzing van grensoverschrijdende capaciteit te stimuleren, en een adequaat niveau van interconnectiecapaciteit, mede door nieuwe interconnectie binnen de regio en tussen de regio's, zoals bedoeld in artikel 34.3, van Verordening (EG) nr. 2019/943, mogelijk te maken teneinde de ontwikkeling van daadwerkelijke mededinging mogelijk te

l'approvisionnement puisse être renforcée, sans opérer de discrimination entre les entreprises de fourniture dans les différents États membres de l'Union européenne;

b) coordonner le développement de tous les codes de réseau pour les gestionnaires de réseau de transport et les autres acteurs du marché concernés; et

c) coordonner le développement des règles de gestion de la congestion.

d) coordonner la surveillance conjointe des entités exerçant des fonctions au niveau régional ou de l'Union et situées sur le territoire belge, et notamment veiller en étroite collaboration avec les autres autorités de régulation, à ce que les centres de coordination régionaux, le réseau européen des gestionnaires de réseau de transport pour l'électricité, dénommée ci-après le REGRT pour l'électricité, et l'entité de l'Union européenne pour les gestionnaires de réseau de distribution, dénommée ci-après l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge, respectent les obligations qui leur incombent au titre de cette loi, du règlement (UE) 2019/943, ou des décisions juridiquement contraignantes de l'autorité de régulation ou de l'ACER qui les concerne.

e) coordonner, en coopération avec les autres autorités concernées, la surveillance conjointe des évaluations de l'adéquation des ressources à l'échelle nationale, régionale et européenne.”

Art. 27

À l'article 23^{quater}, § 2, de la même loi les mots “directive 2009/72/CE” sont remplacés par les mots “directive (UE) 2019/944”.

Art. 28

L'article 23^{quater} de cette même loi est complété par un paragraphe 4, rédigé comme suit:

“§ 4. Aux fins de la surveillance visée au § 1^{er}, d), la commission dispose des compétences suivantes:

1° demander des informations auprès des centres de coordination régionaux, du REGRT pour l'électricité et de l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge;

2° effectuer des inspections, y compris des inspections inopinées, dans les locaux des centres de coordination régionaux, du REGRT pour l'électricité et de l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge;

maken en de bevoorradingszekerheid te verbeteren zonder tussen leveranciers uit verschillende lidstaten van de Europese Unie te discrimineren;

b) de ontwikkeling van alle netcodes voor de relevante transmissienetbeheerders en andere marktdeelnemers te coördineren; en

c) de ontwikkeling van de regels inzake congestie-beheer te coördineren.

d) het gezamenlijke toezicht op entiteiten die functies op regionaal of Uniebreed niveau uitvoeren en die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied, te coördineren en in het bijzonder er in nauwe samenwerking met de andere regulerende instanties voor zorgen dat de regionale coördinatiecentra, het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit, hierna te noemen ENTBSB voor elektriciteit, en de Europese entiteit van distributiesysteembeheerders, hierna te noemen EU-DSB-entiteit, die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied, hun verplichtingen uit hoofde van deze wet, Verordening (EU) 2019/943, of enig toepasselijk juridisch bindend besluit van de regulerende instantie of ACER, naleven;

e) het gezamenlijke toezicht op nationale, regionale en Uniebrede hulpbrontoereikendheidsbeoordelingen te coördineren in samenwerking met andere betrokken autoriteiten.”

Art. 27

In artikel 23^{quater}, § 2, van dezelfde wet, worden de woorden “Richtlijn 2009/72/EG” vervangen door de woorden “Richtlijn (EU) 2019/944”.

Art. 28

Artikel 23^{quater}, van dezelfde wet, wordt aangevuld met een paragraaf 4, luidende:

“§ 4. Met het oog op het toezicht bedoeld in § 1, d), beschikt de commissie over de volgende bevoegdheden:

1° het verzoeken om informatie van de regionale coördinatiecentra, het ENTBSB voor elektriciteit en de EU-DSB-entiteit die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied;

2° het uitvoeren van inspecties, ook onaangekondigde, in de gebouwen van de regionale coördinatiecentra, het ENTBSB voor elektriciteit en de EU-DSB-entiteit die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied;

3° rendre des décisions contraignantes conjointes concernant les centres de coordination régionaux, le REGRT pour l'électricité et l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge.

Si la commission constate qu'un centre de coordination régional ou le REGRT pour l'électricité ou une entité de GRD de l'UE, situés sur le territoire belge, ne se conforme pas à une obligation figurant dans la directive 2019/944, le règlement (UE) 2019/943 ou des décisions juridiquement contraignantes de l'autorité de régulation ou de l'ACER qui les concerne dans un délai de deux mois suivant la communication de la constatation précitée à l'entité régionale concernée, la commission peut mettre en demeure l'entité régionale concernée de se conformer à ses obligations. Si l'entité régionale concernée omet de le faire dans un délai de trois mois suivant cette mise en demeure, la commission peut lui infliger une amende administrative conformément à l'article 31."

Art. 29

À l'article 31, de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° à l'alinéa 1^{er} les mots "et 49°" sont insérés entre les mots "de toutes autres dispositions dont elle surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3, 3bis, 4°, 8°" et les mots "dans le délai que la commission détermine";

2° à l'alinéa 2, les mots "et 49°" sont insérés entre les mots "reste en défaut de se conformer à toutes les dispositions dont la commission surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3, 3bis, 4°" et les mots "la commission peut";

3° à l'alinéa 3, les mots "et 49°" sont insérés entre les mots "les dispositions dont la commission surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3, 3bis, 4°" et les mots "la commission peut".

CHAPITRE 3

Dispositions transitoire et finale

Art. 30

Sans préjudice de l'article 8, § 1^{er}, troisième alinéa, 2° de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, si la Commission estime, sur la base d'un rapport visé au deuxième alinéa transmis par

3° het vaststellen van gemeenschappelijke bindende besluiten betreffende de regionale coördinatiecentra, het ENTSB voor elektriciteit en de EU-DSB-entiteit die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied.

Indien de commissie vaststelt dat een regionaal coördinatiecentrum of het ENTSB voor elektriciteit of een EU-DSB-entiteit, gevestigd op Belgisch grondgebied, een verplichting opgenomen in Richtlijn 2019/944, Verordening (EU) 2019/943 of enig toepasselijk juridisch bindend besluit van de regulerende instantie of ACER niet naleeft binnen een termijn van twee maanden na de mededeling van voornoemde vaststelling aan de betrokken regionale entiteit, kan de commissie de betrokken regionale entiteit in gebreke stellen om zich te schikken naar zijn verplichtingen. Indien de betrokken regionale entiteit nalaat dit te doen binnen een termijn van drie maanden na deze ingebrekestelling, kan de commissie hem een administratieve boete opleggen overeenkomstig artikel 31."

Art. 29

In artikel 31, van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid, worden tussen de woorden "van alle andere bepalingen op de toepassing waarvan ze toeziet krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 3, 3bis, 4°, 8°" en de woorden "binnen de termijn bepaald door de commissie.", de woorden "en 49°" ingevoegd;

2° in het tweede lid, worden tussen de woorden "in gebreke blijft al de bepalingen na te leven op de toepassing waarvan de commissie toeziet krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 3, 3bis, 4°," en de woorden "kan de commissie," de woorden "en 49°," ingevoegd.

In artikel 31, derde lid, worden tussen de woorden "de bepalingen waarover de commissie toezicht uitoefent op de naleving ervan uit hoofde van artikel 23, § 2, tweede lid, 3 3bis, 4°," en de woorden "kan de commissie", de woorden "en 49°" ingevoegd.

HOOFDSTUK 3

Overgangsbepaling en slotbepaling

Art. 30

Onverminderd artikel 8, § 1, derde lid, 2° van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, kan de commissie, indien zij op basis van een door de netbeheerder ingediend verslag

le gestionnaire du réseau, qu'une ou plusieurs des offres sont manifestement déraisonnables, elle peut, dans l'intérêt de la sécurité d'approvisionnement, imposer par une décision contraignante une obligation de service public en dérogation à l'article V.2. du Code de droit économique belge, qui couvre le volume et les prix des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence des candidats concernés, pour chaque procédure d'appel d'offres pour l'achat des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence qui:

1° est en cours au moment de l'entrée en vigueur de la présente loi;

2° est organisé entre l'entrée en vigueur de la présente loi et le 1^{er} juillet 2024, ou;

3° a été commencé avant le 1^{er} juillet 2024 et n'a pas été conclu après le 1^{er} juillet 2024.

Pour chaque procédure d'appel d'offres pour l'achat de services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence, le gestionnaire de réseau informe la commission, sur la base d'un rapport contenant des pièces justificatives, des prix qui lui ont été proposés pour la fourniture de services auxiliaires et des mesures qu'il a prises.

La décision contraignante visée au premier alinéa ne peut excéder la durée initiale de l'offre jugée manifestement déraisonnable.

Si la commission prend une décision contraignante telle que visée au premier alinéa, elle en informe la Chambre des représentants.

zoals bedoeld in het tweede lid van oordeel is dat één of meerdere van de offertes kennelijk onredelijk zijn, in het belang van de voorzieningszekerheid een bindende beslissing opleggen tot openbare dienstverplichting in afwijking van artikel V.2. van het Wetboek van economisch recht, die betrekking heeft op het volume en de prijzen van de niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten van de betrokken aanvragers, voor elke aanbestedingsprocedure voor de aankoop van de niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten die:

1° lopende is op het moment van inwerkingtreding van deze wet;

2° georganiseerd wordt tussen de inwerkingtreding van deze wet en 1 juli 2024, of;

3° voor 1 juli 2024 is opgestart en na 1 juli 2024 nog niet is afgesloten.

De netbeheerder informeert voor elke aanbestedingsprocedure voor de aankoop van de niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten, de commissie op basis van een verslag dat bewijsstukken bevat, over de prijzen die hem werden aangeboden voor de levering van ondersteunende diensten en over de acties die hij heeft ondernomen.

De bindende beslissing bedoeld in het eerste lid mag niet langer duren dan de oorspronkelijke duur van het aanbod dat kennelijk onredelijk werd geacht.

Indien de commissie een bindende beslissing neemt bedoeld in het eerste lid informeert zij daarvan de Kamer van volksvertegenwoordigers.

Art. 31

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

Donné à Bruxelles, le 17 juillet 2022.

PHILIPPE

PAR LE ROI:

Le ministre de l'Économie,

Pierre-Yves DERMAGNE

Le ministre de la Justice,

Vincent VAN QUICKENBORNE

La ministre chargée de la Lutte contre la pauvreté,

Karine LALIEUX

La ministre de l'Énergie,

Tinne VAN DER STRAETEN

*La secrétaire d'État
à la Protection des consommateurs,*

Eva DE BLEEKER

Art. 31

Deze wet treedt in werking op de dag van bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad*.

Gegeven te Brussel, 17 juillet 2022.

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Economie,

Pierre-Yves DERMAGNE

De minister van Justitie,

Vincent VAN QUICKENBORNE

De minister belast met Armoedebestrijding,

Karine LALIEUX

De minister van Energie,

Tinne VAN DER STRAETEN

*De staatssecretaris
voor Consumentenbescherming,*

Eva DE BLEEKER

Tableau de correspondance
Directive (UE) 2019/944 – projet loi

Directive (UE) 2019/944	Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant transposition de la Directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE	Autres mesures de transposition	Commentaires
Art. 1	N.V.T.		Disposition générale pour une bonne compréhension de la directive, ne nécessite donc pas de transposition.
Art. 2	art. 2	Art. 2, 2° en 3° Loi du 14 février 2021 modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
Art. 3	N.V.T.		Disposition générale concernant les principes à respecter par l'État membre. Ne nécessite pas de transposition, voir le point 187 des Principes de technique législative du Conseil d'État (2008).
Art. 4	N.V.T.		Le principe général de la liberté contractuelle s'applique
Art. 5 Art. 5, 3	N.V.T.		Lex generalis : Art. V.2 Code de droit économique :

			" Les prix des biens et services sont déterminés par le libre jeu de la concurrence.". Exception aux préoccupations relatives à la liberté des prix Art. 20 de la loi sur l'électricité Autres dispositions art.5 RL 2019/944 : La nature de la disposition de la directive détermine l'obligation qu'elle impose concrètement. Les dispositions d'une directive qui ne concernent que les relations entre la Commission et les États membres ne nécessitent pas, en principe, de transposition. (CJUE 30 novembre 2006, C-32/05, paragraphe 35)
Art. 6, §1	N.V.T.		
Art. 6, §2	N.V.T.		
Art. 7	N.V.T.		Le projet de loi « simplification administrative » va abroger l'article 17 de la loi électricité. Les lignes directes tomberont dorénavant sous la définition d'installation de réseau : « 7^oquater « installations de réseau » : toutes lignes aériennes et supports, câbles souterrains et installations annexes faisant partie du réseau de transport, d'un raccordement à ce réseau de transport, d'une ligne directe, d'un réseau fermé industriel ou d'un réseau de traction ferroviaire. Les installations annexes comprennent notamment les branchements, les postes d'injection, de

			transformation, de sectionnement, de distribution et les câbles souterrains (y compris les fosses de jonction, fosses d'inspection ou armoires aériennes ou souterraines) et autres installations de télécommunication y afférentes ; 7^oundecies « installations de distribution » : tout réseau de distribution, toute ligne directe et tout réseau fermé industriel présentant une tension nominale inférieure ou égale à 70 kilovolts ; Les dispositions suivantes s'appliqueront également aux lignes directes : Une autorisation de transport pour une ligne directe ne peut être octroyée que pour autant que l'accès au réseau de transport ou une offre d'utilisation d'un réseau de distribution à des conditions économiques et techniquement raisonnables ait été refusée, après consultation du gestionnaire du réseau. La possibilité de fourniture de l'électricité via une ligne directe ne porte pas préjudice au droit des clients raccordés à la ligne directe de conclure un contrat de fourniture conformément aux articles 15 et 18. ».
Art. 8	Art. 3	Art. 4 Loi du 14 février 2021 modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	

Art. 9,	N.V.T.		Disposition générale concernant les principes à respecter par l'État membre. Ne nécessite pas de transposition, voir le point 187 des Principes de technique législative du Conseil d'État (2008). + Article 9 §2 : transposition facultative (les États membres peuvent...) + Les dispositions d'une directive qui ne concernent que les relations entre la Commission et les États membres ne nécessitent pas, en principe, de transposition. (CJUE 30 novembre 2006, C-32/05, paragraphe 35)
Art.10	Art. 16		En partie une compétence régionale.
Art. 10, lid 3	Art. 16		
Art. 10, lid 4	Art. 16		
Art. 10, lid 5	Art. 16		
Art. 10, lid 6	Art. 16		
Art. 10, lid 7	Art. 16		
Art. 10, lid 8	Art. 16		
Art. 10, lid 9	Art. 16		
Art. 10, lid 10			Compétence régional
Art. 10, lid 12			Compétence régionale
Art. 11 (Art. 11, 2)	Art. 24 Art. 25 Art. 31		
Art. 12	Art. 14		
Art. 13 13, 4	Art. 2 Art. 5 Art. 13 Art. 17 Art. 18 Art. 19		

	Art. 25		
Art. 14	Art. 16 Art. 25		
Art. 15	Art. 11 Art. 20 Art. 21		En partie une compétence régionale.
Art. 16	Art. 2 Art. 11 Art. 22		En partie une compétence régionale.
Art. 17	Art. 2 Art. 5 Art. 13 Art. 17 Art. 18 Art. 19 Art. 25		
Art. 18	N.V.T.	- Art. 8 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations; - Art. 9 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
Art. 19 à 22	N.V.T.		Compétence régional
Art. 23 et 24	Art. 8 Art. 13 (Art. 23, 1 RL) Art. 25		
Art. 25	N.V.T.		
Art. 27	Art. 14		
Art. 26	N.V.T.		
Art. 28	N.V.T.		
Art. 29	Art. 21		

Art. 30 à 37	N.V.T.		Compétence régional
Art. 38, 1	N.V.T.		Tout ce qui est à 70kV ou moins est une compétence régionale, ce qui limite fortement la portée de cet article pour la réglementation fédérale, puisqu'il parle de distribution d'énergie. On peut donc se demander si cela peut s'appliquer à la législation fédérale, bien que quelque chose soit déjà prévu pour les tensions supérieures à 70kV, mais il ne s'agit plus de distribution selon la définition stricte.
Art. 38, 2	N.V.T.		Etat du droit : L'art. 18bis, §3 prévoit une dérogation à la méthodologie tarifaire telle que stipulée à l'article 12, ce qui constitue une exemption conformément à l'art. 38, 2, b) DR 2019/944.
Art. 38, 3	N.V.T.		Compte tenu du commentaire ci-dessus, l'art. 23, §2, 32° et 45° prévoit un contrôle ou une approbation de la méthodologie tarifaire conformément à l'art. 38, 3 DR 2019/944.
Art. 38, 4	N.V.T.		
Art.39	N.V.T.		Art. 39 DR 2019/944 = Art. 29 DR 2009/72/CE (Déjà transposé par la loi 8.01.2012)
Art. 40, 1. a)	Art. 5		
Art. 40, 1, b)	Art. 5.		
Art. 40, 1. c)	art. 5.		
Art. 40, 1. d)	Art. 5		
Art. 40, 1. e)	art. 5.		
Art. 40, 1. f)	art. 5.		

Art. 40, 1. h)	Art. 5		ne nécessitait pas de transposition, était déjà présent dans l'art. 8, §1, 9° loi Electricité, cependant, puisque tout l'art. 8, §1 est inclus ici
Art. 40, 1. i)	Art. 5		
Art. 40, 1. j)	Art. 7		
Art. 40, 1. k)	Art. 7		
Art. 40, 1. l)	Art. 5		
Art. 40, 1. m)	Art. 5		
Art. 40, 2	N.V.T.		Disposition facultative, ("Les États membres peuvent déterminer")
Art. 40, 3	Art. 7		
Art. 40, 4 (art. 40, 4, b))	Art. 6	Art. 6 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	Conditions supplémentaires garanties par le code de conduite visé à l'article 11, §2 de la loi Electricité.
Art. 40, 5	Art. 6		
Art. 40, 6	art. 5 art. 6	Art. 6 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	En ce qui concerne les modalités techniques, il est possible de se référer aux articles 233 et 234 de la arrêté royal FTR.
Art. 40, 8	N.V.T.		
Art. 42, 1		Art. 5 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative	

		au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
Art. 42, 2-3		Art. 6 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
Art. 43, lid 1			À l'exception de l'article 5 de la loi du 21 juillet 2021 précitée, l'article 43 avait déjà été transposé par la loi du 8 janvier 2012 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et d'autres substances par canalisations
Art. 46, 2	art.5 art.7		Ce paragraphe a déjà fait l'objet d'une transposition via la directive 2009/72. (art. 17, 2 RL 2009/72/EG). Cependant, l'art. 8 de la loi sur Electricité sera également modifiée dans les dispositions de l'avant-projet mentionné ici.
Art. 47 - 50	N.V.T.		Elia suit le modèle du Full Ownership Unbundling (FOU) et n'est pas soumise aux articles 47
Art. 51	N.V.T.		Elia suit le modèle du Full Ownership Unbundling (FOU) et n'est pas soumise aux articles 44 et 47 à 51.
Art. 52 Art. 53	N.V.T.		Articles sur la certification : déjà mis en œuvre et plus d'actualité car a déjà eu lieu

Art. 54	Art. 9		
Art. 55	N.V.T.		Déjà mis en œuvre lors de la transposition de la directive 2009/72
Art. 56	N.V.T.		
Art. 57	N.V.T.		Déjà mis en œuvre lors de la transposition de la directive 2009/72
Art. 58	Art. 25 Art. 26		
Art. 59	Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 26 Art. 28	Art. 6 en art. 9 (mbt art. 59, lid 3 DR 2019/944) Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
Art. 61	Art. 26		
Art. 62	Art. 28		
Art. 64	Art. 15		
Art. 65 - 74	N.V.T.		La nature de la disposition de la directive détermine l'obligation qu'elle impose concrètement. Les dispositions d'une directive qui ne concernent que les relations entre la Commission et les États membres ne nécessitent pas, en principe, de transposition. (CJUE 30 novembre 2006, C-32/05, paragraphe 35)
Art. 70	N.V.T.		La transposition doit être assurée par les régions. L'article 70 ne semble pas nécessiter de transposition supplémentaire dans le cadre des compétences fédérales en matière d'énergie. Il semble qu'il

			s'agisse principalement d'une compétence régionale. Après tout, l'article 70 limite le champ d'application de certains articles du RL 2012/27 afin qu'ils ne concernent que le gaz naturel. Plus précisément, les dispositions du RL 2012/27 sur le comptage et la facturation doivent être modifiées. Dans la mesure où le RL 2012/27 est correctement transposé, aucune transposition supplémentaire ne semble nécessaire.
Bijlage I – 1.1	N.V.T.	Art. 3, §1 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
Bijlage I – 1.2	N.V.T.	Art. 3, §2 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
Bijlage I – 1.3	N.V.T.	Art. 3, §3 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
Bijlage I – 2, a)	N.V.T.	Art. 7, Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales	

		auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
Bijlage I – 2, b)	N.V.T.	Art. 8, §1, Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
Bijlage I – 2, c)	N.V.T.	N.V.T.	Compétence régional
Bijlage I – 2, d)	N.V.T.	Art. 8, §2, Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
Bijlage I – 3	N.V.T.	Art. 3, §1 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
Bijlage I – 4	N.V.T.	Art. 10 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
Bijlage I – 5	N.V.T.	Art. 11, 12 en 13 van het Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les	

		factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
--	--	--	--

Concordantietabel

Richtlijn (EU) 2019/944 – wetsontwerp

Richtlijn (EU) 2019/944	Wetsontwerp tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU	Andere bepalingen die voorzien in omzetting	Toelichting
Art. 1	N.V.T.		Algemene bepaling voor een goed begrip van de richtlijn, behoeft aldus geen omzetting
Art. 2	art. 2	Art. 2, 2° en 3° wet van 14 februari 2022 tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	
Art. 3	N.V.T.		Algemene bepaling met betrekking tot principes die door de Lidstaat nageleefd moeten worden. Behoeft geen omzetting, zie punt 187 van Beginselen van de wetgevingstechniek van de Raad van State (2008)
Art. 4	N.V.T.		Algemeen Beginsel van contractvrijheid van toepassing
Art. 5 Art. 5, 3	N.V.T.		Lex generalis: art. V.2 Wetboek van economisch recht:

			"De prijzen van goederen en diensten worden bepaald door de vrije mededinging." Uitzondering op vrije prijszetting betreft art. 20 Elektriciteitswet Overige bepalingen art.5 RL 2019/944: De aard van de bepaling van de Richtlijn bepaalt welke verplichting zij concreet oplegt. Bepalingen van een richtlijn die enkel de betrekking tussen de Commissie en de lidstaten betreffen, vereisen in beginsel geen omzetting. (HvJ 30 november 2006, C-32/05, punt 35)
Art. 6, §1	N.V.T.		
Art. 6, §2	N.V.T.		
Art. 7	N.V.T.		Het wetsontwerp inzake "administratieve vereenvoudiging" zal artikel 17 van de elektriciteitswet intrekken. Rechtstreekse lijnen vallen voortaan onder de definitie van netwerkinstallatie: "netinstallaties": alle bovengrondse leidingen en ondersteuning, ondergrondse kabels en hulpinrichtingen die deel uitmaken van het transmissienet, van een verbinding met dit transmissienet, van een directe lijn, van een gesloten industrieel net of van een spoorwegtractienet. Tot de hulpinstallaties behoren met name aansluitings-, injectie-, omzettings-, sectie- en verdeelstations en ondergrondse kabels (met inbegrip van

			aftakkingsputten, inspectieputten of bovengrondse of ondergrondse kasten) en andere daarmee verband houdende telecommunicatie-installaties; 7°undecies "distributie-installaties": elk distributienet, elke directe lijn en elk gesloten industrieel net met een nominale spanning van 70 kilovolt of minder; De volgende bepalingen zijn eveneens van toepassing op directe lijnen: Een transmissievergunning voor een directe lijn mag alleen worden verleend als de toegang tot het transmissiesysteem of een aanbod om een distributiesysteem te gebruiken onder economisch en technisch redelijke voorwaarden is geweigerd, na raadpleging van de netbeheerder. De mogelijkheid van elektriciteitsbevoorrading via een directe lijn doet geen afbreuk aan het recht van de op de directe lijn aangesloten afnemers om een leveringscontract te sluiten overeenkomstig de artikelen 15 en 18.
Art. 8	Art. 3	Art. 4 wet van 14 februari 2022 tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	

Art. 9,	N.V.T.		Algemene bepaling met betrekking tot principes die door de Lidstaat nageleefd moeten worden. Behoeft geen omzetting, zie punt 187 van Beginselen van de wetgevingstechniek van de Raad van State (2008) + art. 9, §2 optionele omzetting (de lidstaten mogen...) + Bepalingen van een richtlijn die enkel de betrekking tussen de Commissie en de lidstaten betreffen, vereisen in beginsel geen omzetting. (HvJ 30 november 2006, C-32/05, punt 35)
Art.10	Art. 16		Deels Gewestelijke aangelegenheid.
Art. 10, lid 3	Art. 16		
Art. 10, lid 4	Art. 16		
Art. 10, lid 5	Art. 16		
Art. 10, lid 6	Art. 16		
Art. 10, lid 7	Art. 16		
Art. 10, lid 8	Art. 16		
Art. 10, lid 9	Art. 16		
Art. 10, lid 10			Gewestelijke aangelegenheid
Art. 10, lid 12			Gewestelijke aangelegenheid
Art. 11 (Art. 11, 2)	Art. 24 Art. 25 Art. 31		
Art. 12	Art. 14		
Art. 13 13, 4	Art. 2 Art. 5 Art. 13 Art. 17 Art. 18 Art. 19 Art. 25		

Art. 14	Art. 16 Art. 25		
Art. 15	Art. 11 Art. 20 Art. 21		Deels gewestelijke aangelegenheid
Art. 16	Art. 2 Art. 11 Art. 22		Deels gewestelijke aangelegenheid
Art. 17	Art. 2 Art. 5 Art. 13 Art. 17 Art. 18 Art. 19 Art. 25		
Art. 18	N.V.T.	- Artikel 8 van de Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen; - Art. 9 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
Art. 19 à 22	N.V.T.		Gewestelijke bevoegdheid
Art. 23 et 24	Art. 8 Art. 13 (Art. 23, 1 RL) Art. 25		
Art. 25	N.V.T.		
Art. 27	Art. 14		
Art. 26	N.V.T.		
Art. 28	N.V.T.		
Art. 29	Art. 21		

Art. 30 t.m 37	N.V.T.		Gewestelijke bevoegdheid
Art. 38, 1	N.V.T.		Alles op 70kV of daaronder is gewestelijke bevoegdheid, wat de scope van dit artikel voor federale regelgeving sterk inperkt aangezien er gesproken wordt over distributie van energie. Het is dus maar de vraag of dit van toepassing kan zijn op federale wetgeving, al is er dus wel al iets voorzien voor spanningen hoger dan 70kV, maar dit is dan volgens de strikte definitie geen distributie meer.
Art. 38, 2	N.V.T.		Huidige stand van het recht: Art. 18bis, §3 voorziet in een afwijking van de tariefmethodologie zoals bepaald in artikel 12, wat een ontheffing is overeenkomstig art. 38, 2, b) RL 2019/944.
Art. 38, 3	N.V.T.		Gelet op bovenstaande opmerking voorziet art. 23, §2, 32° en 45° in een controle of goedkeuring van de tariefmethodologie overeenkomstig art. 38, 3 RL 2019/944
Art. 38, 4	N.V.T.		
Art.39	N.V.T.		Art. 39 RL 2019/944 = art. 29 RL 2009/72/EG (Reeds omgezet bij wet 8.01.2012)
Art. 40, 1. a)	Art. 5		
Art. 40, 1, b)	Art. 5.		
Art. 40, 1. c)	art. 5.		
Art. 40, 1. d)	Art. 5		
Art. 40, 1. e)	art. 5.		

Art. 40, 1. f)	art. 5.		
Art. 40, 1. h)	Art. 5		behoefde geen omzetting, was reeds aanwezig in art. 8, §1, 9° Elektriciteitswet, echter omdat geheel artikel 8, §1 hernomen wordt toch hier opgenomen
Art. 40, 1. i)	Art. 5		
Art. 40, 1. j)	Art. 7		
Art. 40, 1. k)	Art. 7		
Art. 40, 1. l)	Art. 5		
Art. 40, 1. m)	Art. 5		
Art. 40, 2	N.V.T.		Facultatieve bepaling, ("lidstaten mogen bepalen")
Art. 40, 3	Art. 7		
Art. 40, 4 (art. 40,4, b))	Art. 6	Artikel 6 Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	Voorwaarden verder gegarandeerd gedragscode zoals bedoeld in artikel 11, §2 Elektriciteitswet
Art. 40, 5	Art. 6		
Art. 40, 6	art. 5 art. 6	Artikel 6 Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	In verband met de technische modaliteiten kan naar artikels 233 en 234 van het koninklijk besluit FTR verwezen worden
Art. 40, 8	N.V.T.		
Art. 42, 1		Artikel 5 Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29	

		april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	
Art. 42, 2-3		Artikel 6 Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	
Art. 43, lid 1			Met uitzondering van art. 5 van voornoemde wet van 21 juli 2021 was art 43 reeds omgezet bij wet van 8 januari 2012 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen
Art. 46, 2	art.5 art.7		Dit lid is reeds omgezet bij Richtlijn 2009/72/EG. (Art. 17, 2 RL 2009/72/EG). Echter wordt artikel 8 van de Elektriciteitswet ook gewijzigd in de hier vermelde bepalingen van het voorontwerp.
Art. 47 - 50	N.V.T.		Elia volgt het model van Full Ownership Unbundling (FOU) en is niet onderhevig aan artikels 47

Art. 51	N.V.T.		Elia volgt het model van Full Ownership Unbundling (FOU) en is niet onderhevig aan artikels 44 en 47 tot en met 51. Zodoende hoeven deze in België niet omgezet te worden.
Art. 52 Art. 53	N.V.T.		Artikelen over certificering: reeds uitgevoerd en niet langer relevant omdat het reeds heeft plaatsgevonden
Art. 54	Art. 9		
Art. 55	N.V.T.		Reeds uitgevoerd bij de omzetting van Richtlijn 2009/72
Art. 56	N.V.T.		
Art. 57	N.V.T.		Reeds uitgevoerd bij de omzetting van Richtlijn 2009/72
Art. 58	Art. 25 Art. 26		
Art. 59	Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 26 Art. 28	Artikel 6 en artikel 9 (mbt art. 59, lid 3 RL 2019/944) Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	
Art. 61	Art. 26		
Art. 62	Art. 28		
Art. 64	Art. 15		
Art. 65 - 74	N.V.T.		De aard van de bepaling van de Richtlijn bepaalt welke verplichting zij concreet oplegt. Bepalingen van een richtlijn die enkel de betrekking tussen de Commissie en de lidstaten betreffen, vereisen in beginsel geen omzetting. (HvJ 30

			november 2006, C-32/05, punt 35)
Art. 70	N.V.T.		Omzetting dient verzekerd te worden door de gewesten. Artikel 70 lijkt binnen de federale energiebevoegdheden geen verdere omzetting te vereisen. Het lijkt hier voornamelijk om een gewestelijke bevoegdheid te gaan. Immers, artikel 70 beperkt het toepassingsgebied van bepaalde artikelen uit RL 2012/27 opdat deze enkel betrekking zouden hebben op <u>aardgas</u>, meer bepaald met betrekking tot de meting en factuur dienen bepalingen uit RL 2012/27 gewijzigd te worden. In de mate dat RL 2012/27 correct is omgezet, lijkt geen bijkomende omzetting nodig.
Bijlage I – 1.1	N.V.T.	Art. 3, §1 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
Bijlage I – 1.2	N.V.T.	Art. 3, §2 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	

Bijlage I – 1.3	N.V.T.	Art. 3, § 3 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
Bijlage I – 2, a)	N.V.T.	Art. 7, koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
Bijlage I – 2, b)	N.V.T.	Art. 8, §1, koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
Bijlage I – 2, c)	N.V.T.	N.V.T.	Gewestelijke aangelegenheid
Bijlage I – 2, d)	N.V.T.	Art. 8, §2, koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
Bijlage I – 3	N.V.T.	Art. 3, §1 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie	

		voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
Bijlage I – 4	N.V.T.	Art. 10 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
Bijlage I – 5	N.V.T.	Art. 11, 12 en 13 van het koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	

Tableau de correspondance
Projet loi – directive (UE) 2019/944

Projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant transposition de la Directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE	Directive (UE) 2019/944	Autres mesures de transposition	Commentaires
N.V.T.	Art. 1		Disposition générale pour une bonne compréhension de la directive, ne nécessite donc pas de transposition.
art. 2	Art. 2	Art. 2, 2° en 3° Loi du 14 février 2021 modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
N.V.T.	Art. 3		Disposition générale concernant les principes à respecter par l'État membre. Ne nécessite pas de transposition, voir le point 187 des Principes de technique législative du Conseil d'État (2008).

N.V.T.	Art. 4		Le principe général de la liberté contractuelle s'applique
N.V.T.	Art. 5 Art. 5, 3		Lex generalis : Art. V.2 Code de droit économique : " Les prix des biens et services sont déterminés par le libre jeu de la concurrence.". Exception aux préoccupations relatives à la liberté des prix Art. 20 de la loi sur l'électricité Autres dispositions art.5 RL 2019/944 : La nature de la disposition de la directive détermine l'obligation qu'elle impose concrètement. Les dispositions d'une directive qui ne concernent que les relations entre la Commission et les États membres ne nécessitent pas, en principe, de transposition. (CJUE 30 novembre 2006, C-32/05, paragraphe 35)
N.V.T.	Art. 6, §1		
N.V.T.	Art. 6, §2		
N.V.T.	Art. 7		Le projet de loi « simplification administrative » va abroger l'article 17 de la loi électricité. Les lignes directes tomberont dorénavant sous la définition d'installation de réseau : « 7 ^{quater} « installations de réseau » : toutes lignes aériennes et supports, câbles souterrains et installations annexes faisant partie du réseau de transport, d'un raccordement à ce

			réseau de transport, d'une ligne directe, d'un réseau fermé industriel ou d'un réseau de traction ferroviaire. Les installations annexes comprennent notamment les branchements, les postes d'injection, de transformation, de sectionnement, de distribution et les câbles souterrains (y compris les fosses de jonction, fosses d'inspection ou armoires aériennes ou souterraines) et autres installations de télécommunication y afférentes ; 7^oundecies « installations de distribution » : tout réseau de distribution, toute ligne directe et tout réseau fermé industriel présentant une tension nominale inférieure ou égale à 70 kilovolts ; Les dispositions suivantes s'appliqueront également aux lignes directes : Une autorisation de transport pour une ligne directe ne peut être octroyée que pour autant que l'accès au réseau de transport ou une offre d'utilisation d'un réseau de distribution à des conditions économiques et techniquement raisonnables ait été refusée, après consultation du gestionnaire du réseau. La possibilité de fourniture de l'électricité
--	--	--	--

			<i>via une ligne directe ne porte pas préjudice au droit des clients raccordés à la ligne directe de conclure un contrat de fourniture conformément aux articles 15 et 18. ».</i>
Art. 3	Art. 8	Art. 4 Loi du 14 février 2021 modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
N.V.T.	Art. 9,		Disposition générale concernant les principes à respecter par l'État membre. Ne nécessite pas de transposition, voir le point 187 des Principes de technique législative du Conseil d'État (2008). + Article 9 §2 : transposition facultative (les États membres peuvent...) + Les dispositions d'une directive qui ne concernent que les relations entre la Commission et les États membres ne nécessitent pas, en principe, de transposition. (CJUE 30 novembre 2006, C-32/05, paragraphe 35)
Art. 16	Art.10		En partie une compétence régionale.
Art. 16	Art. 10, lid 3		
Art. 16	Art. 10, lid 4		
Art. 16	Art. 10, lid 5		
Art. 16	Art. 10, lid 6		
Art. 16	Art. 10, lid 7		

Art. 16	Art. 10, lid 8		
Art. 16	Art. 10, lid 9		
	Art. 10, lid 10		Compétence régional
	Art. 10, lid 12		Compétence régionale
Art. 24 Art. 25 Art. 31	Art. 11 (Art. 11, 2)		
Art. 14	Art. 12		
Art. 2 Art. 5 Art. 13 Art. 17 Art. 18 Art. 19 Art. 25	Art. 13 13, 4		
Art. 16 Art. 25	Art. 14		
Art. 11 Art. 20 Art. 21	Art. 15		En partie une compétence régionale.
Art. 2 Art. 11 Art. 22	Art. 16		En partie une compétence régionale.
Art. 2 Art. 5 Art. 13 Art. 17 Art. 18 Art. 19 Art. 25	Art. 17		
N.V.T.	Art. 18	- Art. 8 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations; - Art. 9 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences	

		minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
N.V.T.	Art. 19 à 22		Compétence régional
Art. 8 Art. 13 (Art. 23, 1 RL) Art. 25	Art. 23 et 24		
N.V.T.	Art. 25		
Art. 14	Art. 27		
N.V.T.	Art. 26		
N.V.T.	Art. 28		
Art. 21	Art. 29		
N.V.T.	Art. 30 à 37		Compétence régional
N.V.T.	Art. 38, 1		Tout ce qui est à 70kV ou moins est une compétence régionale, ce qui limite fortement la portée de cet article pour la réglementation fédérale, puisqu'il parle de distribution d'énergie. On peut donc se demander si cela peut s'appliquer à la législation fédérale, bien que quelque chose soit déjà prévu pour les tensions supérieures à 70kV, mais il ne s'agit plus de distribution selon la définition stricte.
N.V.T.	Art. 38, 2		Etat du droit : L'art. 18bis, §3 prévoit une dérogation à la méthodologie tarifaire telle que stipulée à l'article 12, ce qui constitue une exemption conformément à l'art. 38, 2, b) DR 2019/944.
N.V.T.	Art. 38, 3		Compte tenu du commentaire ci-

			dessus, l'art. 23, §2, 32° et 45° prévoit un contrôle ou une approbation de la méthodologie tarifaire conformément à l'art. 38, 3 DR 2019/944.
N.V.T.	Art. 38, 4		
N.V.T.	Art.39		Art. 39 DR 2019/944 = Art. 29 DR 2009/72/CE Déjà transposé par la loi 8.01.2012)
Art. 5	Art. 40, 1. a)		
Art. 5.	Art. 40, 1, b)		
art. 5.	Art. 40, 1. c)		
Art. 5	Art. 40, 1. d)		
art. 5.	Art. 40, 1. e)		
art. 5.	Art. 40, 1. f)		
Art. 5	Art. 40, 1. h)		ne nécessitait pas de transposition, était déjà présent dans l'art. 8, §1, 9° loi Electricité, cependant, puisque tout l'art. 8, §1 est inclus ici
Art. 5	Art. 40, 1. i)		
Art. 7	Art. 40, 1. j)		
Art. 7	Art. 40, 1. k)		
Art. 5	Art. 40, 1. l)		
Art. 5	Art. 40, 1. m)		
N.V.T.	Art. 40, 2		Disposition facultative, ("Les États membres peuvent déterminer")
Art. 7	Art. 40, 3		
Art. 6	Art. 40, 4 (art. 40,4, b))	Art. 6 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du	Conditions supplémentaires garanties par le code de conduite visé à l'article 11, §2 de la loi Electricité.

		12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
Art. 6	Art. 40, 5		
art. 5 art. 6	Art. 40, 6	Art. 6 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	En ce qui concerne les modalités techniques, il est possible de se référer aux articles 233 et 234 de la arrêté royal FTR.
N.V.T.	Art. 40, 8		
	Art. 42, 1	Art. 5 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
	Art. 42, 2-3	Art. 6 Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
	Art. 43, lid 1		À l'exception de l'article 5 de la loi du 21 juillet 2021 précitée, l'article 43 avait déjà été transposé par la loi du 8

			janvier 2012 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et d'autres substances par canalisations
art.5 art.7	Art. 46, 2		Ce paragraphe a déjà fait l'objet d'une transposition via la directive 2009/72. (art. 17, 2 RL 2009/72/EG). Cependant, l'art. 8 de la loi sur Electricité sera également modifiée dans les dispositions de l'avant-projet mentionné ici.
N.V.T.	Art. 47 - 50		Elia suit le modèle du Full Ownership Unbundling (FOU) et n'est pas soumise aux articles 47
N.V.T.	Art. 51		Elia suit le modèle du Full Ownership Unbundling (FOU) et n'est pas soumise aux articles 44 et 47 à 51.
N.V.T.	Art. 52 Art. 53		Articles sur la certification : déjà mis en œuvre et plus d'actualité car a déjà eu lieu
Art. 9	Art. 54		
N.V.T.	Art. 55		Déjà mis en œuvre lors de la transposition de la directive 2009/72
N.V.T.	Art. 56		
N.V.T.	Art. 57		Déjà mis en œuvre lors de la transposition de la directive 2009/72
Art. 25 Art. 26	Art. 58		
Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 25	Art. 59	Art. 6 en art. 9 (mbt art. 59, lid 3 DR 2019/944) Loi du 21 juillet 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du	

Art. 26 Art. 28		marché de l'électricité et modifiant la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations	
Art. 26	Art. 61		
Art. 28	Art. 62		
Art. 15	Art. 64		
N.V.T.	Art. 65 - 74		La nature de la disposition de la directive détermine l'obligation qu'elle impose concrètement. Les dispositions d'une directive qui ne concernent que les relations entre la Commission et les États membres ne nécessitent pas, en principe, de transposition. (CJUE 30 novembre 2006, C-32/05, paragraphe 35)
N.V.T.	Art. 70		La transposition doit être assurée par les régions. L'article 70 ne semble pas nécessiter de transposition supplémentaire dans le cadre des compétences fédérales en matière d'énergie. Il semble qu'il s'agisse principalement d'une compétence régionale. Après tout, l'article 70 limite le champ d'application de certains articles du RL 2012/27 afin qu'ils ne concernent que le gaz naturel. Plus précisément, les dispositions du RL 2012/27 sur le comptage et la

			facturation doivent être modifiées. Dans la mesure où le RL 2012/27 est correctement transposé, aucune transposition supplémentaire ne semble nécessaire.
N.V.T.	Bijlage I – 1.1	Art. 3, §1 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
N.V.T.	Bijlage I – 1.2	Art. 3, §2 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
N.V.T.	Bijlage I – 1.3	Art. 3, § 3 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
N.V.T.	Bijlage I – 2, a)	Art. 7, Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent	

		répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
N.V.T.	Bijlage I – 2, b)	Art. 8, §1, Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
N.V.T.	Bijlage I – 2, c)	N.V.T.	Compétence régional
N.V.T.	Bijlage I – 2, d)	Art. 8, §2, Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
N.V.T.	Bijlage I – 3	Art. 3, §1 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
N.V.T.	Bijlage I – 4	Art. 10 Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les	

		factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	
N.V.T.	Bijlage I – 5	Art. 11, 12 en 13 van het Arrêté royal du 9 décembre 2021 fixant les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations relatives à la facturation de gaz et d'électricité	

Concordantietabel

wetsontwerp - Richtlijn (EU) 2019/944

Wetsontwerp tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU	Richtlijn (EU) 2019/944	Andere bepalingen die voorzien in omzetting	Toelichting
N.V.T.	Art. 1		Algemene bepaling voor een goed begrip van de richtlijn, behoeft aldus geen omzetting
art. 2	Art. 2	Art. 2, 2° en 3° wet van 14 februari 2022 tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	
N.V.T.	Art. 3		Algemene bepaling met betrekking tot principes die door de Lidstaat nageleefd moeten worden. Behoeft geen omzetting, zie punt 187 van Beginselen van de wetgevingstechniek van de Raad van State (2008)
N.V.T.	Art. 4		Algemeen Beginsel van contractvrijheid van toepassing
N.V.T.	Art. 5 Art. 5, 3		Lex generalis: art. V.2 Wetboek van economisch recht: "De prijzen van goederen en diensten worden bepaald door de vrije mededinging."

			Uitzondering op vrije prijszetting betreft art. 20 Elektriciteitswet Overige bepalingen art.5 RL 2019/944: De aard van de bepaling van de Richtlijn bepaalt welke verplichting zij concreet oplegt. Bepalingen van een richtlijn die enkel de betrekking tussen de Commissie en de lidstaten betreffen, vereisen in beginsel geen omzetting. (HvJ 30 november 2006, C-32/05, punt 35)
N.V.T.	Art. 6, §1		
N.V.T.	Art. 6, §2		
N.V.T.	Art. 7		Het wetsontwerp inzake "administratieve vereenvoudiging" zal artikel 17 van de elektriciteitswet intrekken. Rechtstreekse lijnen vallen voortaan onder de definitie van netwerkinstallatie: "netinstallaties": alle bovengrondse leidingen en ondersteuning, ondergrondse kabels en hulpinrichtingen die deel uitmaken van het transmissienet, van een verbinding met dit transmissienet, van een directe lijn, van een gesloten industrieel net of van een spoorwegtractienet. Tot de hulpinstallaties behoren met name aansluitings-, injectie-, omzettings-, sectie- en verdeelstations en ondergrondse kabels (met inbegrip van aftakkingsputten, inspectieputten of bovengrondse of ondergrondse kasten) en

			andere daarmee verband houdende telecommunicatie-installaties; 7°undecies "distributie-installaties": elk distributienet, elke directe lijn en elk gesloten industrieel net met een nominale spanning van 70 kilovolt of minder; De volgende bepalingen zijn eveneens van toepassing op directe lijnen: Een transmissievergunning voor een directe lijn mag alleen worden verleend als de toegang tot het transmissiesysteem of een aanbod om een distributiesysteem te gebruiken onder economisch en technisch redelijke voorwaarden is geweigerd, na raadpleging van de netbeheerder. De mogelijkheid van elektriciteitsbevoorrading via een directe lijn doet geen afbreuk aan het recht van de op de directe lijn aangesloten afnemers om een leveringscontract te sluiten overeenkomstig de artikelen 15 en 18.
Art. 3	Art. 8	Art. 4 wet van 14 februari 2022 tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	
N.V.T.	Art. 9,		Algemene bepaling met betrekking tot principes die door de Lidstaat nageleefd moeten worden. Behoeft geen

			omzetting, zie punt 187 van Beginselen van de wetgevingstechniek van de Raad van State (2008) + art. 9, §2 optionele omzetting (de lidstaten mogen...) + Bepalingen van een richtlijn die enkel de betrekking tussen de Commissie en de lidstaten betreffen, vereisen in beginsel geen omzetting. (HvJ 30 november 2006, C-32/05, punt 35)
Art. 16	Art.10		Deels Gewestelijke aangelegenheid.
Art. 16	Art. 10, lid 3		
Art. 16	Art. 10, lid 4		
Art. 16	Art. 10, lid 5		
Art. 16	Art. 10, lid 6		
Art. 16	Art. 10, lid 7		
Art. 16	Art. 10, lid 8		
Art. 16	Art. 10, lid 9		
	Art. 10, lid 10		Gewestelijke aangelegenheid
	Art. 10, lid 12		Gewestelijke aangelegenheid
Art. 24 Art. 25 Art. 31	Art. 11 (Art. 11, 2)		
Art. 14	Art. 12		
Art. 2 Art. 5 Art. 13 Art. 17 Art. 18 Art. 19 Art. 25	Art. 13 13, 4		
Art. 16 Art. 25	Art. 14		
Art. 11 Art. 20	Art. 15		Deels gewestelijke aangelegenheid

Art. 21			
Art. 2 Art. 11 Art. 22	Art. 16		Deels gewestelijke aangelegenheid
Art. 2 Art. 5 Art. 13 Art. 17 Art. 18 Art. 19 Art. 25	Art. 17		
N.V.T.	Art. 18	- Artikel 8 van de Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen; - Art. 9 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
N.V.T.	Art. 19 à 22		Gewestelijke bevoegdheid
Art. 8 Art. 13 (Art. 23, 1 RL) Art. 25	Art. 23 et 24		
N.V.T.	Art. 25		
Art. 14	Art. 27		
N.V.T.	Art. 26		
N.V.T.	Art. 28		
Art. 21	Art. 29		
N.V.T.	Art. 30 t.m 37		Gewestelijke bevoegdheid
N.V.T.	Art. 38, 1		Alles op 70kV of is daaronder gewestelijke

			bevoegdheid, wat de scope van dit artikel voor federale regelgeving sterk inperkt aangezien er gesproken wordt over distributie van energie. Het is dus maar de vraag of dit van toepassing kan zijn op federale wetgeving, al is er dus wel al iets voorzien voor spanningen hoger dan 70kV, maar dit is dan volgens de strikte definitie geen distributie meer.
N.V.T.	Art. 38, 2		Huidige stand van het recht: Art. 18bis, §3 voorziet in een afwijking van de tariefmethodologie zoals bepaald in artikel 12, wat een ontheffing is overeenkomstig art. 38, 2, b) RL 2019/944.
N.V.T.	Art. 38, 3		Gelet op bovenstaande opmerking voorziet art. 23, §2, 32° en 45° in een controle of goedkeuring van de tariefmethodologie overeenkomstig art. 38, 3 RL 2019/944
N.V.T.	Art. 38, 4		
N.V.T.	Art.39		Art. 39 RL 2019/944 = art. 29 RL 2009/72/EG (reeds omgezet bij wet 8.01.2012)
Art. 5	Art. 40, 1. a)		
Art. 5.	Art. 40, 1, b)		
art. 5.	Art. 40, 1. c)		
Art. 5	Art. 40, 1. d)		
art. 5.	Art. 40, 1. e)		
art. 5.	Art. 40, 1. f)		
Art. 5	Art. 40, 1. h)		behoefde geen omzetting, was reeds aanwezig in art. 8, §1, 9°

			Elektriciteitswet, echter omdat geheel artikel 8, §1 hernomen wordt toch hier opgenomen
Art. 5	Art. 40, 1. i)		
Art. 7	Art. 40, 1. j)		
Art. 7	Art. 40, 1. k)		
Art. 5	Art. 40, 1. l)		
Art. 5	Art. 40, 1. m)		
N.V.T.	Art. 40, 2		Facultatieve bepaling, ("lidstaten mogen bepalen")
Art. 7	Art. 40, 3		
Art. 6	Art. 40, 4 (art. 40,4, b))	Artikel 6 Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	Voorwaarden verder gegarandeerd gedragscode zoals bedoeld in artikel 11, §2 Elektriciteitswet
Art. 6	Art. 40, 5		
art. 5 art. 6	Art. 40, 6	Artikel 6 Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	In verband met de technische modaliteiten kan naar artikels 233 en 234 van het koninklijk besluit FTR verwezen worden
N.V.T.	Art. 40, 8		
	Art. 42, 1	Artikel 5 Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965	

		betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	
	Art. 42, 2-3	Artikel 6 Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	
	Art. 43, lid 1		Met uitzondering van art. 5 van voornoemde wet van 21 juli 2021 was art 43 reeds omgezet bij wet van 8 januari 2012 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen
art.5 art.7	Art. 46, 2		Dit lid is reeds omgezet bij Richtlijn 2009/72/EG. (Art. 17, 2 RL 2009/72/EG). Echter wordt artikel 8 van de Elektriciteitswet ook gewijzigd in de hier vermelde bepalingen van het voorontwerp.
N.V.T.	Art. 47 - 50		Elia volgt het model van Full Ownership Unbundling (FOU) en is niet onderhevig aan artikels 47
N.V.T.	Art. 51		Elia volgt het model van Full Ownership Unbundling (FOU) en is niet onderhevig aan artikels 44 en 47 tot en met 51. Zodoende

			hoeven deze in België niet omgezet te worden.
N.V.T.	Art. 52 Art. 53		Artikelen over certificering: reeds uitgevoerd en niet langer relevant omdat het reeds heeft plaatsgevonden
Art. 9	Art. 54		
N.V.T.	Art. 55		Reeds uitgevoerd bij de omzetting van Richtlijn 2009/72
N.V.T.	Art. 56		
N.V.T.	Art. 57		Reeds uitgevoerd bij de omzetting van Richtlijn 2009/72
Art. 25 Art. 26	Art. 58		
Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 25 Art. 26 Art. 28	Art. 59	Artikel 6 en artikel 9 (mbt art. 59, lid 3 RL 2019/944) Wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen	
Art. 26	Art. 61		
Art. 28	Art. 62		
Art. 15	Art. 64		
N.V.T.	Art. 65 - 74		De aard van de bepaling van de Richtlijn bepaalt welke verplichting zij concreet oplegt. Bepalingen van een richtlijn die enkel de betrekking tussen de Commissie en de lidstaten betreffen, vereisen in beginsel geen omzetting. (HvJ 30 november 2006, C-32/05, punt 35)
N.V.T.	Art. 70		Omzetting dient verzekerd te worden door de gewesten.

			Artikel 70 lijkt binnen de federale energiebevoegdheden geen verdere omzetting te vereisen. Het lijkt hier voornamelijk om een gewestelijke bevoegdheid te gaan. Immers, artikel 70 beperkt het toepassingsgebied van bepaalde artikelen uit RL 2012/27 opdat deze enkel betrekking zouden hebben op <u>aardgas</u>, meer bepaald met betrekking tot de meting en factuur dienen bepalingen uit RL 2012/27 gewijzigd te worden. In de mate dat RL 2012/27 correct is omgezet, lijkt geen bijkomende omzetting nodig.
N.V.T.	Bijlage I – 1.1	Art. 3, §1 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
N.V.T.	Bijlage I – 1.2	Art. 3, §2 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
N.V.T.	Bijlage I – 1.3	Art. 3, § 3 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en	

		factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
N.V.T.	Bijlage I – 2, a)	Art. 7, koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
N.V.T.	Bijlage I – 2, b)	Art. 8, §1, koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
N.V.T.	Bijlage I – 2, c)	N.V.T.	Gewestelijke aangelegenheid
N.V.T.	Bijlage I – 2, d)	Art. 8, §2, koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
N.V.T.	Bijlage I – 3	Art. 3, §1 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
N.V.T.	Bijlage I – 4	Art. 10 koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de	

		minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	
N.V.T.	Bijlage I – 5	Art. 11, 12 en 13 van het koninklijk besluit van 9 december 2021 tot bepaling van de minimumvereisten waaraan de facturen en factureringsinformatie voor gas en elektriciteit moeten voldoen	

Coordination des articles

**Le texte actuel de la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation du marché de
l'électricité**

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

[...]

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

[...]

15°ter. " entreprise d'électricité " : toute personne physique ou morale qui effectue la production, le transport, la distribution, (le comptage,) la fourniture ou l'achat d'électricité ou plusieurs de ces activités [1 et qui assure les missions commerciales, techniques ou de maintenance liées à ces activités]1, à l'exclusion des clients finals;

15° quater " fourniture " : la vente, y compris la revente d'électricité à des clients;

[...]

24° sexies "Directive 2012/27/UE" : la directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique, modifiant les Directives 2009/125/CE et 2010/30/UE et abrogeant les Directives 2004/8/CE et 2006/32/CE;

**Le texte modifié de la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation du marché de
l'électricité suit au présent projet de loi**

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

[...]

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

[...]

~~15°ter. " entreprise d'électricité " : toute personne physique ou morale qui effectue la production, le transport, la distribution, (le comptage,) la fourniture ou l'achat d'électricité ou plusieurs de ces activités [1 et qui assure les missions commerciales, techniques ou de maintenance liées à ces activités]1, à l'exclusion des clients finals;~~

15°ter « entreprise d'électricité » : toute personne physique ou morale qui remplit au moins l'une des fonctions suivantes : la production, le transport, la distribution, l'agrégation, la participation active de la demande, le stockage d'énergie, la fourniture ou l'achat d'électricité, et qui est chargée des missions commerciales, techniques ou de maintenance liées à ces fonctions, à l'exclusion des clients finals ;

15° quater " fourniture " : la vente, ~~y compris la revente~~ **la revente y compris**-d'électricité à des clients;

[...]

24° sexies "Directive 2012/27/UE" : la directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique, modifiant les Directives 2009/125/CE et 2010/30/UE et abrogeant les Directives 2004/8/CE et 2006/32/CE;

24°septies « Directive (UE) 2019/944 » : Directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le

25° " ministre " : le ministre fédéral qui a l'Energie dans ses attributions;

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

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

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

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

[...]

64° "opérateur de service de flexibilité" : toute personne physique ou morale qui utilise, pour son activité, la flexibilité de la demande d'un ou de plusieurs clients finals.

[...]

66° "flexibilité de la demande" : la capacité pour un client final de modifier volontairement à la hausse ou à la baisse, son prélèvement net en réponse à un signal extérieur.

[...]

marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE ;

25° " ministre " : le ministre fédéral qui a l'Energie dans ses attributions;

41° " réseau fermé industriel " : un réseau à l'intérieur d'un site industriel, commercial ou de partage de services géographiquement limité, destiné [2 ...]2 à desservir les clients finals établis sur ce site, n'approvisionnant pas de clients résidentiels **sauf utilisation occasionnelle par un petit nombre de ménages employés par le propriétaire du réseau de distribution ou ayant des relations comparables avec lui et situés dans la zone desservie par un réseau fermé industriel** et dans lequel :

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

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

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

45° « service auxiliaire » : un service nécessaire à l'exploitation d'un réseau de transport ou de distribution, incluant les services d'équilibrage et les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence, mais ne comprenant pas la gestion de la congestion ;»

[...]

64° "opérateur de service de flexibilité" : toute personne physique ou morale qui utilise, pour son activité, la **flexibilité de la demande flexibilité** d'un ou de plusieurs clients finals.

[...]

66° "flexibilité de la demande" : la capacité pour un client final de modifier volontairement à la hausse ou à la baisse, son prélèvement net en réponse à un signal extérieur. « flexibilité » : la capacité pour un client final de modifier volontairement à la hausse ou à la baisse son prélèvement net ou son injection nette en réponse à un signal extérieur. »

[...]

103° « client grossiste » : une personne physique ou morale qui achète de l'électricité pour la revendre à l'intérieur ou à l'extérieur du réseau où cette personne est installée ;

104° « client actif » : un client final, ou un groupe de clients finals agissant conjointement, qui consomme ou stocke de l'électricité produite dans ses locaux situés à l'intérieur d'une zone limitée, ou dans d'autres locaux limités, ou qui vend l'électricité qu'il a lui-même produite ou participe à des programmes de flexibilité ou d'efficacité énergétique, à condition que ces activités ne constituent pas son activité commerciale ou professionnelle principale ;

105° « marchés de l'électricité » : les marchés pour l'électricité, y compris les marchés de gré à gré et les bourses de l'électricité, les marchés pour le commerce de l'énergie, les capacités, l'équilibrage et les services auxiliaires à différents délais de transaction, y compris les marchés à terme, à un jour et à moins d'un jour ;

106° « communauté énergétique citoyenne » : une personne morale qui :

a) repose sur une participation ouverte et volontaire, et qui est effectivement contrôlée par des membres ou des actionnaires qui sont des personnes physiques, des autorités locales, y compris des communes, des institutions d'enseignement, des associations, d'autres communautés d'énergie ou des petites et moyennes entreprises,

b) dont le principal objectif est de proposer des avantages communautaires environnementaux, économiques ou sociaux à ses membres ou actionnaires ou aux zones locales où elle exerce ses activités, plutôt que de générer des profits financiers, et

c) peut prendre part à la production, y compris à partir de sources renouvelables, à la distribution, à la fourniture, à la consommation, à l'agrégation, et au stockage d'énergie, ou fournir des services liés à l'efficacité énergétique, des services de recharge pour les véhicules électriques ou d'autres services énergétiques à ses membres ou actionnaires ;

107° « communauté d'énergie renouvelable »
:une communauté énergétique citoyenne :

a) qui repose sur une participation ouverte et volontaire, qui est autonome et mène ses activités en Belgique;

b) dont les actionnaires ou les membres sont des personnes physiques, des autorités locales, y compris des communes, les institutions d'enseignement, les associations, d'autres communautés d'énergie, ou des petites ou moyennes entreprises à condition que leur participation ne constitue pas leur principale activité commerciale ou professionnelle ;

c) dont le principal objectif est de fournir des avantages environnementaux, économiques ou sociaux à ses actionnaires ou à ses membres, plutôt que de générer des profits;

d) où la communauté d'énergie citoyenne détient des parts dans une personne morale qui possède des projets d'énergie renouvelable développés pour cette personne morale; ;

e) où la production d'énergie, l'autoconsommation, le stockage, la vente et le partage de l'énergie ne concernent que l'énergie provenant de sources renouvelables ;

f) qui ont leurs activités exclusivement dans la mer territoriale et la zone économique exclusive

108° « contrat de fourniture d'électricité » : un contrat portant sur la fourniture d'électricité, à l'exclusion des instruments dérivés sur l'électricité ;

109° « contrat d'électricité à tarification dynamique » : un contrat de fourniture d'électricité conclu entre un fournisseur et un client final qui reflète les variations de prix sur les marchés au comptant, y compris les marchés journaliers et intrajournaliers, à des intervalles équivalant au moins à la fréquence du règlement du marché ; »

110° « agrégation » : une fonction exercée par une personne physique ou morale qui combine, en vue de la vente, de l'achat ou de la mise aux enchères sur tout marché de l'électricité, de multiples charges de consommation ou productions d'électricité ;

111° « efficacité énergétique » : le rapport entre les résultats, le service, la marchandise ou

l'énergie que l'on obtient et l'énergie consacrée à cet effet ;

112° : « participation active de la demande » : le changement qu'apporte le client final à sa charge d'électricité par rapport à son profil de consommation habituel ou actuel pour réagir aux signaux du marché, y compris à des variations de prix de l'électricité en fonction du moment ou des incitations financières, ou pour réagir à l'acceptation de l'offre du client final de vendre, seul ou par le biais de l'agrégation, une réduction ou une augmentation de la demande à un prix déterminé sur un marché organisé tel qu'il est défini à l'article 2, point 4), du Règlement d'exécution (UE) n° 1348/2014 de la Commission du 17 décembre 2014 concernant la déclaration des données en application de l'article 8, paragraphes 2 et 6, du règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie ;

113° « production » : la production d'électricité ;

114° « service auxiliaire non lié au réglage de la fréquence » : un service utilisé par un gestionnaire de réseau de transport ou un gestionnaire de réseau de distribution pour le réglage de la tension en régime permanent, l'injection rapide de puissance réactive, l'inertie aux fins de la stabilité locale du réseau, le courant de court-circuit, la capacité de démarrage autonome et la capacité d'îlotage ;

115° « centre de coordination régional » : le centre de coordination régional établi en vertu de l'article 35 du règlement (UE) 2019/943 ;

116° « contrôle » : les droits, contrats ou autres moyens qui confèrent, seuls ou conjointement et compte tenu des circonstances de fait ou de droit, la possibilité d'exercer une influence déterminante sur une entreprise, et notamment : a) des droits de propriété ou de jouissance sur tout ou partie des biens d'une entreprise ; b) des droits ou des contrats qui confèrent une influence déterminante sur la composition, les délibérations ou les décisions des organes d'une entreprise ;

Art. 4. §2. Après avis de la commission, le Roi fixe les critères d'octroi des autorisations visées

Art. 4. §2. Après avis de la commission, le Roi fixe les critères d'octroi des autorisations visées au §

au § 1er, premier alinéa. Ces critères peuvent notamment porter sur :

1° la sécurité et la sûreté des réseaux électriques, des installations et des équipements associés;

2° l'efficacité énergétique de l'installation proposée, compte tenu des engagements internationaux de la Belgique notamment en matière de protection de l'environnement;

3° la nature des sources primaires [1 , la contribution de la capacité de production à la réalisation de l'objectif général de l'Union européenne fixé par la directive 2009/28/CE ainsi que la contribution de la capacité de production à la réduction des émissions]1;

4° l'honorabilité et l'expérience professionnelles du demandeur, ses capacités techniques [1 , économiques]1 et financières et la qualité de son organisation;

5° [1 des obligations de service public, notamment en matière de régularité et de qualité des fournitures d'électricité];1

[1 6° la protection de la santé et de la sécurité publiques;

Art. 6/3. §3. Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, après avis de la commission, le Roi détermine le déroulement de la procédure de mise en concurrence, les conditions et la procédure d'octroi des concessions domaniales et les conditions générales pour l'utilisation des parcelles, et notamment :

1° les modalités complémentaires de la procédure de mise en concurrence et le contenu du cahier des charges, en veillant à assurer une publicité appropriée, une concurrence effective et une égalité de traitement de l'ensemble des candidats y participant. Les règles organisant la procédure de mise en concurrence garantissent notamment que le choix du soumissionnaire

1er, premier alinéa. Ces critères peuvent notamment porter sur :

1° la sécurité et la sûreté des réseaux électriques, des installations et des équipements associés;

2° l'efficacité énergétique de l'installation proposée, compte tenu des engagements internationaux de la Belgique notamment en matière de protection de l'environnement;

3° la nature des sources primaires [1 , ~~la contribution de la capacité de production à la réalisation de l'objectif général de l'Union européenne fixé par la directive 2009/28/CE~~ la contribution de l'installation, comme visée au paragraphe 1er , à la réalisation de l'objectif général de l'Union, qui vise une part d'au moins 32% d'énergie provenant de sources renouvelables dans la consommation finale brute d'énergie de l'Union en 2030, visé à l'article 3, par. 1er, de la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européenne et du Conseil ainsi que la contribution de la capacité de production à la réduction des émissions]1;

4° l'honorabilité et l'expérience professionnelles du demandeur, ses capacités techniques [1 , économiques]1 et financières et la qualité de son organisation;

5° [1 des obligations de service public, notamment en matière de régularité et de qualité des fournitures d'électricité];1

[1 6° la protection de la santé et de la sécurité publiques;

Art. 6/3. §3. Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, après avis de la commission, le Roi détermine le déroulement de la procédure de mise en concurrence, les conditions et la procédure d'octroi des concessions domaniales et les conditions générales pour l'utilisation des parcelles, et notamment :

1° les modalités complémentaires de la procédure de mise en concurrence et le contenu du cahier des charges, en veillant à assurer une publicité appropriée, une concurrence effective et une égalité de traitement de l'ensemble des candidats y participant. Les règles organisant la procédure de mise en concurrence garantissent notamment que le choix du soumissionnaire

retenu ayant déposé la meilleure offre intervienne de manière simultanée avec l'attribution des permis et autorisations requis en vertu de la loi du 13 juin 1969 sur l'exploration et l'exploitation des ressources non vivantes de la mer territoriale et du plateau continental et de la loi du 20 janvier 1999 visant la protection du milieu marin et l'organisation de l'aménagement des espaces marins sous juridiction de la Belgique;

2° les critères de recevabilité auxquels doivent répondre les candidats aux procédures de mise en concurrence, qui peuvent entre autres se rapporter à la capacité technique, organisationnelle, financière et professionnelle du soumissionnaire;

3° les critères d'octroi objectifs, non discriminatoires et transparents par lesquels un classement est établi et par lesquels le soumissionnaire retenu de la procédure de mise en concurrence est désigné;

4° les règles en matière de conclusion du lien contractuel entre l'Etat belge et le soumissionnaire retenu de la procédure de mise en concurrence, les droits et obligations des parties, ainsi que les règles en matière de changement de contrôle, fusion ou scission du titulaire d'une concession domaniale;

5° les règles en matière de transfert, de suspension totale ou partielle et de retrait d'une concession domaniale;

6° les règles relatives au démarrage et à la durée de la concession domaniale, de la phase de construction, de la phase d'exploitation et de la phase de démantèlement;

7° les activités que le titulaire d'une concession domaniale peut développer à côté de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables dans les parcelles concernées;

8° les garanties financières que le titulaire d'une concession domaniale doit constituer;

9° la mesure dans laquelle et les modalités par lesquelles la participation citoyenne peut être prévue par le titulaire d'une concession domaniale;

retenu ayant déposé la meilleure offre intervienne de manière simultanée avec l'attribution des permis et autorisations requis en vertu de la loi du 13 juin 1969 sur l'exploration et l'exploitation des ressources non vivantes de la mer territoriale et du plateau continental et de la loi du 20 janvier 1999 visant la protection du milieu marin et l'organisation de l'aménagement des espaces marins sous juridiction de la Belgique;

2° les critères de recevabilité auxquels doivent répondre les candidats aux procédures de mise en concurrence, qui peuvent entre autres se rapporter à la capacité technique, organisationnelle, financière et professionnelle du soumissionnaire;

3° les critères d'octroi objectifs, non discriminatoires et transparents par lesquels un classement est établi et par lesquels le soumissionnaire retenu de la procédure de mise en concurrence est désigné;

4° les règles en matière de conclusion du lien contractuel entre l'Etat belge et le soumissionnaire retenu de la procédure de mise en concurrence, les droits et obligations des parties, ainsi que les règles en matière de changement de contrôle, fusion ou scission du titulaire d'une concession domaniale;

5° les règles en matière de transfert, de suspension totale ou partielle et de retrait d'une concession domaniale;

6° les règles relatives au démarrage et à la durée de la concession domaniale, de la phase de construction, de la phase d'exploitation et de la phase de démantèlement;

7° les activités que le titulaire d'une concession domaniale peut développer à côté de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables dans les parcelles concernées;

8° les garanties financières que le titulaire d'une concession domaniale doit constituer;

~~9° la mesure dans laquelle et les modalités par lesquelles la participation citoyenne peut être prévue par le titulaire d'une concession domaniale;~~ la mesure dans laquelle et la manière dont la participation des citoyens peut être prévue et les communautés d'énergie

10° le cas échéant, le soutien d'une durée de maximum 15 ans, conformément à l'article 7;

11° les règles relatives à la renonciation à la concession domaniale par le titulaire de la concession domaniale et l'indemnité compensatoire de résiliation qui sera due à cet effet.

Art. 8. §1. la gestion du réseau de transport est assurée par un gestionnaire unique, désigné conformément à l'article 10.

la gestion du réseau de transport est assurée par un gestionnaire unique, désigné conformément à l'article 10.

À cet effet, le gestionnaire du réseau est notamment chargé des tâches suivantes :

1° garantir la capacité à long terme du réseau de transport et répondre à des demandes raisonnables de transport d'électricité, exploiter, entretenir et développer, dans des conditions économiquement acceptables, un réseau d'un transport sûr, fiable et efficace, en accordant toute l'attention requise au respect de l'environnement. Le développement du réseau de transport couvre le renouvellement et l'extension du réseau et est étudié dans le cadre de l'élaboration du plan de développement;

2° garantir un réseau électrique sûr, fiable et efficace et, dans ce contexte, veiller à la disponibilité et à la mise en oeuvre de tous les services auxiliaires nécessaires, dans la mesure où cette disponibilité est indépendante de tout autre réseau de transport avec lequel son réseau est interconnecté. Les services auxiliaires incluent notamment les services fournis en réponse à la demande [4 , en ce compris l'activation de la flexibilité de la demande,]4 et les services de secours en cas de défaillance d'unités de production, en ce compris les unités

renouvelable peuvent être impliquées par le titulaire d'une concession domaniale ;

10° le cas échéant, le soutien d'une durée de maximum 15 ans, conformément à l'article 7;

11° les règles relatives à la renonciation à la concession domaniale par le titulaire de la concession domaniale et l'indemnité compensatoire de résiliation qui sera due à cet effet.

Art. 8. §1. la gestion du réseau de transport est assurée par un gestionnaire unique, désigné conformément à l'article 10. La gestion de chaque système destiné au transport, qui fait partie du système de transport ou coïncide avec celui-ci, est effectuée par un opérateur unique, désigné conformément à l'article 10.

Le gestionnaire du réseau est responsable de l'exploitation, de l'entretien et du développement du ~~réseau de transport~~ le réseau de transport concerné, y compris ses interconnexions avec d'autres réseaux électriques, en vue d'assurer la sécurité d'approvisionnement.

~~A cet effet, le gestionnaire du réseau est notamment chargé des tâches suivantes :~~

~~—1° garantir la capacité à long terme du réseau de transport et répondre à des demandes raisonnables de transport d'électricité, exploiter, entretenir et développer, dans des conditions économiquement acceptables, un réseau d'un transport sûr, fiable et efficace, en accordant toute l'attention requise au respect de l'environnement. Le développement du réseau de transport couvre le renouvellement et l'extension du réseau et est étudié dans le cadre de l'élaboration du plan de développement;~~

~~—2° garantir un réseau électrique sûr, fiable et efficace et, dans ce contexte, veiller à la disponibilité et à la mise en oeuvre de tous les services auxiliaires nécessaires, dans la mesure où cette disponibilité est indépendante de tout autre réseau de transport avec lequel son réseau est interconnecté. Les services auxiliaires incluent notamment les services fournis en réponse à la demande [4 , en ce compris l'activation de la flexibilité de la demande,]4 et les services de secours en cas de~~

basées sur les énergies renouvelables et la cogénération de qualité. Pour l'activation des moyens de production [4 et de flexibilité de la demande]4 nécessaires pour assurer l'équilibre de la zone de réglage, le gestionnaire du réseau privilégie le recours à une plateforme de marché transparente.

Le gestionnaire du réseau se procure l'énergie qu'il utilise pour couvrir les pertes d'énergie et maintenir une capacité de réserve dans le réseau selon des procédures transparentes, non discriminatoires et reposant sur les règles de marché;

3° contribuer à la sécurité d'approvisionnement grâce à une capacité de transport et une fiabilité du réseau adéquates;

4° gérer les flux d'électricité sur le réseau en tenant compte des échanges avec d'autres réseaux interconnectés et, dans ce cadre, assurer la coordination de l'appel des installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions de manière à assurer un équilibre permanent des flux d'électricité résultant de l'offre et de la demande d'électricité;

5° assurer la coordination de l'appel aux installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions sur la base de critères objectifs approuvés par la commission. Ces critères tiennent compte :

a) de l'ordre de préséance économique de l'électricité provenant des installations de production disponibles ou de transferts par interconnexion, ainsi que des contraintes techniques pesant sur le réseau;

b) de la priorité à donner aux installations de production qui utilisent des sources d'énergie renouvelables, dans la mesure où la gestion en toute sécurité du réseau de transport le permet et sur la base de critères transparents et non discriminatoires, ainsi qu'aux installations qui produisent de la chaleur et de l'électricité combinée. Le Roi, après avis de la commission et en concertation avec les Régions, peut préciser les critères à respecter par une installation de production qui utilise des sources d'énergie renouvelables pour pouvoir bénéficier de cette priorité et déterminer les conditions techniques

~~défaillance d'unités de production, en ce compris les unités basées sur les énergies renouvelables et la cogénération de qualité. Pour l'activation des moyens de production [4 et de flexibilité de la demande]4 nécessaires pour assurer l'équilibre de la zone de réglage, le gestionnaire du réseau privilégie le recours à une plateforme de marché transparente.~~

~~—Le gestionnaire du réseau se procure l'énergie qu'il utilise pour couvrir les pertes d'énergie et maintenir une capacité de réserve dans le réseau selon des procédures transparentes, non discriminatoires et reposant sur les règles de marché;~~

~~—3° contribuer à la sécurité d'approvisionnement grâce à une capacité de transport et une fiabilité du réseau adéquates;~~

~~—4° gérer les flux d'électricité sur le réseau en tenant compte des échanges avec d'autres réseaux interconnectés et, dans ce cadre, assurer la coordination de l'appel des installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions de manière à assurer un équilibre permanent des flux d'électricité résultant de l'offre et de la demande d'électricité;~~

~~—5° assurer la coordination de l'appel aux installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions sur la base de critères objectifs approuvés par la commission. Ces critères tiennent compte :~~

~~—a) de l'ordre de préséance économique de l'électricité provenant des installations de production disponibles ou de transferts par interconnexion, ainsi que des contraintes techniques pesant sur le réseau;~~

~~—b) de la priorité à donner aux installations de production qui utilisent des sources d'énergie renouvelables, dans la mesure où la gestion en toute sécurité du réseau de transport le permet et sur la base de critères transparents et non discriminatoires, ainsi qu'aux installations qui produisent de la chaleur et de l'électricité combinée. Le Roi, après avis de la commission et en concertation avec les Régions, peut préciser les critères à respecter par une installation de production qui utilise des sources d'énergie renouvelables pour pouvoir bénéficier de cette priorité et déterminer les~~

et financières à appliquer par le gestionnaire du réseau en la matière;

c) de la minimisation de l'effacement de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables;

d) de la priorité à donner, pour des raisons de sécurité d'approvisionnement, aux installations de production utilisant des sources combustibles indigènes d'énergie primaire, dans une limite de 15 % de la quantité totale d'énergie primaire nécessaire pour produire l'électricité consommée en Belgique au cours d'une année civile;

6° fournir au gestionnaire de tout autre réseau interconnecté avec son réseau des informations suffisantes pour assurer l'exploitation sûre et efficace, le développement coordonné et l'interopérabilité du réseau interconnecté;

7° garantir la non-discrimination entre utilisateurs ou catégories d'utilisateurs du réseau, notamment en faveur de ses entreprises liées ou associées;

8° fournir aux utilisateurs du réseau des informations dont ils ont besoin pour un accès efficace au réseau;

9° percevoir les recettes provenant de la gestion des congestions et les paiements effectués au titre du mécanisme de compensation entre gestionnaires de réseau de transport conformément à l'article 13 du Règlement (CE) n° 714/2009;

10° octroyer et gérer l'accès des tiers au réseau de transport et préciser les motifs de refus d'un tel accès;

11° publier les normes de planification, d'exploitation et de sécurité utilisées, en ce compris un plan général pour le calcul de la capacité totale de transfert et de la marge de fiabilité du transport à partir des caractéristiques électriques et physiques du réseau;

12° définir et publier les procédures de restrictions des transactions pouvant être appliquées de manière non discriminatoire en cas de situations d'urgence, ainsi que les méthodes d'indemnisation, en ce compris les concepts et méthodes de base permettant de

~~conditions techniques et financières à appliquer par le gestionnaire du réseau en la matière;~~

~~c) de la minimisation de l'effacement de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables;~~

~~d) de la priorité à donner, pour des raisons de sécurité d'approvisionnement, aux installations de production utilisant des sources combustibles indigènes d'énergie primaire, dans une limite de 15 % de la quantité totale d'énergie primaire nécessaire pour produire l'électricité consommée en Belgique au cours d'une année civile;~~

~~6° fournir au gestionnaire de tout autre réseau interconnecté avec son réseau des informations suffisantes pour assurer l'exploitation sûre et efficace, le développement coordonné et l'interopérabilité du réseau interconnecté;~~

~~7° garantir la non-discrimination entre utilisateurs ou catégories d'utilisateurs du réseau, notamment en faveur de ses entreprises liées ou associées;~~

~~8° fournir aux utilisateurs du réseau des informations dont ils ont besoin pour un accès efficace au réseau;~~

~~9° percevoir les recettes provenant de la gestion des congestions et les paiements effectués au titre du mécanisme de compensation entre gestionnaires de réseau de transport conformément à l'article 13 du Règlement (CE) n° 714/2009;~~

~~10° octroyer et gérer l'accès des tiers au réseau de transport et préciser les motifs de refus d'un tel accès;~~

~~11° publier les normes de planification, d'exploitation et de sécurité utilisées, en ce compris un plan général pour le calcul de la capacité totale de transfert et de la marge de fiabilité du transport à partir des caractéristiques électriques et physiques du réseau;~~

~~12° définir et publier les procédures de restrictions des transactions pouvant être appliquées de manière non discriminatoire en cas de situations d'urgence, ainsi que les méthodes d'indemnisation, en ce compris les concepts et méthodes de base permettant de~~

déterminer les responsabilités en cas de manquement à ces obligations, éventuellement applicables en cas de telles restrictions;

13° publier toutes données utiles ayant trait à la disponibilité, à l'accessibilité et à l'utilisation du réseau, comprenant un rapport sur les lieux et les causes de congestion, ainsi que sur les méthodes appliquées pour gérer la congestion et sur les projets concernant sa gestion future;

14° publier une description générale de la méthode de gestion de la congestion appliquée dans différentes circonstances pour maximiser la capacité disponible sur le marché, ainsi qu'un plan général de calcul de la capacité d'interconnexion pour les différentes échéances, basé sur les caractéristiques électriques et physiques du réseau;

15° établir, au plus tard dans les dix-huit mois suivant la publication de la loi du [2 8 janvier 2012]2 portant modification de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, un rapport en étapes sur les conditions nécessaires pour assurer l'équilibre de la zone de réglage. Après concertation avec les acteurs de marché concernés, le gestionnaire du réseau adresse ce rapport, dans lequel sont déterminées explicitement les conditions de faisabilité préalables à la mise sur pied de la plateforme visée au point 2° à la Fédération belge des entreprises électriques et gazières, à la commission et au ministre.

16° veiller à ce que lorsque leurs clients finals raccordés au réseau de transport ou à une ligne directe souhaitent changer de fournisseur, sans remettre en cause et en respectant la durée et les modalités de leurs contrats, ce changement soit effectué dans un délai de maximum trois semaines.

~~déterminer les responsabilités en cas de manquement à ces obligations, éventuellement applicables en cas de telles restrictions;~~

~~13° publier toutes données utiles ayant trait à la disponibilité, à l'accessibilité et à l'utilisation du réseau, comprenant un rapport sur les lieux et les causes de congestion, ainsi que sur les méthodes appliquées pour gérer la congestion et sur les projets concernant sa gestion future;~~

~~14° publier une description générale de la méthode de gestion de la congestion appliquée dans différentes circonstances pour maximiser la capacité disponible sur le marché, ainsi qu'un plan général de calcul de la capacité d'interconnexion pour les différentes échéances, basé sur les caractéristiques électriques et physiques du réseau;~~

~~15° établir, au plus tard dans les dix-huit mois suivant la publication de la loi du [2 8 janvier 2012]2 portant modification de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, un rapport en étapes sur les conditions nécessaires pour assurer l'équilibre de la zone de réglage. Après concertation avec les acteurs de marché concernés, le gestionnaire du réseau adresse ce rapport, dans lequel sont déterminées explicitement les conditions de faisabilité préalables à la mise sur pied de la plateforme visée au point 2° à la Fédération belge des entreprises électriques et gazières, à la commission et au ministre.~~

~~16° veiller à ce que lorsque leurs clients finals raccordés au réseau de transport ou à une ligne directe souhaitent changer de fournisseur, sans remettre en cause et en respectant la durée et les modalités de leurs contrats, ce changement soit effectué dans un délai de maximum trois semaines.~~

À cet effet, le gestionnaire du réseau est notamment chargé des tâches suivantes :

« 1° garantir la capacité à long terme du réseau de transport et répondre à des demandes raisonnables de transport d'électricité, exploiter, entretenir et développer, dans des conditions économiquement acceptables et en étroite collaboration avec des gestionnaires de

réseau de transport et gestionnaires de réseau de distribution limitrophes, un réseau de transport sûr, fiable et efficace, en accordant toute l'attention requise au respect de l'environnement. Le développement d'un réseau de transport couvre le renouvellement et l'extension du réseau et il est étudié dans le cadre de l'élaboration du plan de développement ;

2° garantir un réseau électrique sûr, fiable et efficace et, dans ce contexte, veiller à la disponibilité et à la mise en œuvre de tous les services auxiliaires nécessaires, dans la mesure où cette disponibilité est indépendante de tout autre réseau de transport avec lequel son réseau est interconnecté. Les services auxiliaires incluent entre autres les services qui sont fournis par des installations de stockage d'énergie et les services fournis en réponse à la demande, en ce compris l'activation de la flexibilité, et les services de secours en cas de défaillance d'unités de production, en ce compris les unités basées sur les énergies renouvelables et la cogénération de qualité.

2°bis la responsabilité d'acquiescer des services auxiliaires afin de garantir la sécurité opérationnelle du réseau

3° contribuer à la sécurité d'approvisionnement grâce à une capacité de transport et une fiabilité du réseau adéquates ;
4° gérer les flux d'électricité sur le réseau en tenant compte des échanges avec d'autres réseaux interconnectés et, dans ce cadre, assurer la coordination de l'appel des installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions de manière à assurer un équilibre permanent des flux d'électricité résultant de l'offre et de la demande d'électricité ;

5° assurer la coordination de l'appel aux installations de production et la détermination de l'utilisation des interconnexions sur la base de critères objectifs approuvés par la commission. Ces critères tiennent compte :

a) de l'ordre de préséance économique de l'électricité provenant des installations de production disponibles ou de transferts par

interconnexion, ainsi que des contraintes techniques pesant sur le réseau ;

b) de la priorité à donner aux installations de production qui utilisent des sources d'énergie renouvelables, dans la mesure où la gestion en toute sécurité du réseau de transport le permette et sur la base de critères transparents et non discriminatoires, ainsi qu'aux installations qui produisent de la chaleur et de l'électricité combinée. Le Roi peut, après avis de la commission et en concertation avec les Régions, préciser les critères à respecter par une installation de production qui utilise des sources d'énergie renouvelables pour pouvoir bénéficier de cette priorité et déterminer les conditions techniques et financières à appliquer par le gestionnaire du réseau en la matière ;

c) de la minimisation de l'effacement de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables ;

d) de la priorité à donner, pour des raisons de sécurité d'approvisionnement, aux installations de production utilisant des sources combustibles indigènes d'énergie primaire, dans une limite de 15 % de la quantité totale d'énergie primaire nécessaire pour produire l'électricité consommée en Belgique au cours d'une année civile ;

6° fournir au gestionnaire de tout autre réseau interconnecté avec son réseau des informations suffisantes pour assurer l'exploitation sûre et efficace, le développement coordonné et l'interopérabilité du réseau interconnecté ;

7° garantir la non-discrimination entre utilisateurs ou catégories d'utilisateurs du réseau, notamment en faveur de ses entreprises liées ou associées ;

8° fournir aux utilisateurs du réseau les informations dont ils ont besoin pour un accès efficace au réseau ;

9° percevoir les recettes provenant de la gestion des congestions et les paiements effectués au titre du mécanisme de

compensation entre les gestionnaires de réseau de transport conformément à l'article 49 du Règlement (UE) 2019/943 ;

10° accorder et gérer l'accès des tiers au réseau de transport et préciser les motifs de refus d'un tel accès ;

11° publier les normes de planification, d'exploitation et de sécurité utilisées, en ce compris un plan général pour le calcul de la capacité totale de transfert et de la marge de fiabilité du transport à partir des caractéristiques électriques et physiques du réseau ;

12° la conception et la proposition d'un plan de défense du réseau, d'un plan de reconstitution et d'un plan d'essais conformément aux articles 11, 23 et 43 respectivement du Règlement (UE) 2017/2196 de la Commission du 24 novembre 2017 établissant un code de réseau sur l'état d'urgence et la reconstitution du réseau électrique ;

13° publier toutes les données utiles ayant trait à la disponibilité, à l'accessibilité et à l'utilisation du réseau, comprenant un rapport sur les lieux et les causes de congestion, ainsi que sur les méthodes appliquées pour gérer la congestion et sur les projets concernant sa gestion future ;

14° publier une description générale de la méthode de gestion de la congestion appliquée dans différentes circonstances pour maximiser la capacité disponible sur le marché, ainsi qu'un plan général de calcul de la capacité d'interconnexion pour les différentes échéances, basé sur les caractéristiques électriques et physiques du réseau ;

15° établir, au plus tard dans les dix-huit mois suivant la publication de la loi du 8 janvier 2012 portant modification de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, un rapport en étapes sur les conditions nécessaires pour assurer l'équilibre de la zone de réglage. Après concertation avec les acteurs de marché concernés, le

gestionnaire du réseau adresse ce rapport, dans lequel sont déterminées explicitement les conditions de faisabilité préalables à la mise sur pied de la plateforme visée au point 2° à la Fédération belge des entreprises électriques et gazières, à la commission et au ministre ;

16° veiller à ce que lorsque leurs clients finals raccordés au réseau de transport, à un réseau fermé industriel, ou à une ligne directe souhaitent changer de fournisseur, sans remettre en cause et en respectant la durée et les modalités de leurs contrats, ce changement soit effectué dans un délai de maximum trois semaines ; ».

17° la numérisation du réseau de transport ;

18° la gestion des données, en ce compris le développement de systèmes de gestion de données, de cybersécurité et de protection de données, en tenant compte des règles applicables et sans préjudice des compétences d'autres instances.

19° veiller à des moyens appropriés afin de remplir ses obligations ;

20° transmettre au ministre et à la commission, au plus tard le 1er avril de chaque période triennale suivant l'entrée en vigueur de la présente loi, une étude relative à la disponibilité, pour une période de cinq ans, des ressources à même de couvrir les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence. Il publie cette étude sur son site Internet.

§1/1. Dans le cadre de l'exécution de la tâche visée au 2°bis de l'alinéa 3 du paragraphe 1er , il acquiert des services d'équilibrage dans les conditions suivantes :

- a) des procédures transparentes, non discriminatoires et fondées sur le marché ;
- b) la participation effective de l'ensemble des entreprises d'électricité et acteurs du marché qualifiés, y compris les acteurs du marché offrant de l'énergie produite à partir de sources renouvelables, les acteurs du marché pratiquant la participation active de la demande, les gestionnaires d'installations de stockage d'énergie et les acteurs du marché pratiquant l'agrégation.

Aux fins de l'alinéa 1er , point b), la Commission, sur proposition du gestionnaire

de réseau faite après consultation des acteurs du marché, établit des exigences techniques de participation à ces marchés sur la base des caractéristiques techniques de ces services dans le code de conduite visé à l'article 11, § 2.

Les alinéas 1er et 2 s'appliquent également à la fourniture des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence par les gestionnaires de réseau, à moins que la commission ne soit, sur la base d'un rapport d'évaluation de sa part publié sur son site Internet, parvenue à la conclusion que la fourniture fondée sur le marché d'un de ces services auxiliaires, ne permet pas de satisfaire aux conditions pour la fourniture de services auxiliaires telles que déterminées conformément à l'article 11, § 2, et qu'elle ait en conséquence accordé une dérogation à l'application de ces principes.

Le code de bonne conduite visé à l'article 11, § 2, détermine les modalités de cette dérogation. Ces modalités peuvent, le cas échéant, comporter la possibilité de déroger à l'article V.2 du Code de droit économique.

Le gestionnaire du réseau encourage l'application de mesures d'efficacité énergétique lorsque celles-ci suppriment la nécessité d'étendre ou de remplacer d'une manière efficace en termes de coûts des capacités électriques et lorsqu'elles favorisent une exploitation sûre et efficace du réseau de transport.

La Commission approuve les produits et les procédures d'appel d'offres pour les services auxiliaires non liés à la fréquence, sur proposition du gestionnaire de réseau, conformément à sa compétence en vertu de l'article 23, §2, 51°.

L'obligation d'acheter des services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence visée à l'alinéa 4 ne s'applique pas aux composants pleinement intégrés au réseau.

Le gestionnaire du réseau acquiert l'énergie qu'il utilise pour couvrir les pertes d'énergie et maintenir une capacité de réserve dans le réseau selon des procédures transparentes, non discriminatoires et reposant sur les règles de marché.

§1bis. Dans le cadre des tâches visées au § 1er, le gestionnaire du réseau s'emploie en premier lieu à faciliter l'intégration du marché.

À cette fin, le gestionnaire du réseau veille à se coordonner avec les gestionnaires de réseau de transport voisins d'Europe du nord-ouest, à savoir les Pays-Bas, le Luxembourg, la France et l'Allemagne, ainsi qu'avec d'autres gestionnaires de réseau européen pertinents, pour la mise en oeuvre d'une méthode et d'une procédure commune coordonnée de gestion de la congestion pour les attributions de capacités ayant leur échéance à un an, à un mois et à un jour. Le gestionnaire du réseau veille à ce que cette coordination porte sur toutes les étapes du processus, depuis le calcul des capacités et l'optimisation de l'attribution jusqu'à l'exploitation sûre du réseau, avec une répartition précise des responsabilités, et à ce qu'elle comprenne notamment :

- a) l'utilisation d'un modèle de transport commun permettant de gérer efficacement les flux de bouclage physiques interdépendants et tenant compte des écarts entre les flux physiques et les flux commerciaux;
- b) l'attribution et la réservation de capacités dans l'optique d'une gestion efficace des flux de bouclage physiques interdépendants;
- c) des obligations identiques, pour les détenteurs de capacités, en matière de fourniture d'informations sur l'utilisation qu'ils projettent de faire des capacités qui leur sont attribuées, c'est-à-dire la réservation des capacités (pour les ventes aux enchères explicites);
- d) des échéances et des dates de clôture identiques;
- e) une structure identique pour l'attribution des capacités entre les différentes échéances et en termes de blocs de capacité vendus (quantité d'électricité exprimée en MW, MWh, etc.);
- f) un cadre contractuel cohérent avec les opérateurs du marché;
- g) la vérification des flux pour assurer le respect des exigences de sécurité du réseau à des fins de planification opérationnelle et d'exploitation en temps réel;

§1bis. Dans le cadre des tâches visées au § 1er, le gestionnaire du réseau s'emploie en premier lieu à faciliter l'intégration du marché.

~~À cette fin, le gestionnaire du réseau veille à se coordonner avec les gestionnaires de réseau de transport voisins d'Europe du nord-ouest, à savoir les Pays-Bas, le Luxembourg, la France et l'Allemagne, ainsi qu'avec d'autres gestionnaires de réseau européen pertinents, pour la mise en oeuvre d'une méthode et d'une procédure commune coordonnée de gestion de la congestion pour les attributions de capacités ayant leur échéance à un an, à un mois et à un jour. Le gestionnaire du réseau veille à ce que cette coordination porte sur toutes les étapes du processus, depuis le calcul des capacités et l'optimisation de l'attribution jusqu'à l'exploitation sûre du réseau, avec une répartition précise des responsabilités, et à ce qu'elle comprenne notamment :~~

- ~~a) l'utilisation d'un modèle de transport commun permettant de gérer efficacement les flux de bouclage physiques interdépendants et tenant compte des écarts entre les flux physiques et les flux commerciaux;~~
- ~~b) l'attribution et la réservation de capacités dans l'optique d'une gestion efficace des flux de bouclage physiques interdépendants;~~
- ~~c) des obligations identiques, pour les détenteurs de capacités, en matière de fourniture d'informations sur l'utilisation qu'ils projettent de faire des capacités qui leur sont attribuées, c'est-à-dire la réservation des capacités (pour les ventes aux enchères explicites);~~
- ~~d) des échéances et des dates de clôture identiques;~~
- ~~e) une structure identique pour l'attribution des capacités entre les différentes échéances et en termes de blocs de capacité vendus (quantité d'électricité exprimée en MW, MWh, etc.);~~
- ~~f) un cadre contractuel cohérent avec les opérateurs du marché;~~
- ~~g) la vérification des flux pour assurer le respect des exigences de sécurité du réseau à des fins de planification opérationnelle et d'exploitation en temps réel;~~

h) le traitement comptable et la liquidation des mesures de gestion de la congestion.

Le gestionnaire du réseau publie également toutes les données utiles concernant les échanges transfrontaliers sur la base des meilleures prévisions possibles et de toutes données utiles communiquées par les opérateurs du marché. Le gestionnaire du réseau publie au moins les données suivantes :

a) chaque année : des informations sur l'évolution à long terme du réseau et son incidence sur la capacité de transport transfrontalier;

b) chaque mois : les prévisions à un mois et à un an des capacités de transport à la disposition du marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions (par exemple, l'effet des saisons sur la capacité des lignes, les activités d'entretien sur le réseau, la disponibilité des unités de production, etc.);

c) chaque semaine : les prévisions à une semaine des capacités de transport à la disposition du marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions, telles que les prévisions météorologiques, la planification des travaux d'entretien du réseau, la disponibilité des unités de production, etc.;

d) chaque jour : les capacités de transport à un jour et intrajournalières à la disposition du marché pour chaque unité de temps du marché, en tenant compte de l'ensemble des réservations à un jour sur une base nette, des programmes de production à un jour, des prévisions concernant la demande et de la planification des travaux d'entretien du réseau;

e) la capacité totale déjà attribuée, par unité de temps du marché, et toutes les conditions utiles dans lesquelles cette capacité peut être utilisée (par exemple, le prix d'équilibre des ventes aux enchères, les obligations concernant les modalités d'utilisation des capacités, etc.), afin de déterminer les éventuelles capacités restantes;

~~h) le traitement comptable et la liquidation des mesures de gestion de la congestion.~~

~~Le gestionnaire du réseau publie également toutes les données utiles concernant les échanges transfrontaliers sur la base des meilleures prévisions possibles et de toutes données utiles communiquées par les opérateurs du marché. Le gestionnaire du réseau publie au moins les données suivantes :~~

~~a) chaque année : des informations sur l'évolution à long terme du réseau et son incidence sur la capacité de transport transfrontalier;~~

~~b) chaque mois : les prévisions à un mois et à un an des capacités de transport à la disposition du marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions (par exemple, l'effet des saisons sur la capacité des lignes, les activités d'entretien sur le réseau, la disponibilité des unités de production, etc.);~~

~~c) chaque semaine : les prévisions à une semaine des capacités de transport à la disposition du marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions, telles que les prévisions météorologiques, la planification des travaux d'entretien du réseau, la disponibilité des unités de production, etc.;~~

~~d) chaque jour : les capacités de transport à un jour et intrajournalières à la disposition du marché pour chaque unité de temps du marché, en tenant compte de l'ensemble des réservations à un jour sur une base nette, des programmes de production à un jour, des prévisions concernant la demande et de la planification des travaux d'entretien du réseau;~~

~~e) la capacité totale déjà attribuée, par unité de temps du marché, et toutes les conditions utiles dans lesquelles cette capacité peut être utilisée (par exemple, le prix d'équilibre des ventes aux enchères, les obligations concernant les modalités d'utilisation des capacités, etc.), afin de déterminer les éventuelles capacités restantes;~~

f) les capacités attribuées, le plus tôt possible après chaque attribution, ainsi qu'une indication des prix payés;

g) la capacité totale utilisée, par unité de temps du marché, immédiatement après la réservation;

h) quasiment en temps réel : les flux commerciaux et physiques réalisés, sur une base agrégée, par unité de temps du marché, comprenant une description des effets des mesures correctives éventuelles prises par le gestionnaire du réseau (par exemple, la restriction des transactions) pour résoudre les problèmes de réseau ou de système;

i) les informations ex-ante relatives aux indisponibilités prévues et les informations ex-post pour le jour précédent relatives aux indisponibilités prévues et imprévues des unités de production d'une capacité supérieure à 100 MW.

[3 ...]3

[3 ...]3

Le gestionnaire du réseau coopère dans l'exercice de ses missions avec l'ACER, à la demande de cette dernière. Il coopère également avec le réseau européen de gestionnaires de réseau de transport de l'électricité pour l'élaboration des codes de réseau et les autres tâches visées à l'article 8 du Règlement (CE) n° 714/2009 et conformément à l'article 12, § 3 du même Règlement.

~~f) les capacités attribuées, le plus tôt possible après chaque attribution, ainsi qu'une indication des prix payés;~~

~~g) la capacité totale utilisée, par unité de temps du marché, immédiatement après la réservation;~~

~~h) quasiment en temps réel : les flux commerciaux et physiques réalisés, sur une base agrégée, par unité de temps du marché, comprenant une description des effets des mesures correctives éventuelles prises par le gestionnaire du réseau (par exemple, la restriction des transactions) pour résoudre les problèmes de réseau ou de système;~~

~~i) les informations ex-ante relatives aux indisponibilités prévues et les informations ex-post pour le jour précédent relatives aux indisponibilités prévues et imprévues des unités de production d'une capacité supérieure à 100 MW.~~

~~[3 ...]3~~

~~[3 ...]3~~

~~Le gestionnaire du réseau coopère dans l'exercice de ses missions avec l'ACER, à la demande de cette dernière. Il coopère également avec le réseau européen de gestionnaires de réseau de transport de l'électricité pour l'élaboration des codes de réseau et les autres tâches visées à l'article 8 du Règlement (CE) n° 714/2009 et conformément à l'article 12, § 3 du même Règlement.~~

§ 1er bis. Dans le cadre des tâches visées au paragraphe 1er, le gestionnaire du réseau s'emploie en premier lieu à faciliter l'intégration du marché.

A cette fin, le gestionnaire du réseau veille à se coordonner avec les gestionnaires de réseau de transport voisins d'Europe du nord-ouest, à savoir ceux-ci des Pays-Bas, du Luxembourg, de la France et de l'Allemagne, ainsi qu'avec d'autres gestionnaires de réseau européen pertinents, pour la mise en œuvre d'une méthode et d'une procédure commune coordonnée de gestion de la congestion pour les attributions de capacités ayant leur échéance à un an, à un mois et à un jour, tel que visé au chapitre IV du Règlement (UE) 2019/943. Le gestionnaire du réseau veille à ce que cette coordination porte sur toutes les étapes du

processus, depuis le calcul des capacités et l'optimisation de l'attribution jusqu'à l'exploitation sûre du réseau, avec une répartition précise des responsabilités, et à ce qu'elle comprenne notamment :

- a) l'utilisation d'un modèle de transport commun permettant de gérer efficacement les flux de bouclage physiques interdépendants et tenant compte des écarts entre les flux physiques et les flux commerciaux ;
- b) l'attribution et la réservation de capacités dans l'optique d'une gestion efficace des flux de bouclage physiques interdépendants ;
- c) des obligations identiques, pour les détenteurs de capacités, en matière de fourniture d'informations sur l'utilisation qu'ils projettent de faire des capacités qui leur sont attribuées, c'est-à-dire la réservation des capacités (pour les ventes aux enchères explicites) ;
- d) des échéances et des dates de clôture identiques ;
- e) une structure identique pour l'attribution des capacités entre les différentes échéances et en termes de blocs de capacité vendus (quantité d'électricité exprimée en MW, MWh, etc.) ;
- f) un cadre contractuel cohérent avec les opérateurs du marché ;
- g) la vérification des flux pour assurer le respect des exigences de sécurité du réseau à des fins de planification opérationnelle et d'exploitation en temps réel ;
- h) le traitement comptable et la liquidation des mesures de gestion de la congestion.

2° Le gestionnaire du réseau publie également toutes les données utiles concernant les échanges transfrontaliers sur la base des meilleures prévisions possibles et de toutes données utiles communiquées par les opérateurs du marché. Le gestionnaire du réseau publie au moins les données suivantes :

- a) chaque année : des informations sur l'évolution à long terme du réseau et son incidence sur la capacité de transport transfrontalier ;
- b) chaque mois : les prévisions à un mois et à un an des capacités de transport à la disposition du

marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions (par exemple, l'effet des saisons sur la capacité des lignes, les activités d'entretien sur le réseau, la disponibilité des unités de production, etc.) ;

c) chaque semaine : les prévisions à une semaine des capacités de transport à la disposition du marché, en tenant compte de toutes les informations utiles dont le gestionnaire du réseau dispose au moment du calcul des prévisions, telles que les prévisions météorologiques, la planification des travaux d'entretien du réseau, la disponibilité des unités de production, etc. ;

d) chaque jour : les capacités de transport à un jour et intrajournalières à la disposition du marché pour chaque unité de temps du marché, en tenant compte de l'ensemble des réservations à un jour sur une base nette, des programmes de production à un jour, des prévisions concernant la demande et de la planification des travaux d'entretien du réseau ;
e) la capacité totale déjà attribuée, par unité de temps du marché, et toutes les conditions utiles dans lesquelles cette capacité peut être utilisée (par exemple, le prix d'équilibre des ventes aux enchères, les obligations concernant les modalités d'utilisation des capacités, etc.), afin de déterminer les éventuelles capacités restantes ;

f) les capacités attribuées, le plus tôt possible après chaque attribution, ainsi qu'une indication des prix payés ;

g) la capacité totale utilisée, par unité de temps du marché, immédiatement après la réservation ;

h) quasiment en temps réel : les flux commerciaux et physiques réalisés, sur une base agrégée, par unité de temps du marché, comprenant une description des effets des mesures correctives éventuelles prises par le gestionnaire du réseau (par exemple, la restriction des transactions) pour résoudre les problèmes de réseau ou de système ;

i) les informations ex-ante relatives aux indisponibilités prévues et les informations ex-post pour le jour précédent relatives aux indisponibilités prévues et imprévues des unités de production d'une capacité supérieure à 100 MW.

Le gestionnaire du réseau coopère dans l'exercice de ses missions avec l'ACER, à la demande de cette dernière. Il coopère également avec les centres opérationnels régionaux et le réseau européen de gestionnaires de réseau de transport de l'électricité pour l'élaboration des codes de réseau et les autres tâches visées à l'article 30 du Règlement (UE) 2019/943 et conformément à l'article 34, du même Règlement ;

Lors de l'exécution des tâches visées au §1er, le gestionnaire du réseau tient compte des recommandations rédigées par les centres de coordination régionaux.

§ 2. [...]

§ 2. [...]

§3. § 3 Le gestionnaire du réseau peut traiter les données, en ce compris les données à caractère personnel au sens de la loi du 30 juillet 2018 relative à la protection des personnes physiques à l'égard des traitements de données à caractère personnel à l'exclusion des catégories particulières de données à caractère personnel visées à l'article 34 de la loi du 30 juillet précité, dans la mesure où le traitement desdites données est nécessaire à l'exécution des tâches dont le gestionnaire du réseau a été chargé conformément à la présente loi. Cela concerne les données :

1° des clients finals raccordés au réseau de transport ou aux réseaux ayant une fonction de transport ;

2° des clients raccordés aux réseaux de distribution.

En ce qui concerne la mise à disposition des données des utilisateurs de réseau raccordés aux réseaux de distribution, visés à l'alinéa 1er, 2°, le gestionnaire de réseau collabore avec les gestionnaires de réseau de distribution ou les personnes qui ont été chargées par les autorités régionales compétentes de la gestion des données visées à l'alinéa qui précède, si celui-ci est indiqué.

Le gestionnaire de réseau ne peut en aucun cas faire usage des données dont il dispose ou qui sont mises à sa disposition à des fins commerciales.

Le gestionnaire de réseau est le responsable du traitement des données dont il dispose ou qui sont mises à sa disposition en application de l'alinéa 1er et peut, dans la mesure où cela est nécessaire pour l'exécution de ses tâches conformément à la présente loi, développer des systèmes de gestion de données, de cybersécurité et de protection des données.

Le gestionnaire de réseau accorde gratuitement à l'utilisateur de réseau l'accès à ses données pour les consulter et les mettre à disposition de chaque partie éligible que l'utilisateur du réseau désigne.

Le gestionnaire de réseau collabore avec les gestionnaires de réseaux de distribution ou avec les personnes chargées par les autorités régionales compétentes de la gestion des données visées à l'alinéa 1, 2°, pour mettre toutes les données dont il dispose et qui sont nécessaires à l'exécution de leurs missions légales à la disposition de l'utilisateur du réseau et à chaque partie éligible que l'utilisateur du réseau désigne.

§ 4. Le traitement des données à caractère personnel est effectué conformément au Règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation de ces données, et abrogeant la directive 95/46/CE. Le traitement et la conservation des données à caractère personnel restent limités à la durée nécessaire et ne sont pas supérieurs à douze ans.

Le traitement des données à caractère personnel par le gestionnaire de réseau visé au paragraphe 3 est seulement effectué par des personnes qui en sont chargées pour ordre du gestionnaire de réseau.

§ 5. Sans préjudice de l'article 9ter, le Roi fixe dans le Règlement technique visé à l'article 11, §1er, les conditions et modalités relatives à la gestion et l'échange, par le gestionnaire de réseau, de données visées au paragraphe 3.

Art. 9. §1. Le gestionnaire du réseau doit être constitué sous la forme d'une société anonyme et avoir son siège social et son administration centrale dans un Etat faisant partie de l'Espace économique européen. Il satisfait aux conditions visées à l'article 524 du Code des sociétés. Il ne peut s'engager dans des activités de production ou de vente d'électricité autres que la production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en terme de services auxiliaires et les ventes nécessitées par son activité de coordination en tant que gestionnaire du réseau. Il ne peut non plus s'engager dans des activités de gestion de réseaux de distribution d'un niveau de tension inférieur à 30 kV. Lorsqu'il s'engage dans des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en terme de services auxiliaires, le gestionnaire du réseau est soumis aux tarifs approuvés en application de l'article 12 ainsi qu'aux dispositions de l'article 12quinquies. Dans ce cadre, il valorise les prestations de services auxiliaires qu'il effectue en conformité avec les articles 12 et 12quinquies. L'électricité produite dans ce cadre par le gestionnaire du réseau ne peut être commercialisée. Le gestionnaire du réseau recourt en dernier recours, sous la forme de droits de tirage négociés, à des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires après accord de la commission et après avoir mis en oeuvre auparavant toutes procédures préalables de recours au marché applicables.

Le gestionnaire du réseau ne peut détenir, directement ou indirectement, des droits d'associé, quelle qu'en soit la forme, dans des producteurs, distributeurs, fournisseurs et intermédiaires [1 ainsi que dans des entreprises de gaz naturel telles que définies par la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations. En ce qui concerne les gestionnaires de réseau de distribution, le présent alinéa s'entend sans préjudice des dispositions de l'article 8, § 2.

Les entreprises d'électricité et/ou de gaz naturel, telles que définies par la loi du 12 avril

~~Art. 9. §1. Le gestionnaire du réseau doit être constitué sous la forme d'une société anonyme et avoir son siège social et son administration centrale dans un Etat faisant partie de l'Espace économique européen. Il satisfait aux conditions visées à l'article 524 du Code des sociétés. Il ne peut s'engager dans des activités de production ou de vente d'électricité autres que [1 la production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en terme de services auxiliaires et] 1 les ventes nécessitées par son activité de coordination en tant que gestionnaire du réseau. Il ne peut non plus s'engager dans des activités de gestion de réseaux de distribution d'un niveau de tension inférieur à 30 kV. Lorsqu'il s'engage dans des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en terme de services auxiliaires, le gestionnaire du réseau est soumis aux tarifs approuvés en application de l'article 12 ainsi qu'aux dispositions de l'article 12quinquies. Dans ce cadre, il valorise les prestations de services auxiliaires qu'il effectue en conformité avec les articles 12 et 12quinquies. L'électricité produite dans ce cadre par le gestionnaire du réseau ne peut être commercialisée. Le gestionnaire du réseau recourt en dernier recours, sous la forme de droits de tirage négociés, à des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires après accord de la commission et après avoir mis en oeuvre auparavant toutes procédures préalables de recours au marché applicables.~~

~~Le gestionnaire du réseau ne peut détenir, directement ou indirectement, des droits d'associé, quelle qu'en soit la forme, dans des producteurs, distributeurs, fournisseurs et intermédiaires [1 ainsi que dans des entreprises de gaz naturel telles que définies par la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations. En ce qui concerne les gestionnaires de réseau de distribution, le présent alinéa s'entend sans préjudice des dispositions de l'article 8, § 2.~~

~~Les entreprises d'électricité et/ou de gaz naturel, telles que définies par la loi du 12 avril~~

1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, ne peuvent détenir seules ou conjointement, directement ou indirectement, aucune part du capital du gestionnaire du réseau ni aucune action du gestionnaire du réseau. Les actions de ces entreprises ne peuvent être assorties d'un droit de vote.

Les statuts du gestionnaire du réseau et les conventions d'actionnaires ne peuvent octroyer de droits particuliers aux entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel.

Les entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel ne peuvent désigner les membres du comité d'administration, du comité de direction, du comité de gouvernance d'entreprise, du comité d'audit, du comité de rémunération et de tout autre organe représentant légalement le gestionnaire du réseau.

Une même personne physique n'est pas autorisée à être membre du conseil de surveillance, du conseil d'administration ou des organes représentant légalement l'entreprise, et simultanément d'une entreprise assurant une des fonctions suivantes : production ou fourniture d'électricité et du gestionnaire du réseau de transport d'électricité.

~~1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, ne peuvent détenir seules ou conjointement, directement ou indirectement, aucune part du capital du gestionnaire du réseau ni aucune action du gestionnaire du réseau. Les actions de ces entreprises ne peuvent être assorties d'un droit de vote.~~

~~— Les statuts du gestionnaire du réseau et les conventions d'actionnaires ne peuvent octroyer de droits particuliers aux entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel.~~

~~— Les entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel ne peuvent désigner les membres du comité d'administration, du comité de direction, du comité de gouvernance d'entreprise, du comité d'audit, du comité de rémunération et de tout autre organe représentant légalement le gestionnaire du réseau.~~

~~— Une même personne physique n'est pas autorisée à être membre du conseil de surveillance, du conseil d'administration ou des organes représentant légalement l'entreprise, et simultanément d'une entreprise assurant une des fonctions suivantes : production ou fourniture d'électricité et du gestionnaire du réseau de transport d'électricité.~~

§ 1er. Le gestionnaire du réseau doit être constitué sous la forme d'une société anonyme et avoir son siège social et son administration centrale dans un Etat faisant partie de l'Espace économique européen. Il satisfait aux conditions visées à l'article 7:97 du Code des sociétés et des associations. Il ne peut s'engager dans des activités de production ou de vente d'électricité autres que la production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires et les ventes nécessitées par son activité de coordination en tant que gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau ne possède, ne développe, ne gère ou n'exploite pas d'installations de stockage d'énergie. Il ne peut non plus s'engager dans des activités de gestion de réseaux de

distribution d'un niveau de tension inférieur à 30 kV. Lorsqu'il s'engage dans des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires, le gestionnaire du réseau est soumis aux tarifs approuvés en application de l'article 12 ainsi qu'aux dispositions de l'article 11, §2.

Dans ce cadre, il valorise les prestations de services auxiliaires qu'il effectue en conformité avec les articles 11, §2 et 12. L'électricité produite dans ce cadre par le gestionnaire du réseau ne peut être commercialisée. Le gestionnaire du réseau recourt en dernier recours, sous la forme de droits de tirage négociés, à des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires après accord de la commission et après avoir mis en œuvre auparavant toutes procédures préalables de recours au marché applicables.

Le gestionnaire du réseau ne peut exercer de contrôle, direct ou indirect, quelle qu'en soit la forme, sur des producteurs, opérateurs d'installations de stockage d'énergie, distributeurs, fournisseurs et intermédiaires ainsi que dans des entreprises de gaz naturel telles que définies par la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations. En ce qui concerne les gestionnaires de réseau de distribution, le présent alinéa s'entend sans préjudice des dispositions de l'article 8, § 2.

Les entreprises d'électricité et/ou de gaz naturel, telles que définies par la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, ne peuvent détenir seules ou conjointement, directement ou indirectement, aucune part du capital du gestionnaire du réseau ni aucune action du gestionnaire du réseau. Les actions de ces entreprises ne peuvent être assorties d'un droit de vote.

Les statuts du gestionnaire du réseau et les conventions d'actionnaires ne peuvent octroyer de droits particuliers aux entreprises

actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou le stockage et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel.

Les entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou le stockage et/ou la fourniture d'électricité et/ou de gaz naturel ne peuvent désigner les membres du comité d'administration, du comité de direction, du comité de gouvernance d'entreprise, du comité d'audit, du comité de rémunération et de tout autre organe représentant légalement le gestionnaire du réseau.

Une même personne physique n'est pas autorisée à être membre du conseil de surveillance, du conseil d'administration ou des organes représentant légalement l'entreprise, et simultanément d'une entreprise assurant une des fonctions suivantes : production ou stockage ou fourniture d'électricité et du gestionnaire du réseau de transport d'électricité.

[...]

Art. 9ter. Sur proposition de la commission et après concertation avec le gestionnaire du réseau, le Roi définit :]3

1° [2 les exigences en matière d'indépendance des membres du personnel et du comité de direction du gestionnaire du réseau à l'égard des utilisateurs du réseau et intermédiaires;]2

2° les précautions à prendre par le gestionnaire du réseau en vue de préserver la confidentialité des données commerciales et autres données confidentielles relatives aux utilisateurs du réseau;

3° des mesures visant à éviter toute discrimination entre des utilisateurs ou catégories d'utilisateurs du réseau et, en particulier, toute discrimination en faveur d'entreprises liées au gestionnaire du réseau;

4° l'éventuelle obligation du gestionnaire de réseau d'accepter que des différends relatifs à des activités de transport, qui, entre autres, peuvent se rapporter à l'accès au réseau de transport, à l'application du règlement technique et aux tarifs visés aux articles 12 à 12quinquies, soient soumis à la Chambre des litiges visée à l'article 29

[...]

Art. 9ter. Sur proposition de la commission et après concertation avec le gestionnaire du réseau, le Roi définit :]3

1° [2 les exigences en matière d'indépendance des membres du personnel et du comité de direction du gestionnaire du réseau à l'égard des utilisateurs du réseau et intermédiaires;]2

2° les précautions à prendre par le gestionnaire du réseau en vue de préserver la confidentialité des données commerciales et autres données confidentielles relatives aux utilisateurs du réseau;

3° des mesures visant à éviter toute discrimination entre des utilisateurs ou catégories d'utilisateurs du réseau et, en particulier, toute discrimination en faveur d'entreprises liées au gestionnaire du réseau;

4° l'éventuelle obligation du gestionnaire de réseau d'accepter que des différends relatifs à des activités de transport, qui, entre autres, peuvent se rapporter à l'accès au réseau de transport, à l'application du règlement technique et aux tarifs visés aux articles ~~12 à 12quinquies~~ **12 à 12quater**, soient soumis à la Chambre des litiges visée à l'article 29

Art. 12. §5. La commission établit la méthodologie tarifaire dans le respect des lignes directrices suivantes :

[...]

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

[...]

[...]

Art. 12ter. La commission motive et justifie pleinement ainsi que de manière circonstanciée ses décisions en matière tarifaire, tant au niveau des méthodologies tarifaires que des propositions tarifaires, afin d'en permettre le contrôle juridictionnel. Lorsqu'une décision repose sur des motifs de nature économique ou technique, la motivation reprend tous les éléments qui justifient cette décision.

Lorsque ces décisions reposent sur une comparaison, la motivation comprend toutes les données prises en compte pour établir cette comparaison.

En vertu de son obligation de transparence et de motivation, la commission publie, sur son site Internet, les actes de portée individuelle ou collective adoptés en exécution de ses missions en vertu des articles 12 à 12quinquies, ainsi que tout acte préparatoire, rapport d'experts, commentaire des parties consultées y afférents.

Art. 12. §5. La commission établit la méthodologie tarifaire dans le respect des lignes directrices suivantes :

[...]

13° les achats de biens et de services réalisés dans le respect de la législation sur les marchés publics sont réputés réalisés au prix du marché, sous réserve, le cas échéant, du pouvoir d'appréciation de la commission et moyennant le respect, pour les services auxiliaires, des dispositions de l'article ~~12quinquies~~ 8, §1/1 ;

[...]

28° Les clients actifs sont soumis à des tarifs de réseau transparents et non-discriminatoires qui reflètent les coûts, l'électricité injectée dans le réseau et l'électricité consommée à partir du réseau étant imputées séparément, conformément à l'article 18 du Règlement (UE) 2019/943, où il est veillé à ce qu'ils contribuent de manière adéquate et équilibrée au partage du coût global du système ;

29° les communautés énergétiques citoyennes sont soumises à des tarifs de réseau transparents et non discriminatoires qui garantissent qu'ils contribuent de manière adéquate et équilibrée au partage du coût global du réseau de transport.

[...]

Art. 12ter. La commission motive et justifie pleinement ainsi que de manière circonstanciée ses décisions en matière tarifaire, tant au niveau des méthodologies tarifaires que des propositions tarifaires, afin d'en permettre le contrôle juridictionnel. Lorsqu'une décision repose sur des motifs de nature économique ou technique, la motivation reprend tous les éléments qui justifient cette décision.

Lorsque ces décisions reposent sur une comparaison, la motivation comprend toutes les données prises en compte pour établir cette comparaison.

En vertu de son obligation de transparence et de motivation, la commission publie, sur son site Internet, les actes de portée individuelle ou collective adoptés en exécution de ses missions en vertu des articles ~~12 à 12quinquies~~ 12 à 12quater, ainsi que tout acte préparatoire, rapport d'experts, commentaire des parties

Elle assure cette publicité en préservant la confidentialité des informations commercialement sensibles et/ou des données à caractère personnel. La commission établit à cette fin, après consultation des entreprises d'électricité concernées, des lignes directrices identifiant les informations tombant dans le champ de la confidentialité.

La commission joint à son acte définitif un commentaire justifiant la prise en compte ou non des commentaires émis par les parties consultées.

Art. 12quinquies. § 1er. Les prix proposés par les prestataires des services auxiliaires sur le réseau de transport sont suffisamment attractifs pour garantir à court et à long terme leur fourniture au gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau se procure ces services auxiliaires selon des procédures transparentes, non discriminatoires et reposant sur les règles de marché. [2 Pour l'élaboration des procédures relatives aux services auxiliaires fournis par les utilisateurs du réseau de distribution, le gestionnaire de réseau met tout en oeuvre pour collaborer avec les gestionnaires de réseau de distribution.]2 Le gestionnaire du réseau informe annuellement la commission et le ministre, sur la base d'un rapport comprenant des pièces justificatives, sur les prix qui lui sont offerts pour la fourniture des services auxiliaires et sur les actions qu'il a entreprises, en application de l'article 234 de l'arrêté royal du 27 juin 2001 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci. Il y intègre, le cas échéant, une proposition de valorisation des prestations de services auxiliaires qu'il effectue au travers des moyens de production qu'il détiendrait en vertu de l'article 9, § 1er. Cette valorisation démontre l'impact positif en termes de tarifs et de volumes de telles prestations de services auxiliaires.

Sur la base du rapport du gestionnaire du réseau, la commission établit, en application de l'article 4 de l'arrêté royal du 11 octobre 2002 relatif aux obligations de service public dans le

consultées y afférents. Elle assure cette publicité en préservant la confidentialité des informations commercialement sensibles et/ou des données à caractère personnel. La commission établit à cette fin, après consultation des entreprises d'électricité concernées, des lignes directrices identifiant les informations tombant dans le champ de la confidentialité.

La commission joint à son acte définitif un commentaire justifiant la prise en compte ou non des commentaires émis par les parties consultées.

~~**Art. 12quinquies. § 1er.** Les prix proposés par les prestataires des services auxiliaires sur le réseau de transport sont suffisamment attractifs pour garantir à court et à long terme leur fourniture au gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau se procure ces services auxiliaires selon des procédures transparentes, non discriminatoires et reposant sur les règles de marché. [2 Pour l'élaboration des procédures relatives aux services auxiliaires fournis par les utilisateurs du réseau de distribution, le gestionnaire de réseau met tout en oeuvre pour collaborer avec les gestionnaires de réseau de distribution.]2 Le gestionnaire du réseau informe annuellement la commission et le ministre, sur la base d'un rapport comprenant des pièces justificatives, sur les prix qui lui sont offerts pour la fourniture des services auxiliaires et sur les actions qu'il a entreprises, en application de l'article 234 de l'arrêté royal du 27 juin 2001 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci. Il y intègre, le cas échéant, une proposition de valorisation des prestations de services auxiliaires qu'il effectue au travers des moyens de production qu'il détiendrait en vertu de l'article 9, § 1er. Cette valorisation démontre l'impact positif en termes de tarifs et de volumes de telles prestations de services auxiliaires.~~

~~Sur la base du rapport du gestionnaire du réseau, la commission établit, en application de l'article 4 de l'arrêté royal du 11 octobre 2002 relatif aux obligations de service public dans le~~

marché de l'électricité, un rapport indiquant expressément et de façon motivée si les prix offerts pour la fourniture des services auxiliaires sont manifestement déraisonnables ou non. Le rapport motivé est communiqué au ministre et au gestionnaire du réseau dans les 60 jours ouvrables suivant la réception du rapport visé à l'alinéa 1er.

Lorsque le rapport de la commission constate que les prix sont manifestement déraisonnables ou à la demande du gestionnaire du réseau, le Roi peut, après avis de la commission et sur proposition du ministre, au nom de la sécurité d'approvisionnement, imposer par une décision contraignante une obligation de service public qui couvre le volume et les prix des services auxiliaires des producteurs sur la zone de réglage belge. La commission tient compte de cette décision pour l'approbation des tarifs du gestionnaire du réseau.

La mesure ne peut excéder une durée de deux ans, moyennant un rapport annuel de la commission.

§ 2. Les tranches de production d'électricité auxquelles peut faire appel le gestionnaire du réseau pour constituer les services auxiliaires nécessaires à l'exécution de ses missions sont fixées par bloc d'1 MW pour les réserves primaire, secondaire et tertiaire

Art. 18. §2. Les fournisseurs et intermédiaires veillent à fournir à leurs clients finals toutes les données pertinentes concernant leurs consommations.

Les fournisseurs et intermédiaires veillent à garantir un niveau élevé de protection de leurs clients finals raccordés au réseau de transport, notamment en ce qui concerne la transparence des termes et conditions des contrats, l'information générale et les mécanismes de règlement des litiges.

Les fournisseurs appliquent aux clients finals les tarifs approuvés en application des articles 12 à 12quinquies et mentionnent de manière claire et détaillée sur leurs factures le montant de chaque élément constitutif du prix final.

~~marché de l'électricité, un rapport indiquant expressément et de façon motivée si les prix offerts pour la fourniture des services auxiliaires sont manifestement déraisonnables ou non. Le rapport motivé est communiqué au ministre et au gestionnaire du réseau dans les 60 jours ouvrables suivant la réception du rapport visé à l'alinéa 1er.~~

~~— Lorsque le rapport de la commission constate que les prix sont manifestement déraisonnables ou à la demande du gestionnaire du réseau, le Roi peut, après avis de la commission et sur proposition du ministre, au nom de la sécurité d'approvisionnement, imposer par une décision contraignante une obligation de service public qui couvre le volume et les prix des services auxiliaires des producteurs sur la zone de réglage belge. La commission tient compte de cette décision pour l'approbation des tarifs du gestionnaire du réseau.~~

~~— La mesure ne peut excéder une durée de deux ans, moyennant un rapport annuel de la commission.~~

~~— § 2. Les tranches de production d'électricité auxquelles peut faire appel le gestionnaire du réseau pour constituer les services auxiliaires nécessaires à l'exécution de ses missions sont fixées par bloc d'1 MW pour les réserves primaire, secondaire et tertiaire~~

~~Art. 18. §2. Les fournisseurs et intermédiaires veillent à fournir à leurs clients finals toutes les données pertinentes concernant leurs consommations.~~

~~— Les fournisseurs et intermédiaires veillent à garantir un niveau élevé de protection de leurs clients finals raccordés au réseau de transport, notamment en ce qui concerne la transparence des termes et conditions des contrats, l'information générale et les mécanismes de règlement des litiges.~~

~~— Les fournisseurs appliquent aux clients finals les tarifs approuvés en application des articles 12 à 12quinquies et mentionnent de manière claire et détaillée sur leurs factures le montant de chaque élément constitutif du prix final.~~

§ 2 Les fournisseurs et les intermédiaires appliquent aux clients finals les tarifs

approuvés en application des articles 12 à 12quater.

Ils veillent également à ce que leurs clients qui sont raccordés au réseau de transport ne soient pas soumis à des exigences techniques et administratives, procédures ou rémunérations discriminatoires selon qu'ils aient ou non un contrat avec un opérateur de service de flexibilité ou avec un acteur du marché pratiquant l'agrégation.

Les fournisseurs et les intermédiaires veillent à garantir un niveau élevé de protection de leurs clients finals raccordés au réseau de transport, notamment en ce qui concerne la transparence des termes et conditions des contrats, l'information générale et les mécanismes de règlement des litiges, et gèrent, protègent et sécurisent les données nécessaires au changement du client final raccordé au réseau de transport vers un autre fournisseur, les données d'effacement de la consommation et les données d'autres services.

§ 2/1. Les obligations suivantes s'appliquent à la facturation aux clients finals :

1° les fournisseurs et les intermédiaires fournissent gratuitement aux clients finals toutes leurs factures et les informations de facturation ;

2° les fournisseurs et les intermédiaires donnent aux clients finals la possibilité d'opter pour des factures et des informations de facturation électroniques et pour des modalités souples de paiement effectif des factures ;

3° lorsque le contrat de fourniture prévoit une modification future du produit ou du prix, ou une remise, les fournisseurs et intermédiaires doivent l'indiquer sur la facture, ainsi que la date à laquelle la modification prend effet.

Après avoir consulté la Commission consultative Spéciale Consommation, visée à l'arrêté royal du 13 décembre 2017 portant création de la Commission consultative spéciale " Consommation " au sein du Conseil central de l'économie et portant suppression de la Commission pour l'étiquetage et la publicité écologiques, le Roi fixe les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations de facturation. Ces exigences minimales comprennent au moins

§ 2/1. Les obligations suivantes s'appliquent à la facturation aux clients finals :

1° les fournisseurs et les intermédiaires fournissent gratuitement aux clients finals toutes leurs factures et les informations de facturation ;

2° les fournisseurs et les intermédiaires donnent aux clients finals la possibilité d'opter pour des factures et des informations de facturation électroniques et pour des modalités souples de paiement effectif des factures ;

3° lorsque le contrat de fourniture prévoit une modification future du produit ou du prix, ou une remise, les fournisseurs et intermédiaires doivent l'indiquer sur la facture, ainsi que la date à laquelle la modification prend effet.

Après avoir consulté la Commission consultative Spéciale Consommation, visée à l'arrêté royal du 13 décembre 2017 portant création de la Commission consultative spéciale " Consommation " au sein du Conseil central de l'économie et portant suppression de la Commission pour l'étiquetage et la publicité écologiques, le Roi fixe les autres exigences minimales auxquelles doivent répondre les factures et les informations de facturation. Ces exigences minimales comprennent au moins

celles prévues à l'annexe I de la directive (UE) 2019/944]4.

[6 Sans préjudice aux obligations à l'alinéa 1er, et sans préjudice à l'article 1108 de l'ancien Code civil et à l'article VI.84 du Code de droit économique, les obligations suivantes s'appliquent à la facturation des acomptes aux clients résidentiels:

1° le fournisseur convient avec le client résidentiel le mode de calcul relative aux acomptes;

2° dans le cadre du mode de calcul convenu, le fournisseur et le client résidentiel peuvent modifier le montant des acomptes à tout moment;

3° lors de la fixation du montant des acomptes et lors de chaque modification de ce montant à l'initiative du fournisseur, le fournisseur transmet au client résidentiel une justification sur le mode de calcul, pour lequel il n'est pas suffisant de se référer uniquement à la consommation présumée du client résidentiel;

4° la modification du montant des acomptes sur proposition du fournisseur est seulement appliquée si le client résidentiel ne s'y oppose pas dans les 15 jours suivant la notification par le fournisseur de l'initiative de la modification et de la justification exigée au 3° ;

5° toute clause ou toute condition dans un contrat entre le fournisseur et le client résidentiel qui, à elle seule ou combinée avec une ou plusieurs autres clauses ou conditions, déroge à la disposition sous 4°, est nulle de plein droit.

§ 2/2. Sur proposition du ministre et du ministre compétent pour la protection de la Consommation, les dispositions contenues dans l'accord sectoriel " le consommateur dans le marché libéralisé de l'électricité et du gaz " sont complétées avant le 1er janvier 2013, de manière à régler notamment les points suivants :

a) l'introduction de la faculté pour le consommateur d'exclure les factures de clôture et de décompte de la domiciliation bancaire éventuelle;

b) la communication au consommateur de chaque modification des conditions du contrat à son détriment d'une telle façon que son

celles prévues à l'annexe I de la directive (UE) 2019/944]4.

[6 Sans préjudice aux obligations à l'alinéa 1er, et sans préjudice à l'article 1108 de l'ancien Code civil et à l'article VI.84 du Code de droit économique, les obligations suivantes s'appliquent à la facturation des acomptes aux clients résidentiels:

1° le fournisseur convient avec le client résidentiel le mode de calcul relative aux acomptes;

2° dans le cadre du mode de calcul convenu, le fournisseur et le client résidentiel peuvent modifier le montant des acomptes à tout moment;

3° lors de la fixation du montant des acomptes et lors de chaque modification de ce montant à l'initiative du fournisseur, le fournisseur transmet au client résidentiel une justification sur le mode de calcul, pour lequel il n'est pas suffisant de se référer uniquement à la consommation présumée du client résidentiel;

4° la modification du montant des acomptes sur proposition du fournisseur est seulement appliquée si le client résidentiel ne s'y oppose pas dans les 15 jours suivant la notification par le fournisseur de l'initiative de la modification et de la justification exigée au 3° ;

5° toute clause ou toute condition dans un contrat entre le fournisseur et le client résidentiel qui, à elle seule ou combinée avec une ou plusieurs autres clauses ou conditions, déroge à la disposition sous 4°, est nulle de plein droit.

§ 2/2. Sur proposition du ministre et du ministre compétent pour la protection de la Consommation, les dispositions contenues dans l'accord sectoriel " le consommateur dans le marché libéralisé de l'électricité et du gaz " sont complétées avant le 1er janvier 2013, de manière à régler notamment les points suivants :

a) l'introduction de la faculté pour le consommateur d'exclure les factures de clôture et de décompte de la domiciliation bancaire éventuelle;

b) la communication au consommateur de chaque modification des conditions du contrat à son détriment d'une telle façon que son

attention y soit attirée explicitement, en indiquant que ce changement lui octroie le droit de mettre fin au contrat dans un délai raisonnable sans préavis et sans frais.

Si les modifications à l'accord ne sont pas adoptées au terme du délai fixé à l'alinéa 1er, le Roi fixe, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, les obligations qui incombent aux fournisseurs d'électricité en matière de protection des consommateurs.

§ 2/2/1. Lorsque le contrat à durée déterminée d'un client résidentiel ou d'une PME arrive à expiration, le fournisseur fournit, au moins deux mois avant la date d'expiration du contrat, un aperçu de tous ses produits actifs à ce moment. Le fournisseur informe le client résidentiel ou la PME expressément et d'une façon bien visible qu'il peut vérifier sur les sites internet des régulateurs régionaux quel est le produit le moins cher. Cette information a lieu par le biais d'une communication sans ambiguïté reprenant un hyperlien vers la page internet du régulateur concerné sur laquelle la comparaison des prix peut être effectuée. Cet aperçu est fourni au client résidentiel ou à la PME par les mêmes moyens que ceux normalement utilisés pour communiquer avec le client dans le cadre du contrat en cours.

Lorsque le produit correspondant n'est plus un produit actif ou lorsque le prix du produit diffère du prix actuel du produit actif, le fournisseur en informe le client résidentiel ou la PME au moment de la communication visée à l'alinéa précédent. Le fournisseur transmet en même temps au client résidentiel ou à la PME une nouvelle proposition de contrat. Le fournisseur explique clairement, sans équivoque et de façon spécifique en quoi les nouvelles conditions proposées diffèrent du contrat existant. Le fournisseur demande au client de confirmer explicitement son accord sur la nouvelle proposition par lettre ou sur tout autre support durable.

Si le client résidentiel ou la PME n'a pas réagi à cette demande avant la date de fin du contrat en cours, le fournisseur lui attribue le produit équivalent le moins cher à durée déterminée qu'il propose sur le marché à ce moment-là.

attention y soit attirée explicitement, en indiquant que ce changement lui octroie le droit de mettre fin au contrat dans un délai raisonnable sans préavis et sans frais.

Si les modifications à l'accord ne sont pas adoptées au terme du délai fixé à l'alinéa 1er, le Roi fixe, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, les obligations qui incombent aux fournisseurs d'électricité en matière de protection des consommateurs.

§ 2/2/1. Lorsque le contrat à durée déterminée d'un client résidentiel ou d'une PME arrive à expiration, le fournisseur fournit, au moins deux mois avant la date d'expiration du contrat, un aperçu de tous ses produits actifs à ce moment. Le fournisseur informe le client résidentiel ou la PME expressément et d'une façon bien visible qu'il peut vérifier sur les sites internet des régulateurs régionaux quel est le produit le moins cher. Cette information a lieu par le biais d'une communication sans ambiguïté reprenant un hyperlien vers la page internet du régulateur concerné sur laquelle la comparaison des prix peut être effectuée. Cet aperçu est fourni au client résidentiel ou à la PME par les mêmes moyens que ceux normalement utilisés pour communiquer avec le client dans le cadre du contrat en cours.

Lorsque le produit correspondant n'est plus un produit actif ou lorsque le prix du produit diffère du prix actuel du produit actif, le fournisseur en informe le client résidentiel ou la PME au moment de la communication visée à l'alinéa précédent. Le fournisseur transmet en même temps au client résidentiel ou à la PME une nouvelle proposition de contrat. Le fournisseur explique clairement, sans équivoque et de façon spécifique en quoi les nouvelles conditions proposées diffèrent du contrat existant. Le fournisseur demande au client de confirmer explicitement son accord sur la nouvelle proposition par lettre ou sur tout autre support durable.

Si le client résidentiel ou la PME n'a pas réagi à cette demande avant la date de fin du contrat en cours, le fournisseur lui attribue le produit équivalent le moins cher à durée déterminée qu'il propose sur le marché à ce moment-là.

Le fournisseur en informe explicitement le client résidentiel ou la PME par lettre ou sur tout autre support durable. Une confirmation n'est pas exigée si, lors de la nouvelle proposition de contrat, le fournisseur a proposé le produit équivalent au tarif le moins cher et a mentionné qu'en l'absence de réaction, ce produit serait attribué.

§ 2/2/2. Lorsque le contrat à durée indéterminée d'un client résidentiel ou d'une PME concerne un produit qui n'est plus actif et n'est pas soumis à une garantie contractuelle de prix, le fournisseur communique au client résidentiel ou à la PME au moins deux mois à l'avance un aperçu de tous ses produits actifs actuels. Le fournisseur informe le client résidentiel ou la PME expressément et d'une façon bien visible qu'il peut vérifier sur les sites internet des régulateurs régionaux quel est le produit le moins cher. Cette information doit avoir lieu par le biais d'une communication sans ambiguïté reprenant un hyperlien vers la page internet du régulateur concerné sur laquelle la comparaison des prix peut être effectuée. Cet aperçu est fourni au client résidentiel ou à la PME par les mêmes moyens que ceux normalement utilisés pour communiquer avec le client résidentiel ou la PME dans le cadre du contrat en cours. Le fournisseur transmet en même temps au client résidentiel ou à la PME une nouvelle proposition de contrat. Le fournisseur explique clairement, sans équivoque et de façon spécifique en quoi les nouvelles conditions proposées diffèrent du contrat existant. Le fournisseur demande au client résidentiel ou à la PME de confirmer explicitement son accord sur la nouvelle proposition par lettre ou sur tout autre support durable.

Une confirmation n'est pas exigée si, lors de la nouvelle proposition de contrat, le fournisseur a proposé le produit équivalent au tarif le moins cher et a mentionné qu'en l'absence de réaction, ce produit serait attribué.

Si le client résidentiel ou la PME n'a pas réagi à cette demande deux mois après la réception du courrier, le fournisseur lui attribue le produit équivalent le moins cher qu'il propose sur le marché à ce moment-là. Le fournisseur en

Le fournisseur en informe explicitement le client résidentiel ou la PME par lettre ou sur tout autre support durable. Une confirmation n'est pas exigée si, lors de la nouvelle proposition de contrat, le fournisseur a proposé le produit équivalent au tarif le moins cher et a mentionné qu'en l'absence de réaction, ce produit serait attribué.

§ 2/2/2. Lorsque le contrat à durée indéterminée d'un client résidentiel ou d'une PME concerne un produit qui n'est plus actif et n'est pas soumis à une garantie contractuelle de prix, le fournisseur communique au client résidentiel ou à la PME au moins deux mois à l'avance un aperçu de tous ses produits actifs actuels. Le fournisseur informe le client résidentiel ou la PME expressément et d'une façon bien visible qu'il peut vérifier sur les sites internet des régulateurs régionaux quel est le produit le moins cher. Cette information doit avoir lieu par le biais d'une communication sans ambiguïté reprenant un hyperlien vers la page internet du régulateur concerné sur laquelle la comparaison des prix peut être effectuée. Cet aperçu est fourni au client résidentiel ou à la PME par les mêmes moyens que ceux normalement utilisés pour communiquer avec le client résidentiel ou la PME dans le cadre du contrat en cours. Le fournisseur transmet en même temps au client résidentiel ou à la PME une nouvelle proposition de contrat. Le fournisseur explique clairement, sans équivoque et de façon spécifique en quoi les nouvelles conditions proposées diffèrent du contrat existant. Le fournisseur demande au client résidentiel ou à la PME de confirmer explicitement son accord sur la nouvelle proposition par lettre ou sur tout autre support durable.

Une confirmation n'est pas exigée si, lors de la nouvelle proposition de contrat, le fournisseur a proposé le produit équivalent au tarif le moins cher et a mentionné qu'en l'absence de réaction, ce produit serait attribué.

Si le client résidentiel ou la PME n'a pas réagi à cette demande deux mois après la réception du courrier, le fournisseur lui attribue le produit équivalent le moins cher qu'il propose sur le marché à ce moment-là. Le fournisseur en

informe explicitement le client résidentiel ou la PME par lettre ou sur tout autre support durable.

§2/3. Le client résidentiel ou la P.M.E. a le droit de mettre fin à tout moment à un contrat de fourniture continue d'électricité, qu'il soit à durée déterminée ou à durée indéterminée, à condition de respecter un délai de préavis d'un mois.

Toute clause contractuelle qui porte préjudice à ce droit, est nulle de plein droit.

Sauf convention contraire expresse, le fournisseur avec lequel le client résidentiel ou la P.M.E. conclut un contrat de fourniture continue d'électricité est présumé être mandaté pour exercer le droit visé à l'alinéa 1er.

Lorsque le client résidentiel ou la P.M.E. fait utilisation du droit lui octroyé par l'alinéa 1er, aucune indemnité ne peut lui être portée en compte.

§ 3. Les fournisseurs et intermédiaires veillent à optimiser l'utilisation de l'électricité de leurs clients finals raccordés au réseau de transport en leur proposant, notamment, des services de gestion de l'énergie.

§4. Les fournisseurs et intermédiaires tiennent à la disposition des autorités fédérales, y compris de la commission, de [3 l'Autorité belge de la concurrence]3 et de la Commission européenne, aux fins d'exécution de leurs tâches, pour une durée de cinq ans, les données pertinentes relatives à toutes les transactions portant sur des contrats de fourniture d'électricité à des clients raccordés au réseau de transport ou des instruments dérivés sur l'électricité passés avec des intermédiaires raccordés au réseau de transport et le gestionnaire du réseau de transport.

Les données comprennent des informations sur les caractéristiques des transactions pertinentes, telles que les règles relatives à la durée, à la livraison et à la liquidation, la quantité, la date et l'heure de l'exécution, le prix de la transaction et le moyen d'identifier l'intermédiaire concerné, ainsi que les informations requises concernant tous les contrats de fourniture d'électricité et instruments dérivés sur l'électricité non liquidés.

informe explicitement le client résidentiel ou la PME par lettre ou sur tout autre support durable.

§2/3. Le client résidentiel ou la P.M.E. a le droit de mettre fin à tout moment à un contrat de fourniture continue d'électricité, qu'il soit à durée déterminée ou à durée indéterminée, à condition de respecter ~~un délai de préavis d'un mois~~ **un délai de préavis de maximum trois semaines à compter de la date de la demande de changement.**

Toute clause contractuelle qui porte préjudice à ce droit, est nulle de plein droit.

Sauf convention contraire expresse, le fournisseur avec lequel le client résidentiel ou la P.M.E. conclut un contrat de fourniture continue d'électricité est présumé être mandaté pour exercer le droit visé à l'alinéa 1er.

Lorsque le client résidentiel ou la P.M.E. fait utilisation du droit lui octroyé par l'alinéa 1er, aucune indemnité ne peut lui être portée en compte.

§ 3. Les fournisseurs et intermédiaires veillent à optimiser l'utilisation de l'électricité de leurs clients finals raccordés au réseau de transport en leur proposant, notamment, des services de gestion de l'énergie.

~~**§4.** Les fournisseurs et intermédiaires tiennent à la disposition des autorités fédérales, y compris de la commission, de [3 l'Autorité belge de la concurrence]3 et de la Commission européenne, aux fins d'exécution de leurs tâches, pour une durée de cinq ans, les données pertinentes relatives à toutes les transactions portant sur des contrats de fourniture d'électricité à des clients raccordés au réseau de transport ou des instruments dérivés sur l'électricité passés avec des intermédiaires raccordés au réseau de transport et le gestionnaire du réseau de transport.~~

~~Les données comprennent des informations sur les caractéristiques des transactions pertinentes, telles que les règles relatives à la durée, à la livraison et à la liquidation, la quantité, la date et l'heure de l'exécution, le prix de la transaction et le moyen d'identifier l'intermédiaire concerné, ainsi que les informations requises concernant tous les contrats de fourniture d'électricité et instruments dérivés sur l'électricité non liquidés.~~

La commission peut mettre certaines de ces données à la disposition des acteurs du marché, pour autant que ne soient pas divulguées des informations commercialement sensibles, confidentielles et/ou à caractère personnel, sur des acteurs du marché ou des transactions déterminés. Le présent paragraphe ne s'applique pas aux informations relatives aux instruments financiers qui relèvent de la directive 2004/39/CE du Parlement européen et du Conseil du 21 avril 2004 concernant les marchés d'instruments financiers, modifiant les Directives 85/611/CEE et 93/6/CEE du Conseil et la directive 2000/12/CE du Parlement européen et du Conseil et abrogeant la directive 93/22/CEE du Conseil, telle que transposée en droit belge. Lorsque les autorités visées au premier alinéa ont besoin d'accéder aux données détenues par des entités relevant de la directive qui précède, ces entités leur fournissent les données demandées.

La Commission européenne adopte des orientations en application de l'article 40.4 de la directive 2009/72/CE. Le présent paragraphe s'applique aux transactions portant sur des instruments dérivés sur l'électricité entre des fournisseurs et intermédiaires, d'une part, et des intermédiaires et le gestionnaire du réseau, d'autre part, sur la base de ces orientations.

~~La commission peut mettre certaines de ces données à la disposition des acteurs du marché, pour autant que ne soient pas divulguées des informations commercialement sensibles, confidentielles et/ou à caractère personnel, sur des acteurs du marché ou des transactions déterminés. Le présent paragraphe ne s'applique pas aux informations relatives aux instruments financiers qui relèvent de la directive 2004/39/CE du Parlement européen et du Conseil du 21 avril 2004 concernant les marchés d'instruments financiers, modifiant les Directives 85/611/CEE et 93/6/CEE du Conseil et la directive 2000/12/CE du Parlement européen et du Conseil et abrogeant la directive 93/22/CEE du Conseil, telle que transposée en droit belge. Lorsque les autorités visées au premier alinéa ont besoin d'accéder aux données détenues par des entités relevant de la directive qui précède, ces entités leur fournissent les données demandées.~~

~~La Commission européenne adopte des orientations en application de l'article 40.4 de la directive 2009/72/CE. Le présent paragraphe s'applique aux transactions portant sur des instruments dérivés sur l'électricité entre des fournisseurs et intermédiaires, d'une part, et des intermédiaires et le gestionnaire du réseau, d'autre part, sur la base de ces orientations.~~

§ 4. Les fournisseurs et intermédiaires tiennent à la disposition de la Commission européenne, des autorités fédérales et de l'Autorité belge de la Concurrence, aux fins d'exécution de leurs tâches, pour une durée de cinq ans, les données pertinentes relatives à toutes les transactions portant sur des contrats de fourniture d'électricité à des clients raccordés au réseau de transport ou des instruments dérivés sur l'électricité passés avec des intermédiaires raccordés au réseau de transport et le gestionnaire du réseau.

Les données comprennent des informations sur les caractéristiques des transactions pertinentes, telles que les règles relatives à la durée, à la livraison et à la liquidation, la quantité, la date et l'heure de l'exécution, le prix de la transaction et le moyen d'identifier l'intermédiaire concerné (client grossiste), ainsi que les informations requises concernant tous les contrats de fourniture d'électricité et

instruments dérivés sur l'électricité non liquidés.

La commission peut mettre certaines de ces données à la disposition des acteurs du marché, pour autant que ne soient pas divulguées des informations commercialement sensibles, confidentielles et/ou à caractère personnel, sur des acteurs du marché ou des transactions déterminés. Le présent paragraphe ne s'applique pas aux informations relatives aux instruments financiers qui relèvent de la directive 2014/65/UE du Parlement européen et du Conseil du 15 mai 2014 concernant les marchés d'instruments financiers et modifiant les Directives 2002/92/CE et 2011/61/UE. Lorsque les autorités visées au premier alinéa ont besoin d'accéder aux données détenues par des entités relevant de la directive qui précède, ces entités leur fournissent les données demandées.

§5. Sous réserve du respect du Livre VI du Code de droit économique, le contrat entre le client final et son fournisseur comprend au moins les éléments suivants:

- 1° l'identité et l'adresse du fournisseur ;
- 2° les services fournis, les niveaux de qualité des services offerts, ainsi que le délai nécessaire au raccordement initial ;
- 3° les types de services de maintenance offerts ;
- 4° les moyens par lesquels des informations actualisées sur l'ensemble des prix applicables, les redevances de maintenance et les produits ou services groupés peuvent être obtenues ;
- 5° la durée du contrat, les conditions de renouvellement et de résiliation du contrat et d'interruption des services, y compris des produits ou services qui sont groupés avec ces services, et si une résiliation du contrat sans frais est autorisée ;
- 6° les compensations et les formules de remboursement éventuellement applicables dans le cas où les niveaux de qualité des services prévus dans le contrat ne sont pas atteints, y compris une facturation inexacte ou tardive ;
- 7° les modalités de lancement d'une procédure de règlement extrajudiciaire de règlement des litiges conformément à l'article 26 de la directive 2019/944 ;

8° la communication de façon claire, sur la facture ou sur les sites internet de l'entreprise d'électricité, d'informations concernant les droits des consommateurs, notamment des informations sur les modalités de traitement des plaintes et toutes les informations visées par cette disposition.

Les conditions contractuelles sont équitables et communiquées à l'avance. En tout état de cause, ces informations sont fournies avant la conclusion ou la confirmation du contrat. Lorsque le contrat est conclu par le biais d'intermédiaires, les informations relatives aux éléments visés par cette disposition sont également communiquées avant la conclusion du contrat.

§6. Sous réserve du respect du Livre VI du Code de droit économique, les clients finals sont avertis en temps utile de toute intention de modifier les conditions contractuelles et sont informés de leur droit de résilier le contrat au moment où ils sont avisés de l'intention de le modifier. Les fournisseurs avisent directement leurs clients finals, de manière transparente et compréhensible, de tout ajustement du prix de fourniture ainsi que des raisons, des conditions préalables et de la portée de cet ajustement, en temps utile et au plus tard deux semaines avant que l'ajustement ne prenne effet ou, en ce qui concerne les clients résidentiels, au plus tard un mois avant que l'ajustement ne prenne effet.

§7. Les fournisseurs adressent aux clients finals des informations transparentes relatives aux prix et aux tarifs pratiqués, ainsi qu'aux conditions générales applicables, en ce qui concerne l'accès aux services d'électricité et à l'utilisation de ces services.

§8. Les fournisseurs offrent aux clients finals un large choix de modes de paiement. Ces modes de paiement n'opèrent pas de discrimination induite entre les clients. Toute différence dans la tarification des modes de paiement ou des systèmes de paiement anticipé est objective, non discriminatoire et proportionnée et ne dépasse pas les coûts directs supportés par le bénéficiaire pour l'utilisation d'un mode de paiement ou d'un système de paiement anticipé spécifique, conformément à l'article 62 de la directive (UE) 2015/2366 du Parlement européen et du Conseil.

§9. En application du §8, les clients résidentiels qui ont accès à des systèmes de paiement anticipé ne sont pas désavantagés par les systèmes de paiement anticipé.

§10. Les fournisseurs présentent aux clients finals des conditions générales équitables et transparentes, qui sont formulées dans un langage clair et dénué d'ambiguïté et ne contiennent pas d'obstacles non contractuels à l'exercice par les clients de leurs droits, tel un excès de documentation contractuelle.

§11. Les clients finals ont droit à un bon niveau de service et à un traitement des plaintes de la part de leurs fournisseurs. Les fournisseurs traitent les plaintes de manière simple, équitable et rapide.

§12. La commission délivre un label de confiance qui peut être accordé à un outil de comparaison des offres des fournisseurs, y compris les offres pour des contrats d'électricité à tarification dynamique. Les exigences auxquelles l'outil de comparaison doit répondre pour recevoir le label de confiance sont déterminées par le Roi, sur avis de la commission, mais incluent au moins les suivantes :

1° l'outil de comparaison est proposé gratuitement aux clients résidentiels et aux PME ;

2° l'outil de comparaison est indépendant des acteurs du marché et garantit le même traitement à toutes les entreprises d'électricité dans les résultats de recherche ;

3° l'outil de comparaison indique clairement l'identité de ses propriétaires et de la personne physique ou morale qui exploite et contrôle l'outil, et donne des informations sur le mode de financement de cet outil ;

4° l'outil de comparaison énonce les critères clairs et objectifs sur la base desquels la comparaison doit être effectuée, y compris les services, et les publie ;

5° l'outil de comparaison emploie un langage clair et dénué d'ambiguïté ;

6° l'outil de comparaison fournit des informations exactes et à jour et donne la date et l'heure de la dernière mise à jour ;

7° l'outil de comparaison est accessible aux personnes handicapées en étant perceptible, exploitable, compréhensible et robuste ;

Art. 18bis. §2. Par dérogation aux dispositions de la présente loi et notamment de ses articles 8 à 10, 12 à 12quinquies, 18 et 22, les gestionnaires de réseaux fermés industriels ne sont tenus qu'aux obligations suivantes :

a) tout gestionnaire de réseau fermé industriel s'abstient, dans le cadre de cette fonction, de discrimination entre les utilisateurs de son réseau fermé industriel;

b) tout gestionnaire de réseau fermé industriel assure aux utilisateurs de son réseau fermé industriel le droit de se procurer leur électricité auprès des fournisseurs de leurs choix et de changer de fournisseurs, dans le respect de la durée et des modalités de leurs contrats, dans un délai maximum de trois semaines. Tout utilisateur d'un réseau fermé industriel peut mandater le gestionnaire de ce réseau d'exercer, en son nom et pour son compte, son éligibilité. Pour être valable, ce mandat doit être prévu de manière expresse et pouvoir être revu par période contractuelle;

c) tout gestionnaire de réseau fermé industriel modalise le raccordement et l'accès à ce réseau par contrat avec les utilisateurs du réseau fermé industriel. Ces contrats précisent notamment :

1° les exigences techniques minimales de conception et de fonctionnement des installations raccordées au réseau fermé industriel, les puissances maximales au raccordement et les caractéristiques des alimentations fournies;

2° les modalités commerciales du raccordement au réseau fermé industriel et d'accès à celui-ci;

3° les conditions de coupure du raccordement pour non respect des engagements contractuels ou pour la sécurité du réseau fermé industriel.

Ces contrats doivent être transparents et non discriminatoires. Ils doivent également prévoir que la commission est compétente en cas de contestation par un utilisateur du réseau fermé industriel des tarifs appliqués sur ce réseau.

8° l'outil de comparaison prévoit une procédure efficace pour signaler des informations inexactes quant aux offres publiées ; et

9° l'outil de comparaison effectue des comparaisons en limitant les données à caractère personnel demandées à celles qui sont strictement nécessaires à la comparaison.

Art. 18bis. §2. Par dérogation aux dispositions de la présente loi et notamment de ses articles 8 à 10, ~~12 à 12quinquies~~ 12 à 12quater, 18 et 22, les gestionnaires de réseaux fermés industriels ne sont tenus qu'aux obligations suivantes :

a) tout gestionnaire de réseau fermé industriel s'abstient, dans le cadre de cette fonction, de discrimination entre les utilisateurs de son réseau fermé industriel;

b) tout gestionnaire de réseau fermé industriel assure aux utilisateurs de son réseau fermé industriel le droit de se procurer leur électricité auprès des fournisseurs de leurs choix et de changer de fournisseurs, dans le respect de la durée et des modalités de leurs contrats, dans un délai maximum de trois semaines. Tout utilisateur d'un réseau fermé industriel peut mandater le gestionnaire de ce réseau d'exercer, en son nom et pour son compte, son éligibilité. Pour être valable, ce mandat doit être prévu de manière expresse et pouvoir être revu par période contractuelle;

c) tout gestionnaire de réseau fermé industriel modalise le raccordement et l'accès à ce réseau par contrat avec les utilisateurs du réseau fermé industriel. Ces contrats précisent notamment :

1° les exigences techniques minimales de conception et de fonctionnement des installations raccordées au réseau fermé industriel, les puissances maximales au raccordement et les caractéristiques des alimentations fournies;

2° les modalités commerciales du raccordement au réseau fermé industriel et d'accès à celui-ci;

3° les conditions de coupure du raccordement pour non respect des engagements contractuels ou pour la sécurité du réseau fermé industriel.

Ces contrats doivent être transparents et non discriminatoires. Ils doivent également prévoir que la commission est compétente en cas de contestation par un utilisateur du réseau fermé industriel des tarifs appliqués sur ce réseau.

Toute décision de la commission en la matière peut faire l'objet d'un recours devant la [4 Cour des marchés]4 en application de l'article 29bis.

La conclusion de ces contrats est conditionnée par l'implantation de l'utilisateur du réseau fermé industriel sur le réseau fermé industriel;

d) tout gestionnaire de réseau fermé industriel remet aux utilisateurs du réseau fermé industriel qu'il gère :

1° une facturation détaillée et claire, basée sur leurs consommations ou injections propres et sur les principes tarifaires et/ou les tarifs susvisés au présent article;

2° une juste répartition, sur leurs factures, des surcoûts appliqués sur les factures de transport, dans le respect des principes de chaque surcoût;

3° la communication des données pertinentes de leurs consommations et/ou injections ainsi que les informations permettant un accès efficace au réseau;

e) tout gestionnaire de réseau fermé industriel préserve la confidentialité des informations commercialement sensibles des utilisateurs de son réseau dont il a connaissance dans le cadre de ses activités, sauf toute obligation légale de divulguer des informations;

f) tout gestionnaire de réseau fermé industriel démontre la conformité technique de son réseau avec les dispositions pertinentes du règlement technique pris en application de l'article 11, dont celle relative au raccordement;

g) tout gestionnaire de réseau fermé industriel exploite et entretient son réseau en veillant, vu les caractéristiques du réseau fermé industriel, à assurer sa sécurité, sa fiabilité et son efficacité, dans des conditions économiques acceptables, dans le respect de l'environnement et de l'efficacité énergétique.

Chapitre IVbis - Gestion de la demande.

Art. 19bis. §1. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, tout client final a le droit de valoriser sa flexibilité de la demande et peut, à ce titre, recourir à son fournisseur ou à tout opérateur de service de flexibilité de son choix.

Tout client final est propriétaire de ses données de mesure. Il doit pouvoir en disposer dans des délais compatibles avec les processus de valorisation de la flexibilité et peut librement y donner accès aux personnes de son choix.

Toute décision de la commission en la matière peut faire l'objet d'un recours devant la [4 Cour des marchés]4 en application de l'article 29bis.

La conclusion de ces contrats est conditionnée par l'implantation de l'utilisateur du réseau fermé industriel sur le réseau fermé industriel;

d) tout gestionnaire de réseau fermé industriel remet aux utilisateurs du réseau fermé industriel qu'il gère :

1° une facturation détaillée et claire, basée sur leurs consommations ou injections propres et sur les principes tarifaires et/ou les tarifs susvisés au présent article;

2° une juste répartition, sur leurs factures, des surcoûts appliqués sur les factures de transport, dans le respect des principes de chaque surcoût;

3° la communication des données pertinentes de leurs consommations et/ou injections ainsi que les informations permettant un accès efficace au réseau;

e) tout gestionnaire de réseau fermé industriel préserve la confidentialité des informations commercialement sensibles des utilisateurs de son réseau dont il a connaissance dans le cadre de ses activités, sauf toute obligation légale de divulguer des informations;

f) tout gestionnaire de réseau fermé industriel démontre la conformité technique de son réseau avec les dispositions pertinentes du règlement technique pris en application de l'article 11, dont celle relative au raccordement;

g) tout gestionnaire de réseau fermé industriel exploite et entretient son réseau en veillant, vu les caractéristiques du réseau fermé industriel, à assurer sa sécurité, sa fiabilité et son efficacité, dans des conditions économiques acceptables, dans le respect de l'environnement et de l'efficacité énergétique.

~~Chapitre IVbis - Gestion de la demande.~~

~~Chapitre IVbis - Gestion de la flexibilité ».~~

~~**Art. 19bis. §1.** Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, tout client final a le droit de valoriser sa flexibilité de la demande et peut, à ce titre, recourir à son fournisseur ou à tout opérateur de service de flexibilité de son choix.~~

~~Tout client final est propriétaire de ses données de mesure. Il doit pouvoir en disposer dans des délais compatibles avec les processus de valorisation de la flexibilité et peut~~

Tout opérateur de service de flexibilité est tenu de confier à un responsable d'équilibre la responsabilité de l'équilibre de la flexibilité qu'il gère.

§2. Sur proposition du gestionnaire du réseau, la Commission fixe après concertation avec les autorités régionales compétentes, les règles organisant le transfert de l'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est formulée après consultation des acteurs du marché.

Au sens du présent chapitre, on entend par transfert d'énergie une activation de flexibilité de la demande impliquant un fournisseur et un opérateur de service de flexibilité ayant un responsable d'équilibre distinct et/ou un opérateur de service de flexibilité distinct du fournisseur.

Les règles visées à l'alinéa 1er s'appliquent au marché à un jour, au marché intra-journalier, au marché de la réserve stratégique et au marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires, à l'exception du marché de l'activation du réglage primaire de la fréquence.

Elles déterminent notamment :

- 1° les principes de détermination du volume de flexibilité activé;
- 2° les principes de correction du déséquilibre quart-heure né de l'activation de la flexibilité

~~librement y donner accès aux personnes de son choix.~~

~~— Tout opérateur de service de flexibilité est tenu de confier à un responsable d'équilibre la responsabilité de l'équilibre de la flexibilité qu'il gère.~~

§ 1er. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, tout client final a le droit de valoriser sa flexibilité et peut, à ce titre, recourir à son fournisseur ou à tout opérateur de service de flexibilité de son choix.

Chaque client final est propriétaire de toutes les données de mesure relatives à ses installations électriques. Il doit pouvoir en disposer gratuitement dans des délais compatibles avec l'augmentation de sa flexibilité dans tous les marchés concernés et processus correspondants.

Tout opérateur de service de flexibilité est tenu de confier à un responsable d'équilibre la responsabilité de l'équilibre de la flexibilité qu'il gère.

~~**§2.** Sur proposition du gestionnaire du réseau, la Commission fixe après concertation avec les autorités régionales compétentes, les règles organisant le transfert de l'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est formulée après consultation des acteurs du marché.~~

~~— Au sens du présent chapitre, on entend par transfert d'énergie une activation de flexibilité de la demande impliquant un fournisseur et un opérateur de service de flexibilité ayant un responsable d'équilibre distinct et/ou un opérateur de service de flexibilité distinct du fournisseur.~~

~~— Les règles visées à l'alinéa 1er s'appliquent au marché à un jour, au marché intra-journalier, au marché de la réserve stratégique et au marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires, à l'exception du marché de l'activation du réglage primaire de la fréquence.~~

~~— Elles déterminent notamment :~~

- ~~1° les principes de détermination du volume de flexibilité activé;~~
- ~~2° les principes de correction du déséquilibre quart-heure né de l'activation de la flexibilité~~

de la demande par un opérateur de service de flexibilité;

3° les échanges d'informations et données nécessaires à la mise en oeuvre du transfert d'énergie;

4° le phasage de la mise en oeuvre du transfert d'énergie dans les différents marchés précités.

[...]

Art. 19ter. §1. Le gestionnaire du réseau est chargé de la gestion des données de flexibilité pour ce qui concerne la valorisation de la flexibilité de la demande entraînant un transfert d'énergie visé à l'article 19bis.

A cet effet, il est notamment chargé des tâches suivantes, dans le respect des dispositions du règlement technique :

1° collecter, vérifier, traiter et transmettre les informations nécessaires au calcul du volume de

~~de la demande par un opérateur de service de flexibilité;~~

~~3° les échanges d'informations et données nécessaires à la mise en oeuvre du transfert d'énergie;~~

~~4° le phasage de la mise en oeuvre du transfert d'énergie dans les différents marchés précités.~~

§ 2. Sur proposition du gestionnaire du réseau, la commission fixe après concertation avec les autorités régionales compétentes, les règles organisant le transfert de l'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est formulée après consultation des acteurs du marché.

Au sens du présent chapitre, on entend par transfert d'énergie une activation de flexibilité impliquant un fournisseur et un opérateur de service de flexibilité ayant un responsable d'équilibre distinct et/ou un opérateur de service de flexibilité distinct du fournisseur.

Les règles visées à l'alinéa 1er s'appliquent au marché à un jour, au marché intra-journalier, au marché de la réserve stratégique et au marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires, à l'exception du marché de l'activation du réglage primaire de la fréquence.

Elles déterminent notamment :

1° les principes de détermination du volume de flexibilité activé ;

2° les principes de correction du déséquilibre quart-horaire né de l'activation de la flexibilité par un opérateur de service de flexibilité ;

3° les échanges d'informations et données nécessaires à la mise en oeuvre du transfert d'énergie ;

4° le phasage de la mise en oeuvre du transfert d'énergie dans les différents marchés précités

[...]

~~Art. 19ter. §1. Le gestionnaire du réseau est chargé de la gestion des données de flexibilité pour ce qui concerne la valorisation de la flexibilité de la demande entraînant un transfert d'énergie visé à l'article 19bis.~~

~~A cet effet, il est notamment chargé des tâches suivantes, dans le respect des dispositions du règlement technique :~~

~~1° collecter, vérifier, traiter et transmettre les informations nécessaires au calcul du volume~~

flexibilité de la demande impliquant un transfert d'énergie, tout en assurant leur confidentialité;

2° assurer un suivi et un monitoring régulier du marché, ainsi qu'informer la Commission de tout indice éventuel de manipulation influençant la détermination des volumes activés de flexibilité de la demande impliquant un transfert d'énergie.

[...]

~~de flexibilité de la demande impliquant un transfert d'énergie, tout en assurant leur confidentialité;~~

~~2° assurer un suivi et un monitoring régulier du marché, ainsi qu'informer la Commission de tout indice éventuel de manipulation influençant la détermination des volumes activés de flexibilité de la demande impliquant un transfert d'énergie.~~

§ 1er. Le gestionnaire du réseau est chargé de la gestion des données de flexibilité pour ce qui concerne la valorisation de la flexibilité entraînant un transfert d'énergie visé à l'article 19bis.

A cet effet, il est notamment chargé des tâches suivantes, dans le respect des dispositions du règlement technique :

1° collecter, vérifier, traiter et transmettre les informations nécessaires au calcul du volume de flexibilité impliquant un transfert d'énergie, tout en assurant leur confidentialité ;

2° assurer un suivi et un monitoring régulier du marché, ainsi qu'informer la commission de tout indice éventuel de manipulation influençant la détermination des volumes activés de flexibilité impliquant un transfert d'énergie ;

3° veiller à une gestion sûre des données tout en y garantissant un accès non discriminatoire au propriétaire des données.

[...]

Chapitre IVter - Droits et obligations des clients actifs

Art. 19quater. §1. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, chaque client actif raccordé au réseau de transport dispose des droits suivants :

1° le droit de participer à des services d'électricité ;

2° le droit de conclure un contrat d'agrégation, sans être tenu d'obtenir le consentement d'autres acteurs du marché ;

3° le droit de vendre de l'électricité autoproduite, y compris par des accords d'achat d'électricité ;

4° le droit de valoriser sa flexibilité, conformément à l'article 19bis ;

5° le droit de déléguer à un tiers la gestion des installations requises pour ses activités, y compris l'installation, le fonctionnement, le

traitement des données et la maintenance, sans que ce tiers soit considéré comme un client actif ;

6° le droit de consommer l'électricité autoproduite ;

7° le droit de stocker l'électricité au moyen d'une installation de stockage d'énergie, que cette électricité soit autoproduite ou prélevée sur le réseau.

Un client actif propriétaire d'une installation de stockage d'énergie :

1° a le droit de connecter cette installation au réseau de transport dans un délai raisonnable et le cas échéant ;

2° a le droit de fournir plusieurs services d'électricité simultanément, si cela est techniquement réalisable ;

3° n'est soumis à aucune redevance en double, y compris les tarifs de réseau de transmission, pour l'électricité stockée qui reste dans ses locaux ou lorsqu'il fournit des services de flexibilité aux gestionnaires de réseau ;

4° et n'est pas soumis à des exigences concernant les autorisations telles que visées à l'article 4 ou à des redevances disproportionnées.

Le client actif a le droit d'exercer les activités visées à l'alinéa 1er sans être soumis à des exigences techniques disproportionnées ou discriminatoires, ou à des exigences administratives, à des procédures et à des redevances qui ne reflètent pas les coûts.

Chaque client actif est financièrement responsable des déséquilibres qu'il provoque sur le réseau de transport. La responsabilité est garantie pour l'équilibre de ses activités ou en déléguant cette responsabilité à une personne responsable de cet équilibre. Dans le règlement technique visé à l'article 11, §1er, le Roi peut fixer les modalités de la responsabilité financière du client actif pour les déséquilibres qu'il provoque sur le réseau de transport.

§2. Toute clause contractuelle dans un contrat de fourniture ou un autre contrat conclu entre un client ou une entreprise raccordée au réseau de transport et une entreprise d'électricité, ou tout paiement ou toute sanction abusifs dans le cadre d'un tel contrat, qui porte atteinte au droit du client ou de l'entreprise raccordé au réseau de transport d'acheter ou de vendre des

services de flexibilité ou des services d'électricité autres que la fourniture ou de conclure un contrat avec un opérateur de flexibilité, ou qui porte atteinte aux droits du client actif tels qu'énumérés au paragraphe 1er, est nulle.

Art. 19quinquies. §1. . Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes et de la compétence des Régions, visée à l'article 6, § 1er, VI, premier alinéa, a) et deuxième alinéa, d), de la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, une communauté énergétique citoyenne propriétaire d'une ou plusieurs installations de stockage d'énergie a le droit, en ce qui concerne ces installations de stockage, de ne pas être soumise à aucune redevance en double, y compris les tarifs de transport, pour l'électricité stockée qui reste dans ses locaux ou lorsqu'elle fournit des services de flexibilité aux gestionnaires de réseau et, en ce qui concerne ces installations de stockage, n'est pas soumis à des exigences concernant des autorisations, telles que visées à l'article 4 ou à des redevances disproportionnées.

Chaque communauté énergétique citoyenne est financièrement responsable des déséquilibres qu'elle provoque sur le réseau de transport. La responsabilité est garantie pour l'équilibre de ses activités ou en déléguant cette responsabilité à une personne responsable de cet équilibre.

Le Roi peut déterminer des règles supplémentaires concernant l'exécution de ce paragraphe.

§2. Sans préjudice des prescriptions techniques imposées par les autorités compétentes, chaque communauté d'énergie renouvelable a le droit d'exercer une ou plusieurs des activités suivantes:

- 1° produire de l'énergie à partir d'une installation dont la communauté d'énergie est l'un des propriétaires ou dispose des droits d'utilisation ;
- 2° autoconsommer l'énergie visée au point 1° ;
- 3° stocker de l'énergie au moyen de facilités de stockages ;
- 4° offrir des services d'énergie ou y participer ;

5° intervenir comme fournisseur de flexibilité ou d'agrégation ou participant à la flexibilité ou l'agrégation ;

6° vendre l'énergie, visée au point 1°, également avec un accord d'achat d'électricité au réseau de transport ;

Le Roi peut établir des règles supplémentaires concernant les conditions de reconnaissance et de participation aux communautés d'énergie renouvelable.

Une communauté d'énergie renouvelable a le droit d'exercer les activités visées à l'alinéa 1er sans être soumise à des exigences techniques disproportionnées ou discriminatoires, ou à des exigences administratives, à des procédures et à des redevances qui ne reflètent pas les coûts.

§3. Toute clause contractuelle dans un contrat de fourniture ou un autre contrat entre une communauté énergétique citoyenne et une entreprise d'électricité, ou tout paiement ou sanction abusifs dans le cadre d'un tel contrat qui portent atteinte au droit de la communauté énergétique citoyenne d'acheter ou de vendre des services de flexibilité ou des services d'électricité autres que la fourniture et de conclure un contrat avec un opérateur de flexibilité, ou qui portent atteinte aux droits de la communauté énergétique citoyenne mentionnés au § 1, sont nuls de plein droit.

Art. 20. §2. Après avis de la commission et concertation avec les régions, le ministre fédéral qui a l'économie dans ses attributions peut, après délibération en Conseil des ministres, fixer des prix maximaux par kWh, valables pour l'ensemble du territoire, pour la fourniture d'électricité à des clients protégés résidentiels [2 ...]2. (...) <L 2005-06-01/32, art. 17, 010; En vigueur : 24-06-2005>

Les entreprises d'électricité assurent l'approvisionnement des clients protégés résidentiels aux prix maximaux fixés selon l'alinéa 1 et tiennent une comptabilité séparée de cette activité.

(alinéa 3 abrogé) <L 2005-07-20/41, art. 65, 2°, 012; En vigueur : 01-10-2005>

(alinéa 4 abrogé) <L 2005-07-20/41, art. 65, 2°, 012; En vigueur : 01-10-2005>

Les dispositions de la loi du 22 janvier 1945 sur la réglementation économique et les prix sont

Art. 20. §2. Après avis de la commission et concertation avec les régions, le ministre fédéral qui a l'économie dans ses attributions peut, après délibération en Conseil des ministres, fixer des prix maximaux par kWh, valables pour l'ensemble du territoire, pour la fourniture d'électricité à des clients protégés résidentiels [2 ...]2. (...) <L 2005-06-01/32, art. 17, 010; En vigueur : 24-06-2005>

Les entreprises d'électricité assurent l'approvisionnement des clients protégés résidentiels aux prix maximaux fixés selon l'alinéa 1 et tiennent une comptabilité séparée de cette activité.

(alinéa 3 abrogé) <L 2005-07-20/41, art. 65, 2°, 012; En vigueur : 01-10-2005>

(alinéa 4 abrogé) <L 2005-07-20/41, art. 65, 2°, 012; En vigueur : 01-10-2005>

Les dispositions de la loi du 22 janvier 1945 sur la réglementation économique et les prix sont

applicables, à l'exception de l'article 2, § 4, dernier alinéa, et § 5, pour la fixation des prix maximaux visés aux § 1 et à l'alinéa 1.

[...]

applicables, à l'exception de l'article 2, § 4, dernier alinéa, et § 5, pour la fixation des prix maximaux visés aux § 1 et à l'alinéa 1.

Le Roi détermine, sur avis de la commission, les critères pour évaluer le nombre de ménages en situation de précarité énergétique

[...]

Art. 20quinquies. §1. Chaque fournisseur qui a plus de 200 000 clients finals propose un contrat d'électricité à tarification dynamique à chaque client final qui le demande et qui est équipé d'un compteur approprié. Lorsqu'il propose un tel contrat d'électricité à tarification dynamique, le fournisseur, sous réserve du respect du Livre VI du Code de droit économique, informe le potentiel client final des opportunités et avantages, des coûts et des possibles risques de prix des contrats d'électricité à tarification dynamique ainsi que de la nécessité d'installer un compteur électrique adapté.

§2. La commission est chargée du suivi des pratiques de marché concernées. À cet effet, la commission identifie les risques que les nouveaux produits et services peuvent entraîner, elle est chargée de la détection, de la constatation et de la sanction des abus, sans porter préjudice à l'Autorité belge de la Concurrence.

Dans le cadre de l'accomplissement des missions qui sont assignées à la commission et visées à l'alinéa 1er, la commission peut renvoyer des missions spécifiques et individuelles de contrôle et de sanction qui le justifient à l'Autorité belge de la Concurrence ou demander pour des missions spécifiques et individuelles de contrôle et de sanction le soutien des fonctionnaires de la Direction générale Energie et de la Direction générale Inspection économique du Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie, mandatés conformément à l'article 30bis.

Dans l'hypothèse où des abus sont constatés, la commission peut imposer au fournisseur une amende administrative, conformément à l'article 31.

§3. Chaque client final est tenu de donner son consentement explicite au fournisseur après l'obtention des informations visées au §1er

Art. 23. §1. Il est créé une commission de régulation de l'électricité et du gaz, en allemand "Elektrizitäts- und Gasregulierungs-kommission" et en abrégé "CREG".]2. La commission est un organisme autonome ayant la personnalité juridique et ayant son siège dans l'arrondissement administratif de Bruxelles-Capitale.

[2 La commission prend toutes les mesures raisonnables pour atteindre les objectifs suivants dans le cadre de ses missions énumérées à l'article 23, § 2, en étroite concertation, le cas échéant, avec les autres autorités fédérales concernées, y compris [4 l'Autorité belge de la concurrence]4, et sans préjudice de leurs compétences :

1° promouvoir, en étroite collaboration avec l'ACER, la Commission européenne, les autorités de régulation des Régions et des autres Etats membres, un marché intérieur de l'électricité concurrentiel, sûr et durable pour l'environnement au sein de la Communauté européenne, et une ouverture effective du marché pour l'ensemble des clients et des fournisseurs de la Communauté européenne, et garantir des conditions appropriées pour que les réseaux d'électricité fonctionnent de manière effective et fiable, en tenant compte d'objectifs à long terme;

2° développer un marché entre les régions de la Communauté européenne définies par l'article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009, concurrentiel et fonctionnant correctement au sein de la Communauté européenne, en vue de la réalisation des objectifs visés au point 1° ;

3° supprimer les entraves au commerce de l'électricité entre Etats membres, notamment en

avant de passer à un contrat d'électricité à tarification dynamique.

§4. Pendant une période d'au moins dix ans après l'entrée en vigueur de cette loi, la commission assure un suivi permanent des principales évolutions sur le marché de ces contrats d'électricité à tarification dynamique, y compris les offres sur le marché et leur impact sur les factures des consommateurs, en particulier le niveau de volatilité des prix, et publie un rapport annuel à cet égard qui doit être notifié au ministre au plus tard dans les 60 jours ouvrables après le jour anniversaire de l'entrée en vigueur de cette loi.

~~Art. 23. §1. Il est créé une commission de régulation de l'électricité et du gaz, en allemand "Elektrizitäts- und Gasregulierungs-kommission" et en abrégé "CREG".]2. La commission est un organisme autonome ayant la personnalité juridique et ayant son siège dans l'arrondissement administratif de Bruxelles-Capitale.~~

~~[2 La commission prend toutes les mesures raisonnables pour atteindre les objectifs suivants dans le cadre de ses missions énumérées à l'article 23, § 2, en étroite concertation, le cas échéant, avec les autres autorités fédérales concernées, y compris [4 l'Autorité belge de la concurrence]4, et sans préjudice de leurs compétences :~~

~~1° promouvoir, en étroite collaboration avec l'ACER, la Commission européenne, les autorités de régulation des Régions et des autres Etats membres, un marché intérieur de l'électricité concurrentiel, sûr et durable pour l'environnement au sein de la Communauté européenne, et une ouverture effective du marché pour l'ensemble des clients et des fournisseurs de la Communauté européenne, et garantir des conditions appropriées pour que les réseaux d'électricité fonctionnent de manière effective et fiable, en tenant compte d'objectifs à long terme;~~

~~2° développer un marché entre les régions de la Communauté européenne définies par l'article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009, concurrentiel et fonctionnant correctement au sein de la Communauté européenne, en vue de la réalisation des objectifs visés au point 1° ;~~

~~3° supprimer les entraves au commerce de l'électricité entre Etats membres, notamment~~

mettant en place des capacités de transport transfrontalier suffisantes pour répondre à la demande et renforcer l'intégration des marchés des différents Etats membres, ce qui devrait permettre à l'électricité de mieux circuler dans l'ensemble de la Communauté européenne;

4° contribuer à assurer, de la manière la plus avantageuse par rapport au coût, la mise en place de réseaux non discriminatoires qui soient sûrs, fiables, performants et axés sur les clients finals, et promouvoir l'adéquation des réseaux et, conformément aux objectifs généraux de politique énergétique, l'efficacité énergétique ainsi que l'intégration de la production d'électricité, à grande ou à petite échelle, à partir de sources d'énergie renouvelables;

5° faciliter l'accès au réseau des nouvelles capacités de production, notamment en supprimant les obstacles qui pourraient empêcher l'arrivée de nouveaux venus sur le marché et l'intégration de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables;

[7 5° bis encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre;]7

6° faire en sorte que le gestionnaire du réseau et les utilisateurs du réseau reçoivent des incitations suffisantes, tant à court terme qu'à long terme, pour améliorer les performances des réseaux et favoriser l'intégration du marché;

7° assurer que les clients [5 ...]5 bénéficient du fonctionnement efficace du marché et promouvoir une concurrence effective ainsi que contribuer à garantir la protection des consommateurs;

8° contribuer à assurer un service public et universel de grande qualité dans le secteur de la fourniture d'électricité et contribuer à la protection des clients vulnérables et à la compatibilité des mécanismes nécessaires d'échange de données pour permettre aux clients raccordés au réseau de transport de changer de fournisseur.

~~en mettant en place des capacités de transport transfrontalier suffisantes pour répondre à la demande et renforcer l'intégration des marchés des différents Etats membres, ce qui devrait permettre à l'électricité de mieux circuler dans l'ensemble de la Communauté européenne;~~

~~—4° contribuer à assurer, de la manière la plus avantageuse par rapport au coût, la mise en place de réseaux non discriminatoires qui soient sûrs, fiables, performants et axés sur les clients finals, et promouvoir l'adéquation des réseaux et, conformément aux objectifs généraux de politique énergétique, l'efficacité énergétique ainsi que l'intégration de la production d'électricité, à grande ou à petite échelle, à partir de sources d'énergie renouvelables;~~

~~—5° faciliter l'accès au réseau des nouvelles capacités de production, notamment en supprimant les obstacles qui pourraient empêcher l'arrivée de nouveaux venus sur le marché et l'intégration de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables;~~

~~—[7 5° bis encourager les ressources portant sur la demande, telles que les effacements de consommation, à participer au marché de gros au même titre que les ressources portant sur l'offre;]7~~

~~—6° faire en sorte que le gestionnaire du réseau et les utilisateurs du réseau reçoivent des incitations suffisantes, tant à court terme qu'à long terme, pour améliorer les performances des réseaux et favoriser l'intégration du marché;~~

~~—7° assurer que les clients [5 ...]5 bénéficient du fonctionnement efficace du marché et promouvoir une concurrence effective ainsi que contribuer à garantir la protection des consommateurs;~~

~~—8° contribuer à assurer un service public et universel de grande qualité dans le secteur de la fourniture d'électricité et contribuer à la protection des clients vulnérables et à la compatibilité des mécanismes nécessaires d'échange de données pour permettre aux clients raccordés au réseau de transport de changer de fournisseur.~~

§ 1er. Il est créé une commission de régulation de l'électricité et du gaz, en allemand «

Elektrizitäts- und Gasregulierungs-kommission » et en abrégé « CREG ». La commission est un organisme autonome ayant la personnalité juridique et ayant son siège dans l'arrondissement administratif de Bruxelles-Capitale.

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

1° promouvoir, en étroite collaboration avec l'ACER, la Commission européenne, les autorités de régulation des Régions et des autres États membres, un marché intérieur de l'électricité concurrentiel, sûr et durable pour l'environnement au sein de la Communauté européenne, et une ouverture effective du marché pour l'ensemble des clients et des fournisseurs de la Communauté européenne, et garantir des conditions appropriées pour que les réseaux d'électricité fonctionnent de manière effective et fiable, en tenant compte d'objectifs à long terme ;

2° développer un marché entre les régions de la Communauté européenne définies par l'article 34, § 3, du Règlement (UE) 2019/943, concurrentiel et fonctionnant correctement au sein de la Communauté européenne, en vue de la réalisation des objectifs visés au point 1° ;

3° supprimer les entraves au commerce de l'électricité entre États membres, notamment en mettant en place des capacités de transport transfrontalier suffisantes pour répondre à la demande et renforcer l'intégration des marchés des différents États membres, ce qui devrait permettre à l'électricité de mieux circuler dans l'ensemble de la Communauté européenne ;

4° contribuer à assurer, de la manière la plus avantageuse par rapport au coût, la mise en place de réseaux non discriminatoires qui soient sûrs, fiables, performants et axés sur les clients finals, et promouvoir l'adéquation des

réseaux et, conformément aux objectifs généraux de politique énergétique, l'efficacité énergétique ainsi que l'intégration de la production d'électricité, à grande ou à petite échelle, à partir de sources d'énergie renouvelables, ainsi que la gestion et la coordination du réseau de transport et l'interaction efficace et appropriée de ce réseau de transport avec d'autres réseaux d'énergie pour le gaz ou la chaleur afin de faciliter, de favoriser et d'améliorer l'interconnexion de ces derniers avec le réseau de transport ;

5° faciliter l'accès au réseau des nouvelles capacités de production et installations de stockage d'énergie, notamment en supprimant les obstacles qui pourraient empêcher l'arrivée de nouveaux venus sur le marché et l'intégration de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables ;

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

6° faire en sorte que le gestionnaire du réseau et les utilisateurs du réseau reçoivent des incitations suffisantes, tant à court terme qu'à long terme, pour améliorer les performances des réseaux et favoriser l'intégration du marché ;

7° assurer que les clients bénéficient du fonctionnement efficace du marché et promouvoir une concurrence effective ainsi que contribuer à garantir un haut niveau de protection des consommateurs en étroite collaboration avec les autorités concernées chargées de la protection des consommateurs ;

8° contribuer à assurer un service public et universel de grande qualité dans le secteur de la fourniture d'électricité et contribuer à la protection des clients vulnérables et à la compatibilité des mécanismes nécessaires d'échange de données pour permettre aux clients raccordés au réseau de transport de changer de fournisseur.

§2. La commission est investie d'une mission de conseil auprès des autorités publiques en ce qui concerne l'organisation et le fonctionnement du marché de l'électricité, d'une part, et d'une mission générale de surveillance et de contrôle

§2. La commission est investie d'une mission de conseil auprès des autorités publiques en ce qui concerne l'organisation et le fonctionnement du marché de l'électricité, d'une part, et d'une mission générale de surveillance et de contrôle

de l'application des lois et règlements y relatifs, d'autre part.

A cet effet, la commission :

1° donne des avis motivés et soumet des propositions dans les cas prévus par la présente loi ou ses arrêtés d'exécution;

2° d'initiative ou à la demande du ministre ou d'un gouvernement de région, effectue des recherches et des études relatives au marché de l'électricité [2 La commission veille dans ce cadre à préserver la confidentialité des données commercialement sensibles et/ou à caractère personnel et s'abstient dès lors de les publier;]2;

3° [surveille la transparence et la concurrence sur le marché de l'électricité conformément à l'article 23bis;] <L 2008-06-08/31, art. 85, 1°, 021; En vigueur : 26-06-2008>

3°bis [apprécie le caractère objectivement justifié de la relation entre les prix et les coûts d'entreprise visée à l'article 23ter;] <L 2008-06-08/31, art. 85, 2°, 021; En vigueur : 26-06-2008>

4° [6 surveille et contrôle les échanges commerciaux de produits énergétiques de gros conformément au Règlement (UE) n° 1227/2011, dans le respect des compétences respectives de l'Autorité belge de la concurrence, et de la FSMA]6;

[9 4° bis conformément à l'article 7undecies, § 13, surveille et contrôle, les échanges commerciaux dans le mécanisme de rémunération de capacité instauré par la section 2 du chapitre IIbis, ainsi, le cas échéant que celui visé à l'article 7duodecies, dans le respect des compétences de l'Autorité belge de la concurrence;]9

5° [2 surveille le degré de transparence, y compris des prix de gros, et veille au respect des obligations de transparence par les entreprises d'électricité;]2

6° (formule des avis sur)-4 les demandes d'autorisation pour la construction de nouvelles installations de production d'électricité et de nouvelles lignes directes en vertu des articles 4 et 17 [3 ...]3; <L 2005-06-01/32, art. 20, 1°, 010; En vigueur : 21-01-2012>

7° [2 définit en concertation avec le gestionnaire du réseau et publie sur son site Internet les normes et exigences en matière de qualité de service et de fourniture en tenant compte des moyens octroyés via les mécanismes tarifaires;]2

de l'application des lois et règlements y relatifs, d'autre part.

A cet effet, la commission :

1° donne des avis motivés et soumet des propositions dans les cas prévus par la présente loi ou ses arrêtés d'exécution;

2° d'initiative ou à la demande du ministre ou d'un gouvernement de région, effectue des recherches et des études relatives au marché de l'électricité [2 La commission veille dans ce cadre à préserver la confidentialité des données commercialement sensibles et/ou à caractère personnel et s'abstient dès lors de les publier;]2;

3° [surveille la transparence et la concurrence sur le marché de l'électricité conformément à l'article 23bis;] <L 2008-06-08/31, art. 85, 1°, 021; En vigueur : 26-06-2008>

3°bis [apprécie le caractère objectivement justifié de la relation entre les prix et les coûts d'entreprise visée à l'article 23ter;] <L 2008-06-08/31, art. 85, 2°, 021; En vigueur : 26-06-2008>

4° [6 surveille et contrôle les échanges commerciaux de produits énergétiques de gros conformément au Règlement (UE) n° 1227/2011, dans le respect des compétences respectives de l'Autorité belge de la concurrence, et de la FSMA]6;

[9 4° bis conformément à l'article 7undecies, § 13, surveille et contrôle, les échanges commerciaux dans le mécanisme de rémunération de capacité instauré par la section 2 du chapitre IIbis, ainsi, le cas échéant que celui visé à l'article 7duodecies, dans le respect des compétences de l'Autorité belge de la concurrence;]9

5° [2 surveille le degré de transparence, y compris des prix de gros, et veille au respect des obligations de transparence par les entreprises d'électricité;]2

6° (formule des avis sur)-4 les demandes d'autorisation pour la construction de nouvelles installations de production d'électricité et de nouvelles lignes directes en vertu des articles 4 et 17 [3 ...]3; <L 2005-06-01/32, art. 20, 1°, 010; En vigueur : 21-01-2012>

7° [2 définit en concertation avec le gestionnaire du réseau et publie sur son site Internet les normes et exigences en matière de qualité de service et de fourniture en tenant compte des moyens octroyés via les mécanismes tarifaires;]2

8° [2 contrôle le respect par le gestionnaire du réseau et les entreprises d'électricité des obligations qui leur incombent en vertu de la présente loi et de ses arrêtés d'exécution, ainsi que des autres dispositions législatives et réglementaires applicables pour le marché de l'électricité, notamment en ce qui concerne les questions transfrontalières et les matières visées par le Règlement (CE) n° 714/2009;]2

9° [2 contrôle l'application du règlement technique, approuve les documents visés par ce règlement, notamment en ce qui concerne les conditions de raccordement et d'accès au réseau de transport ainsi que les conditions de la responsabilité d'équilibre dans la zone de réglage, et évalue les performances passées des règles du règlement technique régissant la sécurité et la fiabilité du réseau de transport;]2

10° [émet un avis sur le plan de développement et contrôle l'exécution de celui-ci;]2 La commission analyse la cohérence de ce plan avec le plan de développement du réseau dans l'ensemble de la Communauté européenne visé à l'article 8, § 3, point b) du Règlement n° 714/2009. Le cas échéant, cette analyse peut comprendre des recommandations en vue de modifier le plan de développement établi par le gestionnaire du réseau.]2 <L 2005-06-01/32, art. 20, 3°, 010; En vigueur : 01-09-2006>

11° contrôle et évalue l'exécution des obligations de service public visées à l'article 21, premier alinéa, 1°, et, le cas échéant, l'application des dérogations accordées en vertu de l'article 21, premier alinéa, 2°;

12° le cas échéant, gère le mécanisme visé à l'article 7 et le fonds visé à l'article 21, premier alinéa, 3° [2 ainsi que les fonds visés à l'article 21ter, § 1er, 1° et 4° ;]2;

[12°bis contrôle les mesures arrêtées en application de l'article 7;] <L 2003-03-20/49, art. 24, 008; En vigueur : 01-07-2003>

13° [8 contrôle l'exercice de la mission de gestion des données de flexibilité de la demande impliquant un transfert d'énergie par le gestionnaire du réseau, selon des critères et modalités fixés par la Commission.]8

8° [2 contrôle le respect par le gestionnaire du réseau et les entreprises d'électricité des obligations qui leur incombent en vertu de la présente loi et de ses arrêtés d'exécution, ainsi que des autres dispositions législatives et réglementaires applicables pour le marché de l'électricité, notamment en ce qui concerne les questions transfrontalières et les matières visées par le Règlement (CE) n° 714/2009;]2

9° [2 contrôle l'application du règlement technique, approuve les documents visés par ce règlement, notamment en ce qui concerne les conditions de raccordement et d'accès au réseau de transport ainsi que les conditions de la responsabilité d'équilibre dans la zone de réglage, et évalue les performances passées des règles du règlement technique régissant la sécurité et la fiabilité du réseau de transport;]2

10° [émet un avis sur le plan de développement et contrôle l'exécution de celui-ci;]2 La commission analyse la cohérence de ce plan avec le plan de développement du réseau dans l'ensemble de la Communauté européenne visé à l'article 8, § 3, point b) du Règlement n° 714/2009. Le cas échéant, cette analyse peut comprendre des recommandations en vue de modifier le plan de développement établi par le gestionnaire du réseau.]2 <L 2005-06-01/32, art. 20, 3°, 010; En vigueur : 01-09-2006>

11° contrôle et évalue l'exécution des obligations de service public visées à l'article 21, premier alinéa, 1°, et, le cas échéant, l'application des dérogations accordées en vertu de l'article 21, premier alinéa, 2°;

12° le cas échéant, gère le mécanisme visé à l'article 7 et le fonds visé à l'article 21, premier alinéa, 3° [2 ainsi que les fonds visés à l'article 21ter, § 1er, 1° et 4° ;]2;

[12°bis contrôle les mesures arrêtées en application de l'article 7;] <L 2003-03-20/49, art. 24, 008; En vigueur : 01-07-2003>

13° [8 contrôle l'exercice de la mission de gestion des ~~données de flexibilité de la demande~~ **données de flexibilité** impliquant un transfert d'énergie par le gestionnaire du réseau, selon des critères et modalités fixés par la Commission.]8

13°bis contrôle l'exercice de la mission de gestion des données par le gestionnaire de réseau, visé à l'article 8, paragraphes 3, 4 et 5 de la présente loi ;

14° [2 exerce les compétences tarifaires visées aux articles 12 à 12quinquies ;]2

[14°bis veille à ce que les tarifications pour la fourniture d'électricité soient orientées dans le sens de l'intérêt général et s'intègrent dans la politique énergétique globale et, le cas échéant, contrôle les prix maximaux applicables à des clients finals [2 ...]2] <L 2003-03-20/49, art. 24, 008; En vigueur : 01-07-2003>

15° contrôle [les comptes] des entreprises du secteur de l'électricité en vue notamment de vérifier le respect des dispositions de l'article 22 et l'absence de subsides croisés entre les activités de production, de transport et de distribution; <L 2005-06-01/32, art. 20, 4°, 010; En vigueur : 23-03-2005>

16° [2 vérifie l'absence de subsides croisés entre les activités de transport, de distribution et de fourniture;]

17° exécute toutes autres missions lui confiées par des lois et règlements en matière d'organisation du marché [...] de l'électricité. <L 2003-03-20/49, art. 24, 008; En vigueur : 01-07-2003>

18° [...] <Inséré par L 2003-01-31/38, art. 8, 006; En vigueur : 10-03-2003 et abrogé par L 2005-06-01/32, art. 20, 5°, 010; En vigueur : 01-09-2006>

[18° vérifie l'absence de subsides croisés lorsque le gestionnaire du réseau fait application de l'article 8, § 2;] <L 2003-03-20/49, art. 24, 008; En vigueur : 01-07-2003>

[19° veille à ce que la situation notamment technique et tarifaire du secteur de l'électricité ainsi que l'évolution de ce secteur visent l'intérêt général et cadrent avec la politique énergétique globale. La Commission assure le monitoring permanent du marché de l'électricité, tant sur le plan du fonctionnement du marché que sur le plan des prix. Le Roi peut préciser, sur proposition de la Commission, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, les modalités du monitoring permanent du marché de l'électricité;

20° veille aux intérêts essentiels du consommateur et à l'exécution correcte des obligations de service public par les entreprises

14° [2 exerce les compétences tarifaires visées aux articles 12 à 12quinquies ;]2

[14°bis veille à ce que les tarifications pour la fourniture d'électricité soient orientées dans le sens de l'intérêt général et s'intègrent dans la politique énergétique globale et, le cas échéant, contrôle les prix maximaux applicables à des clients finals [2 ...]2] <L 2003-03-20/49, art. 24, 008; En vigueur : 01-07-2003>

15° contrôle [les comptes] des entreprises du secteur de l'électricité en vue notamment de vérifier le respect des dispositions de l'article 22 et l'absence de subsides croisés entre les activités de production, de transport et de distribution; <L 2005-06-01/32, art. 20, 4°, 010; En vigueur : 23-03-2005>

~~16° [2 vérifie l'absence de subsides croisés entre les activités de transport, de distribution et de fourniture;]~~2

16° vérifie l'absence de subsides croisés entre les activités de transport, de distribution et de fourniture ou d'autres activités relevant du secteur de l'électricité ou non ;

17° exécute toutes autres missions lui confiées par des lois et règlements en matière d'organisation du marché [...] de l'électricité. <L 2003-03-20/49, art. 24, 008; En vigueur : 01-07-2003>

18° [...] <Inséré par L 2003-01-31/38, art. 8, 006; En vigueur : 10-03-2003 et abrogé par L 2005-06-01/32, art. 20, 5°, 010; En vigueur : 01-09-2006>

[18° vérifie l'absence de subsides croisés lorsque le gestionnaire du réseau fait application de l'article 8, § 2;] <L 2003-03-20/49, art. 24, 008; En vigueur : 01-07-2003>

[19° veille à ce que la situation notamment technique et tarifaire du secteur de l'électricité ainsi que l'évolution de ce secteur visent l'intérêt général et cadrent avec la politique énergétique globale. La Commission assure le monitoring permanent du marché de l'électricité, tant sur le plan du fonctionnement du marché que sur le plan des prix. Le Roi peut préciser, sur proposition de la Commission, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres, les modalités du monitoring permanent du marché de l'électricité;

20° veille aux intérêts essentiels du consommateur et à l'exécution correcte des obligations de service public par les entreprises

concernées.] <L 2008-06-08/31, art. 85, 3°, 021;
En vigueur : 26-06-2008>

[2 21° surveille le niveau et l'efficacité atteints en termes d'ouverture du marché et de concurrence pour les marchés de gros et de détail, y compris pour les bourses d'échanges d'électricité et surveille les distorsions ou restrictions de concurrence éventuelles, en communiquant toutes les informations utiles et en déférant les affaires qui le justifient à [4 l'Autorité belge de la concurrence] 4;

22° surveille l'apparition de pratiques contractuelles restrictives, y compris des clauses d'exclusivité, qui peuvent empêcher les clients non résidentiels raccordés au réseau de transport de passer contrat simultanément avec plus d'un fournisseur ou qui pourraient limiter leur choix en la matière et, le cas échéant, informer [4 l'Autorité belge de la concurrence] 4 de ces pratiques;

23° surveille le temps pris par le gestionnaire du réseau pour effectuer les raccordements et réparations;

24° contribue à garantir, en collaboration avec toutes autres autorités compétentes, l'effectivité et la mise en oeuvre des mesures de protection des clients finals;

25° garantit l'accès aux données de consommation des clients finals raccordés au réseau de transport et la mise à disposition, en vue d'une utilisation facultative, d'une méthode facilement compréhensible de présentation harmonisée des données de consommation et l'accès rapide de tous les clients finals raccordés au réseau de transport à ces données afin que ceux-ci puissent disposer gratuitement de leurs données de consommation et donner accès à leurs relevés de consommation, par accord exprès et gratuitement, à toute entreprise enregistrée en tant que fournisseur;

26° surveille la mise en oeuvre des règles relatives aux fonctions et responsabilités du gestionnaire du réseau, des fournisseurs, des clients finals et autres acteurs du marché conformément au Règlement (CE) n° 714/2009;

concernées.] <L 2008-06-08/31, art. 85, 3°, 021;
En vigueur : 26-06-2008>

20°bis est habilitée à octroyer un label de confiance aux outils de comparaison qui satisfont aux critères visés à l'article 18, § 14 et à veiller au respect de ceux-ci.

[2 21° surveille le niveau et l'efficacité atteints en termes d'ouverture du marché et de concurrence pour les marchés de gros et de détail, y compris pour les bourses d'échanges d'électricité et surveille les distorsions ou restrictions de concurrence éventuelles, en communiquant toutes les informations utiles et en déférant les affaires qui le justifient à [4 l'Autorité belge de la concurrence] 4;

22° surveille l'apparition de pratiques contractuelles restrictives, y compris des clauses d'exclusivité, qui peuvent empêcher les clients non résidentiels raccordés au réseau de transport de passer contrat simultanément avec plus d'un fournisseur ou qui pourraient limiter leur choix en la matière et, le cas échéant, informer [4 l'Autorité belge de la concurrence] 4 de ces pratiques;

23° surveille le temps pris par le gestionnaire du réseau pour effectuer les raccordements et réparations;

24° contribue à garantir, en collaboration avec toutes autres autorités compétentes, l'effectivité et la mise en oeuvre des mesures de protection des clients finals;

25° garantit l'accès aux données de consommation des clients finals raccordés au réseau de transport et la mise à disposition, en vue d'une utilisation facultative, d'une méthode facilement compréhensible de présentation harmonisée des données de consommation et l'accès rapide de tous les clients finals raccordés au réseau de transport à ces données afin que ceux-ci puissent disposer gratuitement de leurs données de consommation et donner accès à leurs relevés de consommation, par accord exprès et gratuitement, à toute entreprise enregistrée en tant que fournisseur;

26° surveille la mise en oeuvre des règles relatives aux fonctions et responsabilités du gestionnaire du réseau, des fournisseurs, des clients finals et autres acteurs du marché conformément au Règlement (CE) n° 714/2009;

27° surveille les investissements dans les capacités de production sous l'angle de la sécurité d'approvisionnement;

28° surveille la coopération technique entre les gestionnaires de réseau de transport de la Communauté européenne et des pays tiers;

29° surveille la mise en oeuvre des mesures de sauvegarde prévues par l'article 32 et par le règlement technique;

30° contribue à la compatibilité des mécanismes d'échange de données relatives aux principales opérations de marché sur le plan régional, tel que visé à l'article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009;

31° certifie le gestionnaire du réseau, conformément aux dispositions des articles 10, § 2ter et 2quater. La commission assure le monitoring permanent du respect par le gestionnaire du réseau de ses obligations d'indépendance en vertu des articles 9 à 9ter et, le cas échéant, procède d'initiative à la procédure de certification. La commission peut exiger du gestionnaire du réseau et des entreprises actives dans la production et la fourniture d'électricité toutes informations utiles à ses tâches dans le cadre des procédures de certification prévues par l'article 10, § 2ter et quater. La commission veille à préserver la confidentialité des informations commercialement sensibles et/ou à caractère personnel;

32° à la demande de l'utilisateur d'un réseau fermé industriel, vérifie et approuve les tarifs appliqués dans le réseau fermé industriel ou la méthodologie de calcul de ces tarifs sur la base des critères fixés par l'article 18bis ;

33° publie, une fois par an au moins, des recommandations sur la conformité des prix de fourniture avec les obligations de service public fixées par la présente loi et ses arrêtés d'exécution et les transmet, le cas échéant, à [4 l'Autorité belge de la concurrence]4;

34° veille à ce que, s'il y a lieu et en cas de refus d'accès, le gestionnaire du réseau fournisse des informations pertinentes sur les mesures nécessaires pour renforcer le réseau;

35° approuve, sur proposition du gestionnaire du réseau, les méthodes utilisées pour établir

~~27° surveille les investissements dans les capacités de production sous l'angle de la sécurité d'approvisionnement;~~

27° surveille les investissements dans les capacités de production et de stockage sous l'angle de la sécurité d'approvisionnement ;

28° surveille la coopération technique entre les gestionnaires de réseau de transport de la Communauté européenne et des pays tiers;

29° surveille la mise en oeuvre des mesures de sauvegarde prévues par l'article 32 et par le règlement technique;

30° contribue à la compatibilité des mécanismes d'échange de données relatives aux principales opérations de marché sur le plan régional, tel que visé à l'article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009;

31° certifie le gestionnaire du réseau, conformément aux dispositions des articles 10, § 2ter et 2quater. La commission assure le monitoring permanent du respect par le gestionnaire du réseau de ses obligations d'indépendance en vertu des articles 9 à 9ter et, le cas échéant, procède d'initiative à la procédure de certification. La commission peut exiger du gestionnaire du réseau et des entreprises actives dans la production et la fourniture d'électricité toutes informations utiles à ses tâches dans le cadre des procédures de certification prévues par l'article 10, § 2ter et quater. La commission veille à préserver la confidentialité des informations commercialement sensibles et/ou à caractère personnel;

32° à la demande de l'utilisateur d'un réseau fermé industriel, vérifie et approuve les tarifs appliqués dans le réseau fermé industriel ou la méthodologie de calcul de ces tarifs sur la base des critères fixés par l'article 18bis ;

33° publie, une fois par an au moins, des recommandations sur la conformité des prix de fourniture avec les obligations de service public fixées par la présente loi et ses arrêtés d'exécution et les transmet, le cas échéant, à [4 l'Autorité belge de la concurrence]4;

34° veille à ce que, s'il y a lieu et en cas de refus d'accès, le gestionnaire du réseau fournisse des informations pertinentes sur les mesures nécessaires pour renforcer le réseau;

35° approuve, sur proposition du gestionnaire du réseau, les méthodes utilisées pour établir

l'accès aux infrastructures transfrontalières, y compris les procédures d'attribution des capacités et de gestion de la congestion. Ces méthodes sont transparentes et non discriminatoires. La commission publie sur son site Internet les méthodes approuvées;

36° surveille la gestion de la congestion du réseau de transport, y compris les interconnexions, et la mise en oeuvre des règles de gestion de la congestion. La commission en informe la Direction générale de l'Energie. Le gestionnaire du réseau soumet à la commission, aux fins du présent point, son projet de règles de gestion de la congestion, en ce compris l'attribution de capacités. La commission peut lui demander, de façon motivée, de modifier ses règles dans le respect des règles de congestion fixées par les pays voisins dont l'interconnexion est concernée et en concertation avec l'ACER;

37° fixe des lignes directrices en matière d'échange de données et de règlement, de propriété des données et de responsabilités en matière de relevés;

38° approuve le plan général pour le calcul de la capacité totale de transfert et de la marge de fiabilité du transport à partir des caractéristiques électriques et physiques du réseau publié par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1er, alinéa 3, 11° ;

39° apprécie les concepts et méthodes de base permettant de déterminer les responsabilités en cas de manquement à des obligations liées à des restrictions des transactions, tels que définis et publiés par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1er, alinéa 3, 12° ;

40° apprécie le plan général de calcul de la capacité d'interconnexion pour les différentes échéances, basé sur les réalités électriques et

l'accès aux infrastructures transfrontalières, y compris les procédures d'attribution des capacités et de gestion de la congestion. Ces méthodes sont transparentes et non discriminatoires. La commission publie sur son site Internet les méthodes approuvées;

35°bis Lors de la réception d'une proposition du gestionnaire de réseau conformément à la disposition 9°, la commission est autorisée, moyennant une motivation appropriée, à demander au gestionnaire de réseau de fournir une proposition adaptée dans les 40 jours calendrier. Après réception d'une nouvelle proposition, la commission décide, moyennant une motivation appropriée, des contrats-types pour le raccordement et l'accès au réseau de transport, la fourniture de services auxiliaires et les méthodes d'accès à l'infrastructure transfrontalière ;

36° surveille la gestion de la congestion du réseau de transport, y compris les interconnexions, et la mise en oeuvre des règles de gestion de la congestion. La commission en informe la Direction générale de l'Energie. Le gestionnaire du réseau soumet à la commission, aux fins du présent point, son projet de règles de gestion de la congestion, en ce compris l'attribution de capacités. La commission peut lui demander, de façon motivée, de modifier ses règles dans le respect des règles de congestion fixées par les pays voisins dont l'interconnexion est concernée et en concertation avec l'ACER;

37° fixe des lignes directrices en matière d'échange de données et de règlement, de propriété des données et de responsabilités en matière de relevés;

38° approuve le plan général pour le calcul de la capacité totale de transfert et de la marge de fiabilité du transport à partir des caractéristiques électriques et physiques du réseau publié par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1er, alinéa 3, 11° ;

39° apprécie les concepts et méthodes de base permettant de déterminer les responsabilités en cas de manquement à des obligations liées à des restrictions des transactions, tels que définis et publiés par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1er, alinéa 3, 12° ;

40° apprécie le plan général de calcul de la capacité d'interconnexion pour les différentes échéances, basé sur les réalités électriques et

physiques du réseau publié par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1er, alinéa 3, 14° ;

41° apprécie la façon dont le gestionnaire du réseau publie toutes les données utiles concernant les échanges transfrontaliers sur la base des meilleures prévisions possibles en application de l'article 8, § 1erbis, alinéa 3 ;

42° approuve les critères pour la coordination de l'appel des installations de production et l'utilisation des interconnexions par le gestionnaire du réseau, conformément à l'article 8, § 1er, alinéa 3, 5° ;

43° établit un rapport pour les services auxiliaires, conformément à l'article 12quinquies ;

44° octroie des dérogations pour les nouvelles interconnexions visées à l'article 17 du Règlement (CE) n° 714/2009 ;

45° pour autant que les dispositions régionales applicables mettent en oeuvre un régime de réseau fermé de distribution, vérifie et approuve à la demande de l'utilisateur d'un réseau fermé de distribution raccordé à un réseau de distribution les tarifs ou la méthodologie de calcul des tarifs appliqués sur ce réseau fermé de distribution ;]2

[10 49° la publication annuelle le 15 mai d'une étude, sur les différentes composantes du coût de la facture de l'électricité qui contient au minimum une comparaison avec les pays voisins, conformément à l'article 22bis. La commission mène cette tâche, si possible, en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie.]10

physiques du réseau publié par le gestionnaire du réseau en application de l'article 8, § 1er, alinéa 3, 14° ;

41° apprécie la façon dont le gestionnaire du réseau publie toutes les données utiles concernant les échanges transfrontaliers sur la base des meilleures prévisions possibles en application de l'article 8, § 1erbis, alinéa 3 ;

42° approuve les critères pour la coordination de l'appel des installations de production et l'utilisation des interconnexions par le gestionnaire du réseau, conformément à l'article 8, § 1er, alinéa 3, 5° ;

~~43° établit un rapport pour les services auxiliaires, conformément à l'article 12quinquies ;~~

44° octroie des dérogations pour les nouvelles interconnexions visées à l'article 17 du Règlement (CE) n° 714/2009 ;

45° pour autant que les dispositions régionales applicables mettent en oeuvre un régime de réseau fermé de distribution, vérifie et approuve à la demande de l'utilisateur d'un réseau fermé de distribution raccordé à un réseau de distribution les tarifs ou la méthodologie de calcul des tarifs appliqués sur ce réseau fermé de distribution ;]2

49° la publication annuelle le 15 mai d'une étude, sur les différentes composantes du coût de la facture de l'électricité qui contient au minimum une comparaison avec les pays voisins, conformément à l'article 22bis. La commission mène cette tâche, si possible, en coopération avec les régulateurs régionaux de l'énergie.

49° suit l'évolution du marché et évalue les risques que peuvent comporter les contrats à prix dynamiques, et est chargée de détecter, constater et sanctionner les abus en la matière ;

50° surveille et évalue les performances du gestionnaire de réseau en ce qui concerne le développement d'un réseau intelligent axé sur l'efficacité énergétique et l'intégration de l'énergie provenant de sources renouvelables, sur la base d'un ensemble limité d'indicateurs, et publier tous les deux ans un rapport national contenant des recommandations ;

51° approuve les produits et la procédure de passation de marché pour les services auxiliaires non liés au réglage de la fréquence

Dans les cas où la présente loi ou ses arrêtés d'exécution prescrivent l'avis de la commission, celle-ci peut soumettre des propositions de sa propre initiative.

Dans les cas où la présente loi ou ses arrêtés d'exécution prescrivent l'avis de la commission, celle-ci peut soumettre des propositions de sa propre initiative.

[Le comité de direction rend ses avis [et ses propositions] au ministre dans les quarante jours civils suivant la réception de la demande, sauf si le ministre prévoit un délai plus long. Le ministre peut prévoir un délai plus court pour les avis demandés dans le cadre des articles 19 et 32. [6 ...]6] <L 2006-07-20/39, art. 123, 2°, 015; En vigueur : 30-01-2007>

[6 Dans l'exercice de ces missions de surveillance et de contrôle visées à l'alinéa 2, 4°, la commission coopère avec l'Autorité belge de la concurrence et la FSMA et échange et communique, le cas échéant réciproquement, l'information nécessaire et pertinente à la bonne exécution du Règlement (UE) n° 1227/2011 ou dans les cas prévus ou autorisés par ce Règlement. Lorsque la commission reçoit des informations en provenance d'autres autorités dans le cadre de l'exercice de ses missions de surveillance et de contrôle, elle assure le même niveau de confidentialité que celui exigé de l'autorité qui les fournit, sans préjudice de l'article 26, § 2, alinéa 1er.

Art. 23quater. §1. La commission coopère sur les questions transfrontalières avec la ou les autorités de régulation des Etats membres de l'Union européenne concernés et avec l'ACER.

La commission consulte et coopère étroitement avec les autorités de régulation des autres Etats membres de l'Union européenne, échange avec elles et communique à l'ACER toute information nécessaire à l'exécution des tâches qui lui incombe en vertu de la présente loi. En ce qui concerne les informations échangées, l'autorité qui les reçoit assure le même niveau de confidentialité que celui exigé de l'autorité qui les fournit.

La commission coopère au moins à l'échelon régional, tel que visé à l'article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009, pour :

a) favoriser la mise en place de modalités pratiques pour permettre une gestion optimale

Dans les cas où la présente loi ou ses arrêtés d'exécution prescrivent l'avis de la commission, celle-ci peut soumettre des propositions de sa propre initiative.

Dans les cas où la présente loi ou ses arrêtés d'exécution prescrivent l'avis de la commission, celle-ci peut soumettre des propositions de sa propre initiative.

[Le comité de direction rend ses avis [et ses propositions] au ministre dans les quarante jours civils suivant la réception de la demande, sauf si le ministre prévoit un délai plus long. Le ministre peut prévoir un délai plus court pour les avis demandés dans le cadre des articles 19 et 32. [6 ...]6] <L 2006-07-20/39, art. 123, 2°, 015; En vigueur : 30-01-2007>

[6 Dans l'exercice de ces missions de surveillance et de contrôle visées à l'alinéa 2, 4°, la commission coopère avec l'Autorité belge de la concurrence et la FSMA et échange et communique, le cas échéant réciproquement, l'information nécessaire et pertinente à la bonne exécution du Règlement (UE) n° 1227/2011 ou dans les cas prévus ou autorisés par ce Règlement. Lorsque la commission reçoit des informations en provenance d'autres autorités dans le cadre de l'exercice de ses missions de surveillance et de contrôle, elle assure le même niveau de confidentialité que celui exigé de l'autorité qui les fournit, sans préjudice de l'article 26, § 2, alinéa 1er.

Art. 23quater. §1. ~~La commission coopère sur les questions transfrontalières avec la ou les autorités de régulation des Etats membres de l'Union européenne concernés et avec l'ACER.~~

~~—La commission consulte et coopère étroitement avec les autorités de régulation des autres Etats membres de l'Union européenne, échange avec elles et communique à l'ACER toute information nécessaire à l'exécution des tâches qui lui incombe en vertu de la présente loi. En ce qui concerne les informations échangées, l'autorité qui les reçoit assure le même niveau de confidentialité que celui exigé de l'autorité qui les fournit.~~

~~—La commission coopère au moins à l'échelon régional, tel que visé à l'article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009, pour :~~

~~a) favoriser la mise en place de modalités pratiques pour permettre une gestion optimale~~

du réseau, promouvoir les bourses d'échange d'électricité et l'attribution de capacités transfrontalières et pour permettre un niveau adéquat de capacités d'interconnexion, y compris par de nouvelles interconnexions, au sein de la région et entre les régions, tels que visées à l'article 12, § 3 du Règlement (CE) n° 714/2009, afin qu'une concurrence effective puisse s'installer et que la sécurité de l'approvisionnement puisse être renforcée, sans opérer de discrimination entre les entreprises de fourniture dans les différents Etats membres de l'Union européenne;

b) coordonner le développement de tous les codes de réseau pour les gestionnaires de réseau de transport et les autres acteurs du marché concernés; et

c) coordonner le développement des règles de gestion de la congestion.

La commission est autorisée à conclure des accords de coopération avec les autorités de régulation des autres Etats membres de l'Union européenne afin de favoriser la coopération en matière de régulation.

Les actions visées à l'alinéa 3 sont menées, le cas échéant, en étroite concertation avec les autres autorités fédérales concernées et sans préjudice des compétences de ces dernières.

~~du réseau, promouvoir les bourses d'échange d'électricité et l'attribution de capacités transfrontalières et pour permettre un niveau adéquat de capacités d'interconnexion, y compris par de nouvelles interconnexions, au sein de la région et entre les régions, tels que visées à l'article 12, § 3 du Règlement (CE) n° 714/2009, afin qu'une concurrence effective puisse s'installer et que la sécurité de l'approvisionnement puisse être renforcée, sans opérer de discrimination entre les entreprises de fourniture dans les différents Etats membres de l'Union européenne;~~

~~b) coordonner le développement de tous les codes de réseau pour les gestionnaires de réseau de transport et les autres acteurs du marché concernés; et~~

~~c) coordonner le développement des règles de gestion de la congestion.~~

~~La commission est autorisée à conclure des accords de coopération avec les autorités de régulation des autres Etats membres de l'Union européenne afin de favoriser la coopération en matière de régulation.~~

~~Les actions visées à l'alinéa 3 sont menées, le cas échéant, en étroite concertation avec les autres autorités fédérales concernées et sans préjudice des compétences de ces dernières.~~

§ 1. La commission coopère sur les questions transfrontalières avec la ou les autorités de régulation des Etats membres de l'Union européenne concernés et le cas échéant, des pays tiers voisins, ainsi qu'avec l'ACER.

La commission consulte les autorités de régulation des autres Etats membres de l'Union européenne, coopère étroitement et échange avec elles et communique à l'ACER toute information nécessaire à l'exécution des tâches qui lui incombent en vertu de la présente loi. En ce qui concerne les informations échangées, l'autorité qui les reçoit assure le même niveau de confidentialité que celui exigé de l'autorité qui les fournit.

La commission coopère au moins à l'échelon régional, tel que visé à l'article 12, § 3, du Règlement (CE) n° 714/2009, pour :

a) favoriser la mise en place de modalités pratiques pour permettre une gestion optimale du réseau, promouvoir les bourses d'échange d'électricité et l'attribution de capacités transfrontalières et pour permettre un niveau

adéquat de capacités d'interconnexion, y compris par de nouvelles interconnexions, au sein de la région et entre les régions, tels que visées à l'article 12, § 3 du Règlement (CE) n° 714/2009, afin qu'une concurrence effective puisse s'installer et que la sécurité de l'approvisionnement puisse être renforcée, sans opérer de discrimination entre les entreprises de fourniture dans les différents États membres de l'Union européenne ;

b) coordonner le développement de tous les codes de réseau pour les gestionnaires de réseau de transport et les autres acteurs du marché concernés ; et

c) coordonner le développement des règles de gestion de la congestion.

d) coordonner la surveillance conjointe des entités exerçant des fonctions au niveau régional ou de l'Union et situées sur le territoire belge, et notamment veiller en étroite collaboration avec les autres autorités de régulation, à ce que les centres de coordination régionaux, le réseau européen des gestionnaires de réseau de transport pour l'électricité, dénommée ci-après le REGRT pour l'électricité, et l'entité de l'Union européenne pour les gestionnaires de réseau de distribution, dénommée ci-après l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge, respectent les obligations qui leur incombent au titre de cette loi, du règlement (UE) 2019/943, ou des décisions juridiquement contraignantes de l'autorité de régulation ou de l'ACER qui les concerne.

e) coordonner, en coopération avec les autres autorités concernées, la surveillance conjointe des évaluations de l'adéquation des ressources à l'échelle nationale, régionale et européenne.

§2. La commission se conforme aux décisions juridiquement contraignantes de l'ACER et de la Commission européenne et les met en oeuvre.

La commission peut solliciter l'avis de l'ACER à propos de la conformité d'une décision prise par une autorité de régulation régionale ou d'un autre Etat membre avec les orientations prises par la Commission européenne en exécution de la directive 2009/72/CE ou visées dans le Règlement (CE) n° 714/2009.

La commission peut également informer la Commission européenne de toute décision applicable aux échanges transfrontaliers prises

§2. La commission se conforme aux décisions juridiquement contraignantes de l'ACER et de la Commission européenne et les met en oeuvre.

La commission peut solliciter l'avis de l'ACER à propos de la conformité d'une décision prise par une autorité de régulation régionale ou d'un autre Etat membre avec les orientations prises par la Commission européenne en exécution de la directive ~~2009/72/CE~~ Directive (UE) 2019/944 ou visées dans le Règlement (CE) n° 714/2009.

La commission peut également informer la Commission européenne de toute décision

par une autorité de régulation régionale ou d'un autre Etat membre de l'Union européenne qu'elle estime contraire aux orientations visées à l'alinéa 2, dans un délai de deux mois à compter de ladite décision.

Lorsque la Commission européenne demande à la commission de retirer l'une de ses décisions, celle-ci procède au retrait dans un délai de deux mois et en informe la Commission européenne.

§3. [...]

applicable aux échanges transfrontaliers prises par une autorité de régulation régionale ou d'un autre Etat membre de l'Union européenne qu'elle estime contraire aux orientations visées à l'alinéa 2, dans un délai de deux mois à compter de ladite décision.

Lorsque la Commission européenne demande à la commission de retirer l'une de ses décisions, celle-ci procède au retrait dans un délai de deux mois et en informe la Commission européenne.

§3. [...]

§4. Aux fins de la surveillance visée au § 1, d), la commission dispose des compétences suivantes :

1° demander des informations auprès des centres de coordination régionaux, du REGRT pour l'électricité et de l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge.

2° effectuer des inspections, y compris des inspections inopinées, dans les locaux des centres de coordination régionaux, du REGRT pour l'électricité et de l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge ;

3° rendre des décisions contraignantes conjointes concernant les centres de coordination régionaux, le REGRT pour l'électricité et l'entité des GRD de l'UE, situés sur le territoire belge.

Si la commission constate qu'un centre de coordination régional ou le REGRT pour l'électricité ou une entité de GRD de l'UE, situés sur le territoire belge, ne se conforme pas à une obligation figurant dans la directive 2019/944, le règlement (UE) 2019/943 ou des décisions juridiquement contraignantes de l'autorité de régulation ou de l'ACER qui les concerne dans un délai de deux mois suivant la communication de la constatation précitée à l'entité régionale concernée, la commission peut mettre en demeure l'entité régionale concernée de se conformer à ses obligations. Si l'entité régionale concernée omet de le faire dans un délai de trois mois suivant cette mise en demeure, la commission peut lui infliger une amende administrative conformément à l'article 31.

Art. 29quater. §1. § 1er. [1 Le recours visé à l'article 29bis n'a pas d'effet suspensif, sauf lorsqu'il est dirigé contre une décision de la commission imposant une amende

Art. 29quater. §1. § 1er. [1 Le recours visé à l'article 29bis n'a pas d'effet suspensif, sauf lorsqu'il est dirigé contre une décision de la commission imposant une amende

administrative. Toutefois, la [2 Cour des marchés]2, saisie d'un recours, peut, avant dire droit, ordonner la suspension de l'exécution de la décision faisant l'objet du recours, lorsque le demandeur invoque des moyens sérieux susceptibles de justifier l'annulation ou la réformation de la décision et que l'exécution immédiate de celle-ci risque de lui causer un préjudice grave difficilement réparable. De même, toute personne ayant un intérêt peut saisir la [2 Cour des marchés]2 et demander la suspension de l'exécution de toutes décisions de la commission prises en application des articles 12 à 12quinquies par lesquelles la commission violerait la loi. La Cour statue toute affaire cessante sur la demande de suspension. Aucune action en suspension ne peut être introduite sans l'introduction d'une action au fond

Art. 31. Sans préjudice des autres mesures prévues par la présente loi, la commission peut enjoindre à toute personne physique ou morale [4 ...]4 de se conformer à des dispositions déterminées [1 de la présente loi, de ses arrêtés d'exécution, de lois subséquentes relatives aux tarifs ou relative à la cotisation visée à l'article 21bis, ou de toutes autres dispositions dont elle surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3°, 3° bis 4° et 8° dans le délai que la commission détermine. Si cette personne reste en défaut à l'expiration du délai, la commission peut, la personne entendue ou dûment convoquée [2 en présence de son conseil]2, lui infliger une amende administrative. L'amende ne peut être, par jour calendrier, [1 inférieure à mille deux cent quarante euros ni supérieure à]1 [3 10]3 pour-cent du chiffre d'affaires que la personne en cause a réalisé sur le marché belge de l'électricité au cours du dernier exercice clôturé [3 ...]3. [2 ...]2

[2 En outre, si la personne reste en défaut, à l'expiration du délai que la commission détermine, de se conformer à toutes les dispositions dont la commission surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3°, 3° bis 4°, la commission peut, la personne dûment entendue et convoquée, en présence de son conseil, lui infliger une astreinte. L'astreinte ne peut être, par jour calendrier, inférieure à

administrative. Toutefois, la [2 Cour des marchés]2, saisie d'un recours, peut, avant dire droit, ordonner la suspension de l'exécution de la décision faisant l'objet du recours, lorsque le demandeur invoque des moyens sérieux susceptibles de justifier l'annulation ou la réformation de la décision et que l'exécution immédiate de celle-ci risque de lui causer un préjudice grave difficilement réparable. De même, toute personne ayant un intérêt peut saisir la [2 Cour des marchés]2 et demander la suspension de l'exécution de toutes décisions de la commission prises en application des articles ~~12 à 12quinquies~~ **12 à 12quater** par lesquelles la commission violerait la loi. La Cour statue toute affaire cessante sur la demande de suspension. Aucune action en suspension ne peut être introduite sans l'introduction d'une action au fond

Art. 31. Sans préjudice des autres mesures prévues par la présente loi, la commission peut enjoindre à toute personne physique ou morale [4 ...]4 de se conformer à des dispositions déterminées [1 de la présente loi, de ses arrêtés d'exécution, de lois subséquentes relatives aux tarifs ou relative à la cotisation visée à l'article 21bis, ou de toutes autres dispositions dont elle surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3°, 3° bis 4° et 8° **et 49°** dans le délai que la commission détermine. Si cette personne reste en défaut à l'expiration du délai, la commission peut, la personne entendue ou dûment convoquée [2 en présence de son conseil]2, lui infliger une amende administrative. L'amende ne peut être, par jour calendrier, [1 inférieure à mille deux cent quarante euros ni supérieure à]1 [3 10]3 pour-cent du chiffre d'affaires que la personne en cause a réalisé sur le marché belge de l'électricité au cours du dernier exercice clôturé [3 ...]3. [2 ...]2

[2 En outre, si la personne reste en défaut, à l'expiration du délai que la commission détermine, de se conformer à toutes les dispositions dont la commission surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3°, 3° bis, 4° **et 49°**, la commission peut, la personne dûment entendue et convoquée, en présence de son conseil, lui infliger une astreinte. L'astreinte ne peut être, par jour calendrier, inférieure à 250 euros ni supérieure

250 euros ni supérieure à 50.000 euros, ni, au total, excéder 2.500.000 euros.

En cas de récidive d'une personne restant en défaut de se conformer à toutes les dispositions dont la commission surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3°, 3° bis, 4°, la commission peut porter au maximum l'amende et/ou l'astreinte au double de leur montant maximum visé aux alinéas 1er et 2.

L'amende et l'astreinte sont recouvrées au profit du Trésor par l'Administration chargée du recouvrement non fiscal au sein du SPF des Finances.]2

[1 Les amendes administratives [2 et les astreintes]2 imposées par la commission au gestionnaire du réseau ne sont pas reprises dans ses coûts, mais sont déduites de sa marge bénéficiaire équitable.]1

[1 Les amendes administratives [2 et les astreintes]2 imposées par la commission aux gestionnaires de réseau de distribution ne sont pas reprises dans leurs coûts, mais sont déduites de leurs marges bénéficiaires équitables.

Les entreprises d'électricité ne peuvent pas refacturer à leurs clients le montant des amendes administratives [2 et les astreintes]2 que leur impose la commission.

à 50.000 euros, ni, au total, excéder 2.500.000 euros.

En cas de récidive d'une personne restant en défaut de se conformer à toutes les dispositions dont la commission surveille l'application en vertu de l'article 23, § 2, alinéa 2, 3°, 3° bis, 4°, **et 49°** la commission peut porter au maximum l'amende et/ou l'astreinte au double de leur montant maximum visé aux alinéas 1er et 2.

L'amende et l'astreinte sont recouvrées au profit du Trésor par l'Administration chargée du recouvrement non fiscal au sein du SPF des Finances.]2

[1 Les amendes administratives [2 et les astreintes]2 imposées par la commission au gestionnaire du réseau ne sont pas reprises dans ses coûts, mais sont déduites de sa marge bénéficiaire équitable.]1

[1 Les amendes administratives [2 et les astreintes]2 imposées par la commission aux gestionnaires de réseau de distribution ne sont pas reprises dans leurs coûts, mais sont déduites de leurs marges bénéficiaires équitables.

Les entreprises d'électricité ne peuvent pas refacturer à leurs clients le montant des amendes administratives [2 et les astreintes]2 que leur impose la commission.

Coördinatie van de artikelen

**Huidige wettekst van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie van de
elektriciteitsmarkt**

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

[...]

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

[...]

15°ter "elektriciteitsbedrijf" : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit produceert, vervoert, verdeelt, (telt,) levert of aankoopt of meerdere van deze werkzaamheden uitoefent [1 die de commerciële, technische of onderhoudsopdrachten die aan deze werkzaamheden verbonden zijn verzekert]1, behalve eindafnemers;

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

[...]

24° *sexies* "Richtlijn 2012/27/EU" : de Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de

**Gewijzigde wettekst van de wet van 29 april
1999 betreffende de organisatie van de
elektriciteitsmarkt ingevolge het
voorliggende voorontwerp van wet**

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

[...]

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

[...]

~~15°ter "elektriciteitsbedrijf" : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit produceert, vervoert, verdeelt, (telt,) levert of aankoopt of meerdere van deze werkzaamheden uitoefent [1 die de commerciële, technische of onderhoudsopdrachten die aan deze werkzaamheden verbonden zijn verzekert]1, behalve eindafnemers;~~

15°ter "elektriciteitsbedrijf": een natuurlijke persoon of rechtspersoon die ten minste een van de volgende functies vervult: productie, transmissie, distributie, aggregatie, vraagrespons, energieopslag, levering of aankoop van elektriciteit, en die verantwoordelijk is voor de met deze functies verband houdende commerciële, technische of onderhoudswerkzaamheden, maar die geen eindafnemer is;

15°*quater* " levering " : de verkoop, ~~met inbegrip van de doorverkoop~~ **wederverkoop** daaronder begrepen van elektriciteit aan afnemers;

[...]

24° *sexies* "Richtlijn 2012/27/EU" : de Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 25 oktober 2012 houdende de

energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG;

25° " minister " : de federale minister bevoegd voor Energie;
[...]

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

- a) om specifieke technische en veiligheidsredenen, de werking of het productieproces van de gebruikers van dit net is geïntegreerd; of
- b) de elektriciteit in hoofdzaak aan de eigenaar of de beheerder van het gesloten industriële net of aan de daarmee verwante bedrijven wordt geleverd;

[...]

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

de energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en tot intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG;

24°septies "Richtlijn (EU) 2019/944": Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU;

25° " minister " : de federale minister bevoegd voor Energie;
[...]

41° " gesloten industrieel net " : een net binnen een geografisch afgebakende industriële of commerciële locatie of een locatie met gedeelde diensten dat bestemd is om eindafnemers te bedienen die op deze site zijn gevestigd, dat geen huishoudelijke afnemers van elektriciteit bevoorraadt **behalve incidenteel gebruik door een klein aantal huishoudens die werkzaam zijn bij of vergelijkbare betrekkingen hebben met de eigenaar van het distributiesysteem en gevestigd zijn in het gebied dat door een gesloten industrieel net wordt bediend** en waarin :

- a) om specifieke technische en veiligheidsredenen, de werking of het productieproces van de gebruikers van dit net is geïntegreerd; of
- b) de elektriciteit in hoofdzaak aan de eigenaar of de beheerder van het gesloten industriële net of aan de daarmee verwante bedrijven wordt geleverd;

[...]

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

45°: "ondersteunende dienst": een dienst die nodig is voor de exploitatie van een transmissie- of distributiesysteem, met inbegrip van balanceringsdiensten en niet-frequentiegerelateerde ondersteunende

diensten, maar uitgezonderd congestiebeheer;

[...]

[...]

64° "aanbieder van flexibiliteitsdiensten " : elke natuurlijke persoon of rechtspersoon die voor zijn activiteit de vraagflexibiliteit gebruikt van een of meerdere eindklanten.

64° "aanbieder van flexibiliteitsdiensten " : elke natuurlijke persoon of rechtspersoon die voor zijn activiteit de ~~vraagflexibiliteit~~ **flexibiliteit** gebruikt van een of meerdere eindklanten.

[...]

[...]

66° "vraagflexibiliteit" : het vermogen van een eindafnemer om zijn netto afname vrijwillig opwaarts of neerwaarts aan te passen als reactie op een extern signaal.

66° ~~"vraagflexibiliteit" : het vermogen van een eindafnemer om zijn netto afname vrijwillig opwaarts of neerwaarts aan te passen als reactie op een extern signaal.~~
"flexibiliteit": het vermogen van een eindafnemer om zijn netto afname of zijn netto injectie vrijwillig opwaarts of neerwaarts aan te passen als reactie op een extern signaal;

[...]

[...]

103° "grootafnemer": een natuurlijke persoon of rechtspersoon die elektriciteit koopt voor wederverkoop binnen of buiten het systeem waarop deze persoon aangesloten is;

104° "actieve afnemer": een eindafnemer, of een groep gezamenlijk optredende eindafnemers, die op eigen terrein binnen afgebakende grenzen, of op andere terreinen binnen afgebakende grenzen opgewekte elektriciteit verbruiken of opslaan, die door henzelf opgewekte elektriciteit verkopen, of die deelnemen aan flexibiliteits- of energie-efficiëntieregelingen, mits die activiteiten niet hun belangrijkste commerciële of professionele activiteit vormen;

105° "elektriciteitsmarkten": markten voor elektriciteit, onder meer over-the-countermarkten en elektriciteitsbeurzen, markten voor de verhandeling van energie, capaciteit, balancerings- en ondersteunende diensten

in alle tijdsbestekken, waaronder termijn-, day-ahead- en intraday-markten;

106° "energiegemeenschap van burgers": een rechtspersoon die:

a) gebaseerd is op vrijwillige en open deelname en waarover leden of aandeelhouders, die natuurlijke personen, lokale autoriteiten, waaronder gemeenten, onderwijsinstellingen, verenigingen, andere energiegemeenschappen of kleine en middelgrote ondernemingen zijn, feitelijke zeggenschap hebben;

b) waarvan het hoofddoel veeleer bestaat uit het bieden van milieu-, economische of sociale gemeenschapsvoordelen aan haar leden of aandeelhouders of aan de plaatselijke gebieden waar ze werkzaam is dan uit winst maken, en

c) zich bezig kan houden met de productie, waaronder uit hernieuwbare bronnen, distributie, levering, verbruik, aggregatie, energieopslag, energie-efficiëntiediensten, oplaaddiensten voor elektrische voertuigen of andere energiediensten aan haar leden of aandeelhouders kan aanbieden;

107° "hernieuwbare-energiegemeenschap": een energiegemeenschap van burgers:

a) die gebaseerd is op open en vrijwillige deelname, autonoom is en zijn activiteiten binnen België uitoefent;

b) waarvan de aandeelhouders of leden natuurlijke personen, lokale autoriteiten, waaronder gemeenten, onderwijsinstellingen, verenigingen, andere energiegemeenschappen van burgers of K.M.O.'s zijn op voorwaarde dat hun deelname niet hun belangrijkste commerciële of professionele activiteit vormt;

c) waarvan het hoofddoel is het verschaffen van voordelen op milieugebied of op economisch of sociaal gebied aan haar aandeelhouders of leden, en niet het realiseren van winst;

d) waarbij de energiegemeenschap van burgers aandelen houdt in een rechtspersoon die eigenaar is van hernieuwbare energieprojecten, die ontwikkeld zijn voor deze rechtspersoon;

e) waarbij inzake productie van energie, zelfverbruik, opslag, verkoop en delen van energie, deze enkel betrekking hebben op energie uit hernieuwbare energiebronnen

f) die uitsluitend zijn activiteiten uitvoert in de territoriale zee en de exclusieve economische zone

108° "elektriciteitsleveringscontract": een overeenkomst voor de levering van elektriciteit, elektriciteitsderivaten niet inbegrepen;

109° "contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs": een elektriciteitsleveringscontract voor de levering van elektriciteit tussen een leverancier en een eindafnemer waarin de prijsvariatie op de spotmarkten, waaronder de day-ahead- en intraday-markten, wordt weerspiegeld in intervallen die ten minste overeenkomen met de marktvereffeningsperiode;

110° "aggregatie": een functie van een natuurlijke of rechtspersoon die de belasting of de opgewekte elektriciteit van verschillende afnemers voor de verkoop, koop of veiling op een elektriciteitsmarkt combineert;

111° "energie-efficiëntie" : de verhouding tussen de verkregen prestatie, dienst, goederen of energie, en de energie-input;

112° "vraagrespons": de verandering van de elektriciteitsbelasting door eindafnemers ten opzichte van hun normale of bestaande verbruikspatronen, in reactie op de marktsignalen, waaronder tijdvariabele elektriciteitsprijzen of financiële prikkels, of in reactie op het aanvaarden van het bod van de eindafnemer, individueel of via aggregatie, om vraagvermindering of -verhoging voor een bepaalde prijs te verkopen op de georganiseerde markt, zoals gedefinieerd in Artikel 2, punt 4, van de Uitvoeringsverordening (EU) nr. 1348/2014 van de Commissie van 17 december 2014 inzake de informatieverstrekking overeenkomstig artikel 8, leden 2 en 6, van Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad betreffende

de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie;

113° "productie": productie van elektriciteit;

114° "niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst": een dienst die wordt gebruikt door een transmissie- of distributiesysteembeheerder voor spanningsregeling in stationaire toestand, snelle blindstroominjecties, inertie voor plaatselijke netstabiliteit, kortsluitstroom, blackstartmogelijkheden en inzetbaarheid in eilandbedrijf;

115° "regionaal coördinatiecentrum": een regionaal coördinatiecentrum zoals opgericht uit hoofde van artikel 35 van Verordening (EU) 2019/943;

116° "zeggenschap": rechten, overeenkomsten of andere middelen die, afzonderlijk of tezamen, met inachtneming van alle feitelijke of juridische omstandigheden, het mogelijk maken een beslissende invloed uit te oefenen op de activiteiten van een onderneming, met name: a) eigendoms- of gebruiksrechten op alle activa van een onderneming of delen daarvan; b) rechten of overeenkomsten die een beslissende invloed verschaffen op de samenstelling, het stemgedrag of de besluiten van de organen van een onderneming

Art. 4. §2. Na advies van de commissie bepaalt de Koning de criteria voor de toekenning van de vergunningen bedoeld in § 1, eerste lid. Deze criteria kunnen inzonderheid betrekking hebben op :

1° de veiligheid en de bedrijfszekerheid van de elektriciteitsnetten, de installaties en de bijbehorende uitrusting;

2° de energie-efficiëntie van de voorgestelde installatie, rekening houdend met de internationale verbintenissen van België inzonderheid inzake bescherming van het leefmilieu;

3° de aard van de primaire energiebronnen , de bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Europese Unie die bepaald is

Art. 4. §2. § 2. Na advies van de commissie bepaalt de Koning de criteria voor de toekenning van de vergunningen bedoeld in § 1, eerste lid. Deze criteria kunnen inzonderheid betrekking hebben op :

1° de veiligheid en de bedrijfszekerheid van de elektriciteitsnetten, de installaties en de bijbehorende uitrusting;

2° de energie-efficiëntie van de voorgestelde installatie, rekening houdend met de internationale verbintenissen van België inzonderheid inzake bescherming van het leefmilieu;

3° de aard van de primaire energiebronnen , de ~~bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Europese Unie~~

bij Richtlijn 2009/28/EG, evenals de bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de vermindering van de emissies;

4° de professionele betrouwbaarheid en ervaring van de aanvrager, zijn technische , economische en financiële capaciteit en de kwaliteit van zijn organisatie;

5° openbare dienstverplichtingen, onder andere inzake regelmaat en kwaliteit van elektriciteitsleveringen;

[1 6° de bescherming van de volksgezondheid en de openbare veiligheid;

7° het vermogen van de installatie om deel te nemen aan de automatische ondersteunende diensten voor de primaire regeling van de frequentie en de secundaire automatische regeling van het evenwicht van de Belgische regelzone;

8° uitsluitend wat betreft vergunningen voor productie-installaties: alternatieven voor de bouw van nieuwe productiecapaciteiten, zoals oplossingen voor actieve deelname aan vraagresponsooplossingen en energieopslag.

Art. 6/3. §3. Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de commissie, bepaalt de Koning het verloop van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels, en inzonderheid :

1° de nadere regels van de concurrerende inschrijvingsprocedure en de inhoud van het bestek, met zorg voor een gepaste publiciteit, een daadwerkelijke mededinging en gelijke behandeling van alle kandidaten die deelnemen. De regels die de concurrerende inschrijvingsprocedure organiseren zorgen er in

~~die bepaald is bij Richtlijn 2009/28/EG de bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de verwezenlijking van de algemene doelstelling van de Unie, die streeft naar een aandeel van ten minste 32% van de energie uit hernieuwbare bronnen in het bruto eindverbruik van Energie van de Unie in 2030, bedoeld in artikel 3, lid 1, van Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad, evenals de bijdrage van de installatie bedoeld in paragraaf 1 aan de vermindering van de emissies;~~

4° de professionele betrouwbaarheid en ervaring van de aanvrager, zijn technische , economische en financiële capaciteit en de kwaliteit van zijn organisatie;

5° openbare dienstverplichtingen, onder andere inzake regelmaat en kwaliteit van elektriciteitsleveringen;]1

6° de bescherming van de volksgezondheid en de openbare veiligheid;

7° het vermogen van de installatie om deel te nemen aan de automatische ondersteunende diensten voor de primaire regeling van de frequentie en de secundaire automatische regeling van het evenwicht van de Belgische regelzone;

[8° uitsluitend wat betreft vergunningen voor productie-installaties: alternatieven voor de bouw van nieuwe productiecapaciteiten, zoals oplossingen voor actieve deelname aan vraagresponsooplossingen en energieopslag.

Art. 6/3. §3. Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na advies van de commissie, bepaalt de Koning het verloop van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels, en inzonderheid :

1° de nadere regels van de concurrerende inschrijvingsprocedure en de inhoud van het bestek, met zorg voor een gepaste publiciteit, een daadwerkelijke mededinging en gelijke behandeling van alle kandidaten die deelnemen. De regels die de concurrerende inschrijvingsprocedure organiseren zorgen er

het bijzonder voor dat de keuze voor de winnende inschrijver die de meest gunstige inschrijving heeft ingediend gelijktijdig zal gebeuren met de toekenning van de vergunningen en machtigingen vereist krachtens de wet van 13 juni 1969 inzake de exploratie en de exploitatie van niet -levende rijkdommen van de territoriale zee en het continentaal plat en de wet van 20 januari 1999 ter bescherming van het mariene milieu en ter organisatie van de mariene ruimtelijke planning in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België;

2° de ontvankelijkheidscriteria waaraan de kandidaten van de concurrerende inschrijvingsprocedures dienen te voldoen, die onder meer betrekking hebben op de technische, organisatorische, financiële en professionele capaciteit van de inschrijver;

3° de objectieve, niet-discriminerende en transparante toekenningscriteria op basis waarvan een rangorde wordt opgemaakt en de geselecteerde inschrijver van de concurrerende inschrijvingsprocedure wordt aangeduid;

4° de regels inzake het sluiten van de contractuele band tussen de Belgische staat en de geselecteerde inschrijver van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de rechten en plichten van de partijen, alsook de regels inzake controlewijziging, fusie of splitsing van de titularis van een domeinconcessie;

5° de regels inzake de overdracht, gehele of gedeeltelijke ontheffing en intrekking van de domeinconcessie;

6° de regels inzake de start en duur van de domeinconcessie, de bouwfase, de exploitatiefase en ontmantelingsfase;

7° de activiteiten die de titularis van een domeinconcessie kan ontwikkelen naast de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de desbetreffende kavel;

8° de financiële zekerheden die de titularis van een domeinconcessie dient te stellen;

9° de mate waarin en de wijze waarop burgerparticipatie door de titularis van een domeinconcessie kan worden voorzien;

in het bijzonder voor dat de keuze voor de winnende inschrijver die de meest gunstige inschrijving heeft ingediend gelijktijdig zal gebeuren met de toekenning van de vergunningen en machtigingen vereist krachtens de wet van 13 juni 1969 inzake de exploratie en de exploitatie van niet -levende rijkdommen van de territoriale zee en het continentaal plat en de wet van 20 januari 1999 ter bescherming van het mariene milieu en ter organisatie van de mariene ruimtelijke planning in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België;

2° de ontvankelijkheidscriteria waaraan de kandidaten van de concurrerende inschrijvingsprocedures dienen te voldoen, die onder meer betrekking hebben op de technische, organisatorische, financiële en professionele capaciteit van de inschrijver;

3° de objectieve, niet-discriminerende en transparante toekenningscriteria op basis waarvan een rangorde wordt opgemaakt en de geselecteerde inschrijver van de concurrerende inschrijvingsprocedure wordt aangeduid;

4° de regels inzake het sluiten van de contractuele band tussen de Belgische staat en de geselecteerde inschrijver van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de rechten en plichten van de partijen, alsook de regels inzake controlewijziging, fusie of splitsing van de titularis van een domeinconcessie;

5° de regels inzake de overdracht, gehele of gedeeltelijke ontheffing en intrekking van de domeinconcessie;

6° de regels inzake de start en duur van de domeinconcessie, de bouwfase, de exploitatiefase en ontmantelingsfase;

7° de activiteiten die de titularis van een domeinconcessie kan ontwikkelen naast de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de desbetreffende kavel;

8° de financiële zekerheden die de titularis van een domeinconcessie dient te stellen;

~~9° de mate waarin en de wijze waarop burgerparticipatie door de titularis van een domeinconcessie kan worden voorzien~~

10° in voorkomend geval, de steun overeenkomstig artikel 7 voor een maximale duurtijd van 15 jaar;

11° de regels inzake verzaking aan de domeinconcessie door de domeinconcessiehouder en de verzakingsvergoeding die daarvoor zal moeten worden betaald.

[...]

Art. 8. §1. Het beheer van het transmissienet wordt waargenomen door één enkele beheerder, aangewezen overeenkomstig artikel 10.

De netbeheerder staat in voor de exploitatie, het onderhoud en de ontwikkeling van het transmissienet, met inbegrip van de koppellijnen daarvan naar andere elektriciteitsnetten, teneinde de continuïteit van de voorziening te waarborgen.

Hiertoe wordt de netbeheerder onder meer met de volgende taken belast :

1° het op lange termijn waarborgen van het vermogen van het transmissienet en voldoen aan redelijke aanvragen voor de transmissie van elektriciteit, uitbaten, onderhouden en ontwikkelen, onder economisch aanvaardbare voorwaarden, van een zeker, betrouwbaar en doeltreffend transmissienet, mits het wijden van alle vereiste aandacht aan de eerbied voor het leefmilieu. Het ontwikkelen van een transmissienet dekt de hernieuwing en de uitbreiding van het net en wordt bestudeerd in het kader van het uitwerken van het ontwikkelingsplan;

2° zorgen voor een zeker, betrouwbaar en efficiënt elektriciteitsnet en er in dit verband op

de mate waarin en de wijze waarop burgerparticipatie kan worden voorzien en hernieuwbare-energiegemeenschappen kunnen worden betrokken door de titularis van een domeinconcessie;

10° in voorkomend geval, de steun overeenkomstig artikel 7 voor een maximale duurtijd van 15 jaar;

11° de regels inzake verzaking aan de domeinconcessie door de domeinconcessiehouder en de verzakingsvergoeding die daarvoor zal moeten worden betaald.

[...]

Art. 8. §1. ~~Het beheer van het transmissienet wordt waargenomen door één enkele beheerder, aangewezen overeenkomstig artikel 10.~~

Het beheer van ieder systeem bestemd voor transmissie, dat deel uitmaakt van of samenvalt met het transmissienet, wordt waargenomen door één enkele beheerder, aangewezen overeenkomstig artikel 10.

De netbeheerder staat in voor de exploitatie, het onderhoud en de ontwikkeling van ~~het transmissienet~~ het betreffende systeem voor transmissie, met inbegrip van de koppellijnen daarvan naar andere elektriciteitsnetten, teneinde de continuïteit van de voorziening te waarborgen.

~~Hiertoe wordt de netbeheerder onder meer met de volgende taken belast :~~

~~1° het op lange termijn waarborgen van het vermogen van het transmissienet en voldoen aan redelijke aanvragen voor de transmissie van elektriciteit, uitbaten, onderhouden en ontwikkelen, onder economisch aanvaardbare voorwaarden, van een zeker, betrouwbaar en doeltreffend transmissienet, mits het wijden van alle vereiste aandacht aan de eerbied voor het leefmilieu. Het ontwikkelen van een transmissienet dekt de hernieuwing en de uitbreiding van het net en wordt bestudeerd in het kader van het uitwerken van het ontwikkelingsplan;~~

~~2° zorgen voor een zeker, betrouwbaar en efficiënt elektriciteitsnet en er in dit verband~~

toe zien dat de nodige ondersteunende diensten beschikbaar zijn en geïmplementeerd worden, voor zover die beschikbaarheid onafhankelijk is van ieder ander transmissienet waaraan zijn systeem gekoppeld is. De ondersteunende diensten omvatten met name de diensten die worden verleend als reactie op de vraag [4 met inbegrip van de activering van de vraagflexibiliteit]4 en hulpdiensten in geval van uitvallen van productie-eenheden, hierbij inbegrepen eenheden gebaseerd op hernieuwbare energieën en kwalitatieve warmtekrachtkoppeling. Voor de activering van de productiemiddelen [4 en de vraagflexibiliteit]4 die noodzakelijk zijn om het evenwicht van de regelzone te verzekeren geeft de netbeheerder voorrang aan het gebruik van een transparant marktplatform.

De netbeheerder verschaft zich de energie die hij gebruikt om zijn energieverliezen te dekken en om een reservecapaciteit op het net te behouden volgens transparante, niet-discriminerende en op de marktrefels gesteunde procedures;

3° bijdragen tot de bevoorradingszekerheid dankzij een adequate transmissiecapaciteit en betrouwbaarheid van het net;

4° het beheren van de elektriciteitsstromen op het net met inachtneming van de uitwisselingen met andere onderling verbonden netten, en in het kader hiervan, het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van de interconnecties met het oog op het verzekeren van een bestendig evenwicht van de elektriciteitsstromen die voortvloeien uit vraag en aanbod van elektriciteit;

5° het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van interconnecties op basis van objectieve criteria die door de commissie worden goedgekeurd. Deze criteria houden rekening met :

~~op toe zien dat de nodige ondersteunende diensten beschikbaar zijn en geïmplementeerd worden, voor zover die beschikbaarheid onafhankelijk is van ieder ander transmissienet waaraan zijn systeem gekoppeld is. De ondersteunende diensten omvatten met name de diensten die worden verleend als reactie op de vraag [4 met inbegrip van de activering van de vraagflexibiliteit]4 en hulpdiensten in geval van uitvallen van productie-eenheden, hierbij inbegrepen eenheden gebaseerd op hernieuwbare energieën en kwalitatieve warmtekrachtkoppeling. Voor de activering van de productiemiddelen [4 en de vraagflexibiliteit]4 die noodzakelijk zijn om het evenwicht van de regelzone te verzekeren geeft de netbeheerder voorrang aan het gebruik van een transparant marktplatform.~~

~~—De netbeheerder verschaft zich de energie die hij gebruikt om zijn energieverliezen te dekken en om een reservecapaciteit op het net te behouden volgens transparante, niet-discriminerende en op de marktrefels gesteunde procedures;~~

~~—3° bijdragen tot de bevoorradingszekerheid dankzij een adequate transmissiecapaciteit en betrouwbaarheid van het net;~~

~~—4° het beheren van de elektriciteitsstromen op het net met inachtneming van de uitwisselingen met andere onderling verbonden netten, en in het kader hiervan, het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van de interconnecties met het oog op het verzekeren van een bestendig evenwicht van de elektriciteitsstromen die voortvloeien uit vraag en aanbod van elektriciteit;~~

~~—5° het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van interconnecties op basis van objectieve criteria die door de commissie worden goedgekeurd. Deze criteria houden rekening met :~~

a) de economische rangorde van de elektriciteit afkomstig van de beschikbare productie-installaties of overdrachten door middel van interconnecties, evenals met de voor het net geldende technische beperkingen;

b) de voorrang die moet worden gegeven aan de productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken, in de mate dat een veilig beheer van het transmissienet dit toelaat en op basis van transparante en niet-discriminerende criteria, evenals aan de installaties voor gecombineerde opwekking van warmte en elektriciteit. De Koning kan, na advies van de commissie en na overleg met de Gewesten, de criteria preciseren die door een productie-installatie die hernieuwbare energiebronnen aanwendt moeten worden nageleefd om te kunnen genieten van deze voorrang en de technische en financiële voorwaarden bepalen die ter zake moeten worden toegepast door de netbeheerder;

c) het tot een minimum beperken van de belemmeringen voor uit hernieuwbare energiebronnen geproduceerde elektriciteit;

d) de te geven voorrang, omwille van de bevoorradingszekerheid, aan productie-installaties die binnenlandse brandstofbronnen voor primaire energie gebruiken, met een beperking van 15 % van de totale hoeveelheid primaire energie die nodig is om de in België in de loop van één kalenderjaar verbruikte energie te produceren;

6° de beheerder van ieder ander net dat met zijn net gekoppeld is de nodige informatie verstrekken om de zekere en efficiënte exploitatie, de gecoördineerde ontwikkeling en de interoperabiliteit van het gekoppelde net te verzekeren;

7° garanderen dat er geen discriminatie zal ontstaan tussen gebruikers of categorieën van gebruikers van het net, meer bepaald ten gunste van zijn verbonden of geassocieerde bedrijven;

8° het verstrekken aan de netgebruikers van informatie die zij nodig hebben voor een efficiënte toegang tot het net;

~~a) de economische rangorde van de elektriciteit afkomstig van de beschikbare productie-installaties of overdrachten door middel van interconnecties, evenals met de voor het net geldende technische beperkingen;~~

~~b) de voorrang die moet worden gegeven aan de productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken, in de mate dat een veilig beheer van het transmissienet dit toelaat en op basis van transparante en niet-discriminerende criteria, evenals aan de installaties voor gecombineerde opwekking van warmte en elektriciteit. De Koning kan, na advies van de commissie en na overleg met de Gewesten, de criteria preciseren die door een productie-installatie die hernieuwbare energiebronnen aanwendt moeten worden nageleefd om te kunnen genieten van deze voorrang en de technische en financiële voorwaarden bepalen die ter zake moeten worden toegepast door de netbeheerder;~~

~~c) het tot een minimum beperken van de belemmeringen voor uit hernieuwbare energiebronnen geproduceerde elektriciteit;~~

~~d) de te geven voorrang, omwille van de bevoorradingszekerheid, aan productie-installaties die binnenlandse brandstofbronnen voor primaire energie gebruiken, met een beperking van 15 % van de totale hoeveelheid primaire energie die nodig is om de in België in de loop van één kalenderjaar verbruikte energie te produceren;~~

~~6° de beheerder van ieder ander net dat met zijn net gekoppeld is de nodige informatie verstrekken om de zekere en efficiënte exploitatie, de gecoördineerde ontwikkeling en de interoperabiliteit van het gekoppelde net te verzekeren;~~

~~7° garanderen dat er geen discriminatie zal ontstaan tussen gebruikers of categorieën van gebruikers van het net, meer bepaald ten gunste van zijn verbonden of geassocieerde bedrijven;~~

~~8° het verstrekken aan de netgebruikers van informatie die zij nodig hebben voor een efficiënte toegang tot het net;~~

9° het innen van inkomsten uit het congestiebeheer en de betalingen die verricht werden als vergoedingsmechanisme tussen de beheerders van het transmissienet overeenkomstig artikel 13 van Verordening (EG) nr. 714/2009;

10° het toekennen en beheren van de toegang van derden tot het transmissienet en het verduidelijken van de redenen voor het weigeren van dergelijke toegang;

11° het publiceren van normen voor het plannen, uitbaten en de veiligheid die worden aangewend, met inbegrip van een algemeen plan voor de berekening van het totaal transfertvermogen en de betrouwbaarheidsmarge van de transmissie op basis van de elektrische en fysische karakteristieken van het net;

12° het bepalen en publiceren van de procedures voor het beperken van de transacties die op niet-discriminerende wijze toegepast kunnen worden in geval van noodtoestanden evenals de methodes voor de schadeloosstelling, met inbegrip van de concepten en basismethodes die het mogelijk maken de verantwoordelijkheden te bepalen ingeval deze verplichtingen worden verzuimd, die in geval van dergelijke beperkingen eventueel van toepassing zijn;

13° het publiceren van alle nuttige gegevens die betrekking hebben op de beschikbaarheid, de toegankelijkheid en het gebruik van het net, met daarin een verslag over de plaatsen en de oorzaken van de congestie, alsmede over de methodes die toegepast worden om de congestie te beheren en over de projecten betreffende het toekomstige beheer ervan;

14° het publiceren van een algemene beschrijving van de methode voor het beheer van de congestie die in verschillende omstandigheden wordt toegepast om de capaciteit die op de markt beschikbaar is te maximaliseren, evenals een algemeen plan voor de berekening van de interconnectiecapaciteit op de verschillende vervaldata, gebaseerd op de elektrische en fysische karakteristieken van het net;

~~9° het innen van inkomsten uit het congestiebeheer en de betalingen die verricht werden als vergoedingsmechanisme tussen de beheerders van het transmissienet overeenkomstig artikel 13 van Verordening (EG) nr. 714/2009;~~

~~10° het toekennen en beheren van de toegang van derden tot het transmissienet en het verduidelijken van de redenen voor het weigeren van dergelijke toegang;~~

~~11° het publiceren van normen voor het plannen, uitbaten en de veiligheid die worden aangewend, met inbegrip van een algemeen plan voor de berekening van het totaal transfertvermogen en de betrouwbaarheidsmarge van de transmissie op basis van de elektrische en fysische karakteristieken van het net;~~

~~12° het bepalen en publiceren van de procedures voor het beperken van de transacties die op niet-discriminerende wijze toegepast kunnen worden in geval van noodtoestanden evenals de methodes voor de schadeloosstelling, met inbegrip van de concepten en basismethodes die het mogelijk maken de verantwoordelijkheden te bepalen ingeval deze verplichtingen worden verzuimd, die in geval van dergelijke beperkingen eventueel van toepassing zijn;~~

~~13° het publiceren van alle nuttige gegevens die betrekking hebben op de beschikbaarheid, de toegankelijkheid en het gebruik van het net, met daarin een verslag over de plaatsen en de oorzaken van de congestie, alsmede over de methodes die toegepast worden om de congestie te beheren en over de projecten betreffende het toekomstige beheer ervan;~~

~~14° het publiceren van een algemene beschrijving van de methode voor het beheer van de congestie die in verschillende omstandigheden wordt toegepast om de capaciteit die op de markt beschikbaar is te maximaliseren, evenals een algemeen plan voor de berekening van de interconnectiecapaciteit op de verschillende vervaldata, gebaseerd op de elektrische en fysische karakteristieken van het net;~~

15° ten laatste binnen de achttien maanden die volgen op de bekendmaking van de wet van [2 8 januari 2012]³² tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, een stappenverslag opstellen over de voorwaarden die noodzakelijk zijn om het evenwicht van de regelzone te verzekeren. Na overleg met de betrokken marktspelers zendt de netbeheerder dit verslag, waarin uitdrukkelijk de voorafgaande haalbaarheidsvoorwaarden worden bepaald voor de inrichting van het platform bedoeld in punt 2°, over aan de Federatie van Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven, aan de commissie en aan de minister;

16° erop toezien dat wanneer hun eindafnemers die op het transmissienet of op een directe lijn zijn aangesloten, van leverancier wensen te veranderen, zonder de duur en de nadere bepaling van hun contracten te willen wijzigen en met inachtneming van deze duur en bepalingen, deze overstap binnen een maximumtermijn van drie weken wordt uitgevoerd;

~~15° ten laatste binnen de achttien maanden die volgen op de bekendmaking van de wet van [2 8 januari 2012]³² tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, een stappenverslag opstellen over de voorwaarden die noodzakelijk zijn om het evenwicht van de regelzone te verzekeren. Na overleg met de betrokken marktspelers zendt de netbeheerder dit verslag, waarin uitdrukkelijk de voorafgaande haalbaarheidsvoorwaarden worden bepaald voor de inrichting van het platform bedoeld in punt 2°, over aan de Federatie van Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven, aan de commissie en aan de minister;~~

~~16° erop toezien dat wanneer hun eindafnemers die op het transmissienet of op een directe lijn zijn aangesloten, van leverancier wensen te veranderen, zonder de duur en de nadere bepaling van hun contracten te willen wijzigen en met inachtneming van deze duur en bepalingen, deze overstap binnen een maximumtermijn van drie weken wordt uitgevoerd;~~

Hiertoe wordt de netbeheerder onder meer met de volgende taken belast :

1° het op lange termijn waarborgen van het vermogen van het transmissienet en voldoen aan redelijke aanvragen voor de transmissie van elektriciteit, uitbaten, onderhouden en ontwikkelen, onder economisch aanvaardbare voorwaarden en in nauwe samenwerking met aangrenzende transmissiesysteembeheerders en distributiesysteembeheerders, van een zeker, betrouwbaar en doeltreffend transmissienet, mits het wijden van alle vereiste aandacht aan de eerbied voor het leefmilieu. Het ontwikkelen van een transmissienet dekt de hernieuwing en de uitbreiding van het net en wordt bestudeerd in het kader van het uitwerken van het ontwikkelingsplan;

2° zorgen voor een zeker, betrouwbaar en efficiënt elektriciteitsnet en er in dit verband

op toe zien dat de nodige ondersteunende diensten beschikbaar zijn en geïmplementeerd worden, voor zover die beschikbaarheid onafhankelijk is van ieder ander transmissienet waaraan zijn systeem gekoppeld is. De ondersteunende diensten omvatten diensten die worden geleverd door onder meer energieopslagfaciliteiten en de diensten die worden verleend als reactie op de vraag met inbegrip van de activering van de flexibiliteit en hulpdiensten in geval van uitvallen van productie-eenheden, hierbij inbegrepen eenheden gebaseerd op hernieuwbare energieën en kwalitatieve warmtekrachtkoppeling.

2°bis de verantwoordelijkheid ondersteunende diensten te kopen om de operationele veiligheid te waarborgen van het net;

3° bijdragen tot de bevoorradingszekerheid dankzij een adequate transmissiecapaciteit en betrouwbaarheid van het net;

4° het beheren van de elektriciteitsstromen op het net met inachtneming van de uitwisselingen met andere onderling verbonden netten, en in het kader hiervan, het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van de interconnecties met het oog op het verzekeren van een bestendig evenwicht van de elektriciteitsstromen die voortvloeien uit vraag en aanbod van elektriciteit;

5° het verzekeren van de coördinatie van het beroep op de productie-installaties en de bepaling van het aanwenden van interconnecties op basis van objectieve criteria die door de commissie worden goedgekeurd. Deze criteria houden rekening met :

a) de economische rangorde van de elektriciteit afkomstig van de beschikbare productie-installaties of overdrachten door middel van interconnecties, evenals met de voor het net geldende technische beperkingen;

b) de voorrang die moet worden gegeven aan de productie-installaties die

hernieuwbare energiebronnen gebruiken, in de mate dat een veilig beheer van het transmissienet dit toelaat en op basis van transparante en niet-discriminerende criteria, evenals aan de installaties voor gecombineerde opwekking van warmte en elektriciteit. De Koning kan, na advies van de commissie en na overleg met de Gewesten, de criteria preciseren die door een productie-installatie die hernieuwbare energiebronnen aanwendt moeten worden nageleefd om te kunnen genieten van deze voorrang en de technische en financiële voorwaarden bepalen die ter zake moeten worden toegepast door de netbeheerder;

c) het tot een minimum beperken van de belemmeringen voor uit hernieuwbare energiebronnen geproduceerde elektriciteit;

d) de te geven voorrang, omwille van de bevoorradingszekerheid, aan productie-installaties die binnenlandse brandstofbronnen voor primaire energie gebruiken, met een beperking van 15 % van de totale hoeveelheid primaire energie die nodig is om de in België in de loop van één kalenderjaar verbruikte energie te produceren;

6° de beheerder van ieder ander net dat met zijn net gekoppeld is de nodige informatie verstrekken om de zekere en efficiënte exploitatie, de gecoördineerde ontwikkeling en de interoperabiliteit van het gekoppelde net te verzekeren;

7° garanderen dat er geen discriminatie zal ontstaan tussen gebruikers of categorieën van gebruikers van het net, meer bepaald ten gunste van zijn verbonden of geassocieerde bedrijven;

8° het verstrekken aan de netgebruikers van informatie die zij nodig hebben voor een efficiënte toegang tot het net;

9° het innen van inkomsten uit het congestiebeheer en de betalingen die verricht werden als vergoedingsmechanisme tussen de beheerders van het transmissienet overeenkomstig artikel 49 van Verordening (EU) 2019/943;

10° het verlenen en beheren van de toegang van derden tot het transmissienet en het

motiveren van de redenen voor het weigeren van dergelijke toegang;

11° het publiceren van normen voor het plannen, uitbaten en de veiligheid die worden aangewend, met inbegrip van een algemeen plan voor de berekening van het totaal transfertvermogen en de betrouwbaarheidsmarge van de transmissie op basis van de elektrische en fysische karakteristieken van het net;

12° het ontwerpen en voorstellen van een systeembeschermingsplan, herstelplan en testplan overeenkomstig respectievelijk de artikelen 11, 23 en 43 van de Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet;

13° het publiceren van alle nuttige gegevens die betrekking hebben op de beschikbaarheid, de toegankelijkheid en het gebruik van het net, met daarin een verslag over de plaatsen en de oorzaken van de congestie, alsmede over de methodes die toegepast worden om de congestie te beheren en over de projecten betreffende het toekomstige beheer ervan;

14° het publiceren van een algemene beschrijving van de methode voor het beheer van de congestie die in verschillende omstandigheden wordt toegepast om de capaciteit die op de markt beschikbaar is te maximaliseren, evenals een algemeen plan voor de berekening van de interconnectiecapaciteit op de verschillende vervaldata, gebaseerd op de elektrische en fysische karakteristieken van het net;

15° ten laatste binnen de achttien maanden die volgen op de bekendmaking van de wet van 8 januari 2012 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, een stappenverslag opstellen over de voorwaarden die noodzakelijk zijn om het evenwicht van de regelzone te verzekeren. Na overleg met de betrokken marktspelers zendt de netbeheerder dit

verslag, waarin uitdrukkelijk de voorafgaande haalbaarheidsvoorwaarden worden bepaald voor de inrichting van het platform bedoeld in punt 2°, over aan de Federatie van Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven, aan de commissie en aan de minister;

16° erop toezien dat wanneer hun eindafnemers die op het transmissienet, op een gesloten industrieel net of op een directe lijn zijn aangesloten, van leverancier wensen te veranderen, zonder de duur en de nadere bepaling van hun contracten te willen wijzigen en met inachtneming van deze duur en bepalingen, deze overstap binnen een maximumtermijn van drie weken wordt uitgevoerd;”.

17° de digitalisering van het transmissiesysteem;

18° gegevensbeheer, met inbegrip van de ontwikkeling van systemen voor gegevensbeheer, cyberbeveiliging en gegevensbescherming, met inachtneming van de toepasselijke regels en onverminderd de bevoegdheden van andere instanties.

19° zorgen voor afdoende middelen om te voldoen aan zijn verplichtingen;

20° bezorgen aan de minister en aan de commissie uiterlijk op 1 april van elke driejaarlijkse periode die volgt op de inwerkingtreding van deze wet een studie over de beschikbaarheid voor een periode van vijf jaar, van de middelen waarmee de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten kunnen worden gedekt. Hij publiceert die studie op zijn website.”.

§1/1. Bij de uitvoering van de taak bedoeld in de bepaling onder 2°bis, van het derde lid in paragraaf 1, koopt de netbeheerder balanceringsdiensten onder voorwaarde van:

- a) transparante, niet-discriminerende en marktgebaseerde procedures;
- b) de deelname van alle in aanmerking komende elektriciteitsbedrijven en marktdeelnemers, waaronder marktdeelnemers die energie uit hernieuwbare bronnen aanbieden,

marktaandeelneemers die aan vraagrespons doen, exploitanten van energieopslagfaciliteiten en marktaandeelneemers die aan aggregatie doen.

Voor de toepassing van de bepaling onder b) van het eerste lid stelt de commissie, op voorstel van de netbeheerder opgemaakt na raadpleging van de marktspeleers, in de gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2, technische vereisten op voor deelname aan deze markten op basis van de technische kenmerken van dergelijke diensten.

Het eerste en het tweede lid zijn ook van toepassing op de verstrekking van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten door netbeheerders, tenzij de commissie op basis van een evaluatieverslag, dat op haar website wordt gepubliceerd, tot het oordeel is gekomen, dat de marktgebaseerde verstrekking van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten niet in overeenstemming is met de voorwaarden voor de verstrekking van ondersteunende diensten zoals bepaald overeenkomstig artikel 11, § 2, en een afwijking van deze beginselen heeft toegestaan.

De gedragscode bedoeld in artikel 11, § 2, bepaalt de modaliteiten van deze afwijking. Deze modaliteiten kunnen desgevallend de mogelijkheid inhouden om af te wijken van artikel V.2. van het Wetboek van economisch recht.

De netbeheerder stimuleert de toepassing van energie-efficiëntiemaatregelen wanneer deze de noodzaak wegnemen om de elektriciteitscapaciteit op kosteneffectieve wijze uit te breiden of te vervangen, en wanneer zij een efficiënte en veilige werking van het transmissiesysteem ondersteunen.

De commissie keurt op voorstel van de netbeheerder de producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentie gerelateerde ondersteunende diensten goed overeenkomstig haar bevoegdheid krachtens artikel 23, §2, 51°.

De in het vierde lid bedoelde verplichting om niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten te kopen is niet

§1bis. In het kader van de in § 1 bedoelde taken zet de netbeheerder zich in de eerste plaats in om de marktintegratie te bevorderen.

Hiertoe zorgt de netbeheerder voor de nodige coördinatie met de beheerders van de naburige transmissienetten van Noordwest-Europa, namelijk Nederland, Luxemburg, Frankrijk en Duitsland, alsook met andere relevante Europese netbeheerders, met het oog op de inwerkingstelling van een gemeenschappelijke gecoördineerde methode en procedure voor het beheer van de congestie voor de toekenningen van capaciteiten die vervallen na een termijn van één jaar, één maand en één dag. De netbeheerder ziet erop toe dat deze coördinatie alle stappen van het proces dekt, vanaf de berekening van de capaciteiten en de optimalisering van de toekenning tot de veilige uitbating van het net, met een precieze verdeling van de verantwoordelijkheden, en dat dit onder meer het volgende omvat :

a) het aanwenden van een gemeenschappelijk vervoersmodel dat het mogelijk maakt de stromen van onderling afhankelijke fysische lussen efficiënt te beheren, terwijl er rekening wordt gehouden met de verschillen tussen de fysische stromen en de commerciële stromen;

b) de toekenning en de reservatie van capaciteit met het oog op een doeltreffend beheer van de onderling afhankelijke fysische lusstromen;

c) identieke verplichtingen voor de houders van capaciteit inzake levering van informatie over het gebruik dat zij plannen te maken van de capaciteit die hen wordt toegekend, met andere

van toepassing op volledig geïntegreerde netwerkcomponenten.

De netbeheerder koopt de energie die hij gebruikt om energieverliezen te dekken en om een reservecapaciteit in het net in stand te houden volgens transparante, niet-discriminerende en op de markt gebaseerde procedures.

~~§1bis. In het kader van de in § 1 bedoelde taken zet de netbeheerder zich in de eerste plaats in om de marktintegratie te bevorderen.~~

~~Hiertoe zorgt de netbeheerder voor de nodige coördinatie met de beheerders van de naburige transmissienetten van Noordwest-Europa, namelijk Nederland, Luxemburg, Frankrijk en Duitsland, alsook met andere relevante Europese netbeheerders, met het oog op de inwerkingstelling van een gemeenschappelijke gecoördineerde methode en procedure voor het beheer van de congestie voor de toekenningen van capaciteiten die vervallen na een termijn van één jaar, één maand en één dag. De netbeheerder ziet erop toe dat deze coördinatie alle stappen van het proces dekt, vanaf de berekening van de capaciteiten en de optimalisering van de toekenning tot de veilige uitbating van het net, met een precieze verdeling van de verantwoordelijkheden, en dat dit onder meer het volgende omvat :~~

~~a) het aanwenden van een gemeenschappelijk vervoersmodel dat het mogelijk maakt de stromen van onderling afhankelijke fysische lussen efficiënt te beheren, terwijl er rekening wordt gehouden met de verschillen tussen de fysische stromen en de commerciële stromen;~~

~~b) de toekenning en de reservatie van capaciteit met het oog op een doeltreffend beheer van de onderling afhankelijke fysische lusstromen;~~

~~c) identieke verplichtingen voor de houders van capaciteit inzake levering van informatie over het gebruik dat zij plannen te maken van de capaciteit die hen wordt toegekend, met andere woorden de~~

woorden de reservatie van de capaciteit (voor de uitdrukkelijke veilingen);

d) identieke vervaldagen en afsluitingsdata;

e) een identieke structuur voor de toekenning van capaciteit tussen de verschillende vervaldagen in termen van verkochte capaciteitsblokken (hoeveelheid elektriciteit uitgedrukt in MW, MWh, enz.);

f) een coherent contractueel kader met de marktoperatoren;

g) het nazicht van de stromen voor het verzekeren van de eisen inzake veiligheid van het net ten behoeve van de operationele planning en exploitatie in reële tijd;

h) de boekhoudkundige verwerking en vereffening van de maatregelen voor het beheer van de congestie.

De netbeheerder maakt eveneens alle nuttige gegevens openbaar betreffende de grensoverschrijdende uitwisselingen op basis van de best mogelijke vooruitzichten en van alle nuttige gegevens die door de marktoperatoren worden medegedeeld. De netbeheerder maakt ten minste de volgende gegevens openbaar :

a) ieder jaar : informatie over de evolutie op lange termijn van het net en de weerslag ervan op de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit;

b) iedere maand : de vooruitzichten op één maand en één jaar van de transmissiecapaciteiten die ter beschikking staan van de markt, rekening houdend met alle nuttige gegevens waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten (bijvoorbeeld, de weerslag van de seizoenen op het vermogen van de lijnen, de onderhoudsactiviteiten op het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.);

c) elke week : de vooruitzichten op één week van de transmissiecapaciteit die ter beschikking staat van de markt, rekening houdend met alle nuttige informatie waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten zoals de weersvoorzichten, het plannen van onderhoudswerkzaamheden

~~reservatie van de capaciteit (voor de uitdrukkelijke veilingen);~~

~~d) identieke vervaldagen en afsluitingsdata;~~

~~e) een identieke structuur voor de toekenning van capaciteit tussen de verschillende vervaldagen in termen van verkochte capaciteitsblokken (hoeveelheid elektriciteit uitgedrukt in MW, MWh, enz.);~~

~~f) een coherent contractueel kader met de marktoperatoren;~~

~~g) het nazicht van de stromen voor het verzekeren van de eisen inzake veiligheid van het net ten behoeve van de operationele planning en exploitatie in reële tijd;~~

~~h) de boekhoudkundige verwerking en vereffening van de maatregelen voor het beheer van de congestie.~~

~~De netbeheerder maakt eveneens alle nuttige gegevens openbaar betreffende de grensoverschrijdende uitwisselingen op basis van de best mogelijke vooruitzichten en van alle nuttige gegevens die door de marktoperatoren worden medegedeeld. De netbeheerder maakt ten minste de volgende gegevens openbaar :~~

~~a) ieder jaar : informatie over de evolutie op lange termijn van het net en de weerslag ervan op de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit;~~

~~b) iedere maand : de vooruitzichten op één maand en één jaar van de transmissiecapaciteiten die ter beschikking staan van de markt, rekening houdend met alle nuttige gegevens waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten (bijvoorbeeld, de weerslag van de seizoenen op het vermogen van de lijnen, de onderhoudsactiviteiten op het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.);~~

~~c) elke week : de vooruitzichten op één week van de transmissiecapaciteit die ter beschikking staat van de markt, rekening houdend met alle nuttige informatie waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten zoals de weersvoorzichten, het plannen van~~

van het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.;

d) elke dag : de transmissiecapaciteiten op één dag en gedurende de dag die ter beschikking staan van de markt voor elke tijdseenheid van de markt, rekening houdend met het geheel van de dagreservaties op nettobasis, dagproductieprogramma's, vooruitzichten betreffende de vraag en de planning van onderhoudswerkzaamheden van het net;

e) de totale capaciteit die reeds werd toegekend per tijdseenheid van de markt, en alle nuttige voorwaarden waarbij deze capaciteit kan worden aangewend (bijvoorbeeld de evenwichtsprijs van de veilingen, de verplichtingen betreffende de modaliteiten voor het gebruik van de capaciteit, enz.) om de eventuele restcapaciteit te bepalen;

f) de toegekende capaciteit, zo spoedig mogelijk na elke toekenning, evenals een aanduiding van de betaalde prijzen;

g) de totale gebruikte capaciteit, per tijdseenheid van de markt, onmiddellijk na de reservatie;

h) in bijna werkelijke tijd : de commerciële en fysische stromen die verwezenlijkt worden, op een geaggregeerde basis, per tijdseenheid van de markt, met daarin een beschrijving van de weerslag van de eventuele bijsturingsmaatregelen die door de netbeheerder worden genomen (bijvoorbeeld, de inperking van de transacties) om net- of systeemproblemen op te lossen;

i) de ex-ante informatie betreffende de voorziene niet-beschikbaarheid en de ex-post informatie voor de vorige dag betreffende de voorziene en onvoorziene niet-beschikbaarheid van de productie-eenheden waarvan het vermogen hoger ligt dan 100 MW.

[3 ...]3

[3 ...]3

De netbeheerder werkt tijdens de uitoefening van zijn opdrachten samen met het ACER, op vraag van deze laatste. Hij werkt eveneens

~~onderhoudswerkzaamheden van het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.;~~

~~d) elke dag : de transmissiecapaciteiten op één dag en gedurende de dag die ter beschikking staan van de markt voor elke tijdseenheid van de markt, rekening houdend met het geheel van de dagreservaties op nettobasis, dagproductieprogramma's, vooruitzichten betreffende de vraag en de planning van onderhoudswerkzaamheden van het net;~~

~~e) de totale capaciteit die reeds werd toegekend per tijdseenheid van de markt, en alle nuttige voorwaarden waarbij deze capaciteit kan worden aangewend (bijvoorbeeld de evenwichtsprijs van de veilingen, de verplichtingen betreffende de modaliteiten voor het gebruik van de capaciteit, enz.) om de eventuele restcapaciteit te bepalen;~~

~~f) de toegekende capaciteit, zo spoedig mogelijk na elke toekenning, evenals een aanduiding van de betaalde prijzen;~~

~~g) de totale gebruikte capaciteit, per tijdseenheid van de markt, onmiddellijk na de reservatie;~~

~~h) in bijna werkelijke tijd : de commerciële en fysische stromen die verwezenlijkt worden, op een geaggregeerde basis, per tijdseenheid van de markt, met daarin een beschrijving van de weerslag van de eventuele bijsturingsmaatregelen die door de netbeheerder worden genomen (bijvoorbeeld, de inperking van de transacties) om net- of systeemproblemen op te lossen;~~

~~i) de ex-ante informatie betreffende de voorziene niet-beschikbaarheid en de ex-post informatie voor de vorige dag betreffende de voorziene en onvoorziene niet-beschikbaarheid van de productie-eenheden waarvan het vermogen hoger ligt dan 100 MW.~~

~~[3 ...]3~~

~~[3 ...]3~~

~~De netbeheerder werkt tijdens de uitoefening van zijn opdrachten samen met het ACER, op vraag van deze laatste. Hij~~

samen met het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor het uitwerken van netcodes en de andere taken bedoeld in artikel 8 van Verordening (EG) nr. 714/2009 en overeenkomstig artikel 12, § 3, van dezelfde Verordening;

~~werkt eveneens samen met het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor het uitwerken van netcodes en de andere taken bedoeld in artikel 8 van Verordening (EG) nr. 714/2009 en overeenkomstig artikel 12, § 3, van dezelfde Verordening;~~

In het kader van de in paragraaf 1 bedoelde taken zet de netbeheerder zich in de eerste plaats in om de marktintegratie te bevorderen.

Hiertoe zorgt de netbeheerder voor de nodige coördinatie met de beheerders van de naburige transmissienetten van Noordwest-Europa, namelijk deze van Nederland, Luxemburg, Frankrijk en Duitsland, alsook met andere relevante Europese netbeheerders, met het oog op de inwerkingstelling van een gemeenschappelijke gecoördineerde methode en procedure voor het beheer van de congestie voor de toekenningen van capaciteiten die vervallen na een termijn van één jaar, één maand en één dag, zoals bedoeld in hoofdstuk IV van Verordening (EU) 2019/943. De netbeheerder ziet erop toe dat deze coördinatie alle stappen van het proces dekt, vanaf de berekening van de capaciteiten en de optimalisering van de toekenning tot de veilige uitbating van het net, met een precieze verdeling van de verantwoordelijkheden, en dat dit onder meer het volgende omvat :

- a) het aanwenden van een gemeenschappelijk vervoersmodel dat het mogelijk maakt de stromen van onderling afhankelijke fysische lussen efficiënt te beheren, terwijl er rekening wordt gehouden met de verschillen tussen de fysische stromen en de commerciële stromen;
- b) de toekenning en de reservatie van capaciteit met het oog op een doeltreffend beheer van de onderling afhankelijke fysische lusstromen;
- c) identieke verplichtingen voor de houders van capaciteit inzake levering van informatie over het gebruik dat zij plannen te maken van de capaciteit die hen wordt toegekend,

met andere woorden de reservatie van de capaciteit (voor de uitdrukkelijke veilingen);
d) identieke vervaldagen en afsluitingsdata;

e) een identieke structuur voor de toekenning van capaciteit tussen de verschillende vervaldagen in termen van verkochte capaciteitsblokken (hoeveelheid elektriciteit uitgedrukt in MW, MWh, enz.);

f) een coherent contractueel kader met de marktoperatoren;

g) het nazicht van de stromen voor het verzekeren van de eisen inzake veiligheid van het net ten behoeve van de operationele planning en exploitatie in reële tijd;

h) de boekhoudkundige verwerking en vereffening van de maatregelen voor het beheer van de congestie.

2° De netbeheerder maakt eveneens alle nuttige gegevens openbaar betreffende de grensoverschrijdende uitwisselingen op basis van de best mogelijke vooruitzichten en van alle nuttige gegevens die door de marktoperatoren worden medegedeeld. De netbeheerder maakt ten minste de volgende gegevens openbaar :

a) ieder jaar : informatie over de evolutie op lange termijn van het net en de weerslag ervan op de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit;

b) iedere maand: de vooruitzichten op één maand en één jaar van de transmissiecapaciteiten die ter beschikking staan van de markt, rekening houdend met alle nuttige gegevens waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten (bijvoorbeeld, de weerslag van de seizoenen op het vermogen van de lijnen, de onderhoudsactiviteiten op het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.);

c) elke week: de vooruitzichten op één week van de transmissiecapaciteit die ter beschikking staat van de markt, rekening houdend met alle nuttige informatie waarover de netbeheerder beschikt op het ogenblik van de berekening van de vooruitzichten zoals de weersvooruitzichten,

het plannen van onderhoudswerkzaamheden van het net, de beschikbaarheid van de productie-eenheden, enz.;

d) elke dag: de transmissiecapaciteiten op één dag en gedurende de dag die ter beschikking staan van de markt voor elke tijdseenheid van de markt, rekening houdend met het geheel van de dagreservaties op nettobasis, dagproductieprogramma's, vooruitzichten betreffende de vraag en de planning van onderhoudswerkzaamheden van het net;

e) de totale capaciteit die reeds werd toegekend per tijdseenheid van de markt, en alle nuttige voorwaarden waarbij deze capaciteit kan worden aangewend (bijvoorbeeld de evenwichtsprijs van de veilingen, de verplichtingen betreffende de modaliteiten voor het gebruik van de capaciteit, enz.) om de eventuele restcapaciteit te bepalen;

f) de toegekende capaciteit, zo spoedig mogelijk na elke toekenning, evenals een aanduiding van de betaalde prijzen;

g) de totale gebruikte capaciteit, per tijdseenheid van de markt, onmiddellijk na de reservatie;

h) in bijna werkelijke tijd: de commerciële en fysische stromen die verwezenlijkt worden, op een geaggregeerde basis, per tijdseenheid van de markt, met daarin een beschrijving van de weerslag van de eventuele bijsturingsmaatregelen die door de netbeheerder worden genomen (bijvoorbeeld, de inperking van de transacties) om net- of systeemp Problemen op te lossen;

i) de ex-ante informatie betreffende de voorziene niet-beschikbaarheid en de ex-post informatie voor de vorige dag betreffende de voorziene en onvoorziene niet-beschikbaarheid van de productie-eenheden waarvan het vermogen hoger ligt dan 100 MW.

De netbeheerder werkt tijdens de uitoefening van zijn opdrachten samen met het ACER, op vraag van deze laatste. Hij werkt eveneens samen met de regionale

§ 2. [...]

operationele centra en het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor het uitwerken van netcodes en de andere taken bedoeld in artikel 30 van Verordening (EU) 2019/943 en overeenkomstig artikel 34, van dezelfde Verordening;

Bij de uitvoering van de in §1 bedoelde taken houdt de netbeheerder rekening met de door de regionale coördinatiecentra opgestelde aanbevelingen

§ 2. [...]

§3. De netbeheerder kan de gegevens, inclusief persoonsgegevens in de zin van de wet van 30 juli 2018 betreffende de bescherming van natuurlijke personen met betrekking tot de verwerking van persoonsgegevens met uitsluiting van de bijzondere categorieën van persoonsgegevens bedoeld in artikel 34 van de voornoemde wet van 30 juli 2018, verwerken, in de mate dat de verwerking van die gegevens noodzakelijk is voor de uitvoering van de taken waarmee de netbeheerder overeenkomstig deze wet is belast. Dit betreft de gegevens van:

1° de netgebruikers aangesloten op het transmissienet of netten met een transmissiefunctie;

2° de netgebruikers aangesloten op de distributienetten.

Wat betreft het ter beschikking stellen van de gegevens betreffende netgebruikers aangesloten op de distributienetten bedoeld in het eerste lid, 2°, werkt de netbeheerder samen met distributienetbeheerders of de personen die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de in vorig lid bepaalde gegevens indien deze is aangeduid.

De netbeheerder mag de gegevens waarover hij beschikt of die hem ter beschikking worden gesteld in geen geval gebruiken voor commerciële doeleinden.

De netbeheerder is verwerkingsverantwoordelijke voor de gegevens waarover hij beschikt of die hem ter beschikking worden gesteld krachtens

het eerste lid en kan in de mate dat dit noodzakelijk is voor de uitvoering van zijn taken overeenkomstig deze wet systemen ontwikkelen van gegevensbeheer, cyberbeveiliging en gegevensbescherming.

De netbeheerder verleent kosteloos toegang aan de netgebruiker tot zijn gegevens om deze te raadplegen en ter beschikking te stellen aan elke in aanmerking komende partij die de netgebruiker aanwijst.

De netbeheerder werkt samen met de distributiesysteembeheerders of met de personen die door de bevoegde gewestelijke overheden werden belast met het beheer van de in het eerste lid, 2° bedoelde gegevens, om alle gegevens waarover hij beschikt en die noodzakelijk zijn voor de uitvoering van hun wettelijke taken, ter beschikking te stellen aan de netgebruiker en aan elke in aanmerking komende partij die de netgebruiker aanwijst.

§ 4. De verwerking van persoonsgegevens geschiedt in overeenstemming met Verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG.

De verwerking en het bewaren van persoonsgegevens blijven beperkt tot duur die noodzakelijk is en niet langer dan twaalf jaar.

De verwerking van persoonsgegevens door de netbeheerder bedoeld in paragraaf 3 wordt enkel uitgevoerd door personen die in opdracht van de netbeheerder hiertoe belast zijn.

§ 5. Onverminderd artikel 9ter bepaalt de Koning in het in artikel 11, §1 bedoelde Technisch Reglement de voorwaarden en modaliteiten met betrekking tot het beheer en uitwisseling door de netbeheerder van de gegevens gevisieerd in paragraaf 3.

Art. 9. §1. De netbeheerder moet zijn opgericht in de vorm van een naamloze vennootschap, met maatschappelijke zetel en centrale

Art. 9. §1. ~~De netbeheerder moet zijn opgericht in de vorm van een naamloze vennootschap, met maatschappelijke zetel~~

administratie in een Staat van de Europese Economische Ruimte [1 Het voldoet aan de voorwaarden bedoeld in artikel 524 van het Wetboek van Vennootschappen.]1. Hij mag geen andere activiteiten ondernemen inzake productie of verkoop van elektriciteit dan [1 de productie in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten en]1 de verkopen die nodig zijn voor zijn coördinatieactiviteit als netbeheerder. Hij mag ook geen activiteiten ondernemen inzake het beheer van distributienetten met een spanningsniveau dat lager is dan 30 kV [1 Indien hij zich inlaat met productieactiviteiten in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten, wordt de netbeheerder onderworpen aan de met toepassing van artikel 12 goedgekeurde tarieven alsook aan de bepalingen van artikel 12quinquies. In dit kader kent hij een waarde toe aan de prestaties van ondersteunende diensten die hij verricht overeenkomstig de artikel en 12 en 12quinquies. De in dit kader door de netbeheerder geproduceerde elektriciteit mag niet worden gecommmercialiseerd. De netbeheerder doet, in laatste instantie, onder de vorm van onderhandelde trekkingsrechten, beroep op productieactiviteiten binnen de Belgische regelzone binnen de vermogenslimieten van zijn behoeften inzake ondersteunende diensten, nadat hij eerst alle van toepassing zijnde voorafgaande procedures om een beroep te doen op de markt geïmplementeerd heeft en na akkoord van de commissie.]1.

De netbeheerder mag, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen lidmaatschapsrechten bezitten onder welke vorm dan ook, in producenten, distributeurs, leveranciers en tussenpersonen [1 en evenmin in aardgasbedrijven zoals bepaald bij de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel

~~en centrale administratie in een Staat van de Europese Economische Ruimte [1 Het voldoet aan de voorwaarden bedoeld in artikel 524 van het Wetboek van Vennootschappen.]1. Hij mag geen andere activiteiten ondernemen inzake productie of verkoop van elektriciteit dan [1 de productie in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten en]1 de verkopen die nodig zijn voor zijn coördinatieactiviteit als netbeheerder. Hij mag ook geen activiteiten ondernemen inzake het beheer van distributienetten met een spanningsniveau dat lager is dan 30 kV [1 Indien hij zich inlaat met productieactiviteiten in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten, wordt de netbeheerder onderworpen aan de met toepassing van artikel 12 goedgekeurde tarieven alsook aan de bepalingen van artikel 12quinquies. In dit kader kent hij een waarde toe aan de prestaties van ondersteunende diensten die hij verricht overeenkomstig de artikel en 12 en 12quinquies. De in dit kader door de netbeheerder geproduceerde elektriciteit mag niet worden gecommmercialiseerd. De netbeheerder doet, in laatste instantie, onder de vorm van onderhandelde trekkingsrechten, beroep op productieactiviteiten binnen de Belgische regelzone binnen de vermogenslimieten van zijn behoeften inzake ondersteunende diensten, nadat hij eerst alle van toepassing zijnde voorafgaande procedures om een beroep te doen op de markt geïmplementeerd heeft en na akkoord van de commissie.]1.~~

~~De netbeheerder mag, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen lidmaatschapsrechten bezitten onder welke vorm dan ook, in producenten, distributeurs, leveranciers en tussenpersonen [1 en evenmin in aardgasbedrijven zoals bepaald bij de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door~~

van leidingen. Wat de distributienetbeheerders betreft, geldt dit lid zonder afbreuk te doen aan de bepalingen van artikel 8, § 2.]1.

[1 De elektriciteits- en/of aardgasbedrijven, zoals omschreven in de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen, mogen, alleen of gezamenlijk, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen deel van het kapitaal van de netbeheerder en geen aandelen van de netbeheerder aanhouden. Aan de aandelen van deze ondernemingen kan geen stemrecht worden verbonden.

De statuten van de netbeheerder en de aandeelhoudersovereenkomsten mogen geen bijzondere rechten verlenen aan ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas.

De ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas mogen de leden van de raad van bestuur, het directiecomité, het corporate governance comité, het auditcomité, het bezoldigingscomité alsook elk ander orgaan dat de netbeheerder rechtsgeldig vertegenwoordigt niet benoemen.

Het is eenzelfde natuurlijke persoon niet toegelaten lid te zijn van de raad van toezicht, de raad van bestuur of de organen die wettelijk de onderneming vertegenwoordigen en, tegelijkertijd van een onderneming die een van volgende functies vervult : productie of levering van elektriciteit en elektriciteitstransmissienetbeheerder

~~middel van leidingen. Wat de distributienetbeheerders betreft, geldt dit lid zonder afbreuk te doen aan de bepalingen van artikel 8, § 2.]1.~~

~~[1 De elektriciteits- en/of aardgasbedrijven, zoals omschreven in de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen, mogen, alleen of gezamenlijk, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen deel van het kapitaal van de netbeheerder en geen aandelen van de netbeheerder aanhouden. Aan de aandelen van deze ondernemingen kan geen stemrecht worden verbonden.~~

~~De statuten van de netbeheerder en de aandeelhoudersovereenkomsten mogen geen bijzondere rechten verlenen aan ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas.~~

~~De ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas mogen de leden van de raad van bestuur, het directiecomité, het corporate governance comité, het auditcomité, het bezoldigingscomité alsook elk ander orgaan dat de netbeheerder rechtsgeldig vertegenwoordigt niet benoemen.~~

~~Het is eenzelfde natuurlijke persoon niet toegelaten lid te zijn van de raad van toezicht, de raad van bestuur of de organen die wettelijk de onderneming vertegenwoordigen en, tegelijkertijd van een onderneming die een van volgende functies vervult : productie of levering van elektriciteit en elektriciteitstransmissienetbeheerder~~

“§ 1. De netbeheerder moet zijn opgericht in de vorm van een naamloze vennootschap, met maatschappelijke zetel en centrale administratie in een Staat van de Europese Economische Ruimte. Hij voldoet aan de voorwaarden bedoeld in artikel 7:97 van het Wetboek van vennootschappen en

verenigingen. Hij mag geen andere activiteiten ondernemen inzake productie of verkoop van elektriciteit dan de productie in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten en de verkopen die nodig zijn voor zijn coördinatieactiviteit als netbeheerder. De netbeheerder bezit, ontwikkelt, beheert of exploiteert geen energieopslagfaciliteiten. Hij mag ook geen activiteiten ondernemen inzake het beheer van distributienetten met een spanningsniveau dat lager is dan 30 kV. Indien hij zich inlaat met productieactiviteiten in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten, wordt de netbeheerder onderworpen aan de met toepassing van artikel 12 goedgekeurde tarieven alsook aan de bepalingen van artikel 11, §2. In dit kader kent hij een waarde toe aan de prestaties van ondersteunende diensten die hij verricht overeenkomstig de artikelen 11, §2 en 12. De in dit kader door de netbeheerder geproduceerde elektriciteit mag niet worden gecommercialiseerd. De netbeheerder doet, in laatste instantie, onder de vorm van onderhandelde trekkingsrechten, beroep op productieactiviteiten binnen de Belgische regelzone binnen de vermogenslimieten van zijn behoeften inzake ondersteunende diensten, nadat hij eerst alle van toepassing zijnde voorafgaande procedures om een beroep te doen op de markt geïmplementeerd heeft en na akkoord van de commissie.

De netbeheerder mag, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen zeggenschap uitoefenen, onder welke vorm dan ook, over producenten, operatoren van energieopslagfaciliteiten, distributeurs, leveranciers en tussenpersonen en evenmin in aardgasbedrijven zoals bepaald bij de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen. Wat de distributienetbeheerders betreft, geldt dit lid zonder afbreuk te doen aan de bepalingen van artikel 8, § 2.

De elektriciteits- en/of aardgasbedrijven, zoals omschreven in de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen, mogen, alleen of gezamenlijk, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen deel van het kapitaal van de netbeheerder en geen aandelen van de netbeheerder aanhouden. Aan de aandelen van deze ondernemingen kan geen stemrecht worden verbonden.

De statuten van de netbeheerder en de aandeelhoudersovereenkomsten mogen geen bijzondere rechten verlenen aan ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en / of opslag en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas.

De ondernemingen die rechtstreeks of onrechtstreeks werkzaam zijn in de productie en / of opslag en/of de levering van elektriciteit en/of van aardgas mogen de leden van de raad van bestuur, het directiecomité, het corporate governance comité, het auditcomité, het bezoldigingscomité alsook elk ander orgaan dat de netbeheerder rechtsgeldig vertegenwoordigt niet benoemen.

Het is eenzelfde natuurlijke persoon niet toegelaten lid te zijn van de raad van toezicht, de raad van bestuur of de organen die wettelijk de onderneming vertegenwoordigen en, tegelijkertijd van een onderneming die een van volgende functies vervult : productie of opslag of levering van elektriciteit en elektriciteitstransmissienetbeheerder.

[...]

[...]

Art. 9ter. Op voorstel van de commissie en na overleg met de netbeheerder, bepaalt de Koning:]3:

1° [2 de vereisten inzake onafhankelijkheid van de personeelsleden en van het directiecomité van de netbeheerder ten opzichte van de gebruikers van het net en tussenpersonen;]2;

2° de voorzorgsmaatregelen die door de netbeheerder moeten worden genomen ter bescherming van de vertrouwelijkheid van de commerciële gegevens [2 en andere

Art. 9ter. Op voorstel van de commissie en na overleg met de netbeheerder, bepaalt de Koning:]3:

1° [2 de vereisten inzake onafhankelijkheid van de personeelsleden en van het directiecomité van de netbeheerder ten opzichte van de gebruikers van het net en tussenpersonen;]2;

2° de voorzorgsmaatregelen die door de netbeheerder moeten worden genomen ter bescherming van de vertrouwelijkheid van de commerciële gegevens [2 en andere

vertrouwelijke gegevens]2 betreffende de netgebruikers;

3° maatregelen ter voorkoming van elke discriminatie tussen netgebruikers of categorieën van netgebruikers en, in het bijzonder, elke discriminatie ten gunste van met de netbeheerder verbonden ondernemingen;

4° [1 de eventuele verplichting van de netbeheerder om te aanvaarden dat geschillen betreffende transmissieaangelegenheden, die onder meer betrekking kunnen hebben op de toegang tot het transmissienet, de toepassing van het technisch reglement of de tarieven bedoeld in artikelen 12 tot 12quinquies, worden voorgelegd aan de Geschillenkamer bedoeld in artikel 29.

vertrouwelijke gegevens]2 betreffende de netgebruikers;

3° maatregelen ter voorkoming van elke discriminatie tussen netgebruikers of categorieën van netgebruikers en, in het bijzonder, elke discriminatie ten gunste van met de netbeheerder verbonden ondernemingen;

4° [1 de eventuele verplichting van de netbeheerder om te aanvaarden dat geschillen betreffende transmissieaangelegenheden, die onder meer betrekking kunnen hebben op de toegang tot het transmissienet, de toepassing van het technisch reglement of de tarieven bedoeld in artikelen ~~12 tot 12quinquies~~ **12 tot 12quater**, worden voorgelegd aan de Geschillenkamer bedoeld in artikel 29.

Art. 12. §5. De commissie stelt de tariefmethodologie op met inachtneming van volgende richtsnoeren :

[...]

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

[...]

Art. 12. §5. De commissie stelt de tariefmethodologie op met inachtneming van volgende richtsnoeren :

[...]

13° de aankopen van goederen en diensten die verricht worden met inachtneming van de wetgeving inzake overheidsopdrachten worden verondersteld te zijn verricht aan de marktprijs, onder voorbehoud van, desgevallend, de beoordelingsbevoegdheid van de commissie en zonder afbreuk te doen, wat de ondersteunende diensten betreft, aan de bepalingen van artikel ~~12quinquies~~ **8, §1/1;**

[...]

28° actieve afnemers worden onderworpen aan transparante en niet-discriminerende nettarieven die de kosten weerspiegelen, waarbij de elektriciteit die in het net wordt geïnjecteerd en de elektriciteit die uit het net wordt verbruikt apart worden verrekend overeenkomstig artikel 18 Verordening (EU) 2019/943, waarbij ervoor wordt gezorgd dat zij op een passende en evenwichtige wijze bijdragen aan het delen van de totale kosten van het systeem;

29° energiegemeenschappen van burgers worden onderworpen aan transparante en

Art. 12ter. De commissie motiveert en rechtvaardigt volledig en op omstandige wijze haar tariefbeslissingen, zowel op het vlak van de tariefmethodologieën als op het vlak van de tariefvoorstellen, teneinde de jurisdictionele controle ervan mogelijk te maken. Indien een beslissing op economische of technische overwegingen steunt, maakt de motivering melding van alle elementen die de beslissing rechtvaardigen.

Indien deze beslissingen op een vergelijking steunen, omvat de motivering alle gegevens die in aanmerking werden genomen om deze vergelijking te maken.

Krachtens haar transparantie- en motiveringsplicht publiceert de commissie op haar website de handelingen met individuele of collectieve draagwijdte die werden aangenomen in uitvoering van haar opdrachten krachtens de artikel en 12 tot 12quinquies, alsook iedere gerelateerde voorbereidende handeling, expertiseverslag, commentaar van de geraadpleegde partijen. Bij het verzekeren van deze openbaarheid vrijwaart zij de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter. De commissie stelt hiertoe, na overleg met de betrokken elektriciteitsbedrijven, richtsnoeren op die de informatie aangeven die binnen het toepassingsgebied van de vertrouwelijkheid valt.

De commissie hecht aan haar definitieve handeling een commentaar dat de beslissing om de commentaren van de geconsulteerde partijen al dan niet in aanmerking te nemen rechtvaardigt.

Art. 12quinquies. § 1. De door de aanbieders van de ondersteunende diensten voorgestelde prijzen op het transmissienet zijn voldoende aantrekkelijk om op korte en op lange termijn hun

niet-discriminerende nettarieven die de kosten weerspiegelen, waarbij wordt gewaarborgd dat zij op voldoende en evenwichtige wijze bijdragen aan het delen van de totale kosten van het transmissienet;

Art. 12ter. De commissie motiveert en rechtvaardigt volledig en op omstandige wijze haar tariefbeslissingen, zowel op het vlak van de tariefmethodologieën als op het vlak van de tariefvoorstellen, teneinde de jurisdictionele controle ervan mogelijk te maken. Indien een beslissing op economische of technische overwegingen steunt, maakt de motivering melding van alle elementen die de beslissing rechtvaardigen.

Indien deze beslissingen op een vergelijking steunen, omvat de motivering alle gegevens die in aanmerking werden genomen om deze vergelijking te maken.

Krachtens haar transparantie- en motiveringsplicht publiceert de commissie op haar website de handelingen met individuele of collectieve draagwijdte die werden aangenomen in uitvoering van haar opdrachten krachtens de artikel en ~~12 tot 12quinquies~~ **12 tot 12quater**, alsook iedere gerelateerde voorbereidende handeling, expertiseverslag, commentaar van de geraadpleegde partijen. Bij het verzekeren van deze openbaarheid vrijwaart zij de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter. De commissie stelt hiertoe, na overleg met de betrokken elektriciteitsbedrijven, richtsnoeren op die de informatie aangeven die binnen het toepassingsgebied van de vertrouwelijkheid valt.

De commissie hecht aan haar definitieve handeling een commentaar dat de beslissing om de commentaren van de geconsulteerde partijen al dan niet in aanmerking te nemen rechtvaardigt.

Art. 12quinquies. § 1. ~~De door de aanbieders van de ondersteunende diensten voorgestelde prijzen op het transmissienet zijn voldoende aantrekkelijk om op korte en~~

levering aan de netbeheerder te waarborgen. De netbeheerder verschaft zich deze ondersteunende diensten volgens transparante, niet-discriminerende en op de markregels gebaseerde procedures. [2 Bij de uitwerking van de procedures aangaande de ondersteunende diensten geleverd door gebruikers van het distributienet, stelt de netbeheerder alles in het werk om samen te werken met de distributienetbeheerders.]² De netbeheerder informeert jaarlijks de commissie en de minister, op basis van een verslag dat bewijsstukken bevat, over de prijzen die hem werden aangeboden voor de levering van ondersteunende diensten en over de acties die hij heeft ondernomen, met toepassing van artikel 234 van het koninklijk besluit van 27 juni 2001 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe. Hij integreert hierin, desgevallend, een voorstel van waardering van de prestaties van ondersteunende diensten die hij verricht door middel van de productiemiddelen die hij bezit krachtens artikel 9, § 1. Deze waardering toont de positieve impact inzake tarieven en volumes aan van deze prestaties van ondersteunende diensten.

Op basis van het verslag van de netbeheerder, stelt de commissie, met toepassing van artikel 4 van het koninklijk besluit van 11 oktober 2002 met betrekking tot de openbare dienstverplichtingen in de elektriciteitsmarkt, een verslag op dat uitdrukkelijk en op gemotiveerde wijze aangeeft of de prijzen die worden aangeboden voor de ondersteunende diensten al dan niet manifest onredelijk zijn. Het gemotiveerde verslag wordt meegedeeld aan de netbeheerder binnen 60 werkdagen volgend op de ontvangst van het verslag bedoeld in het eerste lid.

Indien het verslag van de commissie vaststelt dat de prijzen manifest onredelijk zijn of op vraag van de netbeheerder, kan de Koning, na advies van de commissie en op voorstel van de minister, met het oog op de

~~op lange termijn hun levering aan de netbeheerder te waarborgen. De netbeheerder verschaft zich deze ondersteunende diensten volgens transparante, niet-discriminerende en op de markregels gebaseerde procedures. [2 Bij de uitwerking van de procedures aangaande de ondersteunende diensten geleverd door gebruikers van het distributienet, stelt de netbeheerder alles in het werk om samen te werken met de distributienetbeheerders.]² De netbeheerder informeert jaarlijks de commissie en de minister, op basis van een verslag dat bewijsstukken bevat, over de prijzen die hem werden aangeboden voor de levering van ondersteunende diensten en over de acties die hij heeft ondernomen, met toepassing van artikel 234 van het koninklijk besluit van 27 juni 2001 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe. Hij integreert hierin, desgevallend, een voorstel van waardering van de prestaties van ondersteunende diensten die hij verricht door middel van de productiemiddelen die hij bezit krachtens artikel 9, § 1. Deze waardering toont de positieve impact inzake tarieven en volumes aan van deze prestaties van ondersteunende diensten.~~

~~Op basis van het verslag van de netbeheerder, stelt de commissie, met toepassing van artikel 4 van het koninklijk besluit van 11 oktober 2002 met betrekking tot de openbare dienstverplichtingen in de elektriciteitsmarkt, een verslag op dat uitdrukkelijk en op gemotiveerde wijze aangeeft of de prijzen die worden aangeboden voor de ondersteunende diensten al dan niet manifest onredelijk zijn. Het gemotiveerde verslag wordt meegedeeld aan de netbeheerder binnen 60 werkdagen volgend op de ontvangst van het verslag bedoeld in het eerste lid.~~

~~Indien het verslag van de commissie vaststelt dat de prijzen manifest onredelijk zijn of op vraag van de netbeheerder, kan de Koning, na advies van de commissie en op voorstel van de minister, met het oog op de~~

bevoorradsingszekerheid, bij dwingende beslissing een openbare dienstverplichting opleggen die het volume en de prijzen van de ondersteunende diensten dekken van de producenten in de Belgische regelzone. De commissie houdt rekening met deze beslissing voor de goedkeuring van de tarieven van de netbeheerders.

De maatregel mag niet langer gelden dan twee jaar, mits een jaarlijks verslag van de commissie.

§ 2. De elektriciteitsproductieschijven waarop de netbeheerder een beroep kan doen om de ondersteunende diensten tot stand te brengen die noodzakelijk zijn voor de uitvoering van zijn diensten worden vastgesteld per blok van 1 MW voor de primaire, secundaire en tertiaire reserves.

Art. 18. §2. § 2. De leveranciers en tussenpersonen zorgen er voor dat hun eindafnemers alle relevante gegevens betreffende hun verbruik krijgen.

De leveranciers en tussenpersonen zorgen ervoor dat zij een hoog beschermingsniveau aan hun eindafnemers die op het transmissienet zijn aangesloten, garanderen, meer bepaald inzake de transparantie van de voorwaarden van de contracten, de algemene informatie en de mechanismen voor geschillenbeslechting.

De leveranciers passen op de eindafnemers de met toepassing van de artikel en 12 tot 12quinquies goedgekeurde tarieven toe en vermelden op duidelijke en gedetailleerde wijze op hun facturen ieder samenstellend element van de eindprijs.

§[...]

~~bevoorradsingszekerheid, bij dwingende beslissing een openbare dienstverplichting opleggen die het volume en de prijzen van de ondersteunende diensten dekken van de producenten in de Belgische regelzone. De commissie houdt rekening met deze beslissing voor de goedkeuring van de tarieven van de netbeheerders.~~

~~De maatregel mag niet langer gelden dan twee jaar, mits een jaarlijks verslag van de commissie.~~

~~§ 2. De elektriciteitsproductieschijven waarop de netbeheerder een beroep kan doen om de ondersteunende diensten tot stand te brengen die noodzakelijk zijn voor de uitvoering van zijn diensten worden vastgesteld per blok van 1 MW voor de primaire, secundaire en tertiaire reserves.~~

~~Art. 18. §2. § 2. De leveranciers en tussenpersonen zorgen er voor dat hun eindafnemers alle relevante gegevens betreffende hun verbruik krijgen.~~

~~De leveranciers en tussenpersonen zorgen ervoor dat zij een hoog beschermingsniveau aan hun eindafnemers die op het transmissienet zijn aangesloten, garanderen, meer bepaald inzake de transparantie van de voorwaarden van de contracten, de algemene informatie en de mechanismen voor geschillenbeslechting.~~

~~De leveranciers passen op de eindafnemers de met toepassing van de artikel en 12 tot 12quinquies goedgekeurde tarieven toe en vermelden op duidelijke en gedetailleerde wijze op hun facturen ieder samenstellend element van de eindprijs.~~

§ 2 De leveranciers en tussenpersonen passen op de eindafnemers de met toepassing van de artikelen 12 tot 12quater goedgekeurde tarieven toe.

Ze zorgen er ook voor dat hun klanten die zijn aangesloten op het transmissienet niet onderworpen zijn aan technische en administratieve vereisten, procedures of discriminerende vergoedingen naargelang ze al dan niet een contract hebben met een aanbieder van flexibilitiediensten of met

een marktdeelnemer die aan aggregatie doet.

De leveranciers en tussenpersonen zorgen ervoor dat zij een hoog beschermingsniveau aan hun eindafnemers die op het transmissienet zijn aangesloten, garanderen, meer bepaald inzake de transparantie van de voorwaarden van de contracten, de algemene informatie en de mechanismen voor geschillenbeslechting en beheren, beschermen en beveiligen de gegevens die nodig zijn voor het overstappen van de eindafnemer die aangesloten is op het transmissienet naar een andere leverancier, vraagresponsgegevens en gegevens voor andere diensten.

[...]

§2/1. voor de facturatie aan de eindafnemers gelden de volgende verplichtingen:

1° de leveranciers en tussenpersonen bezorgen de eindafnemers al hun facturen en factureringsinformatie gratis;

2° de leveranciers en tussenpersonen geven aan de eindafnemers de mogelijkheid om te kiezen voor elektronische facturen en factureringsinformatie, en voor flexibele regelingen voor de feitelijke betaling van de facturen;

3° indien het leveringscontract voorziet in een toekomstige wijziging van het product of de prijs, of in een korting, vermelden de leveranciers en tussenpersonen dit samen met de datum waarop de wijziging in werking treedt op de factuur.

Na raadpleging van de Bijzondere raadgevende commissie Verbruik, bedoeld in het Koninklijk besluit van 13 december 2017 houdende oprichting van de bijzondere raadgevende commissie "Verbruik" binnen de Centrale Raad voor het Bedrijfsleven en tot opheffing van de Commissie voor Milieuetikettering en milieureclame, stelt de Koning de nadere minimumvereisten vast waaraan de facturen en factureringsinformatie moeten voldoen. Deze minimumvereisten omvatten minstens deze vastgelegd in Bijlage I van Richtlijn (EU) 2019/944]4.

[6 Onverminderd de verplichtingen in het eerste lid, en onverminderd artikel 1108 van het

§2/1. voor de facturatie aan de eindafnemers gelden de volgende verplichtingen:

1° de leveranciers en tussenpersonen bezorgen de eindafnemers al hun facturen en factureringsinformatie gratis;

2° de leveranciers en tussenpersonen geven aan de eindafnemers de mogelijkheid om te kiezen voor elektronische facturen en factureringsinformatie, en voor flexibele regelingen voor de feitelijke betaling van de facturen;

3° indien het leveringscontract voorziet in een toekomstige wijziging van het product of de prijs, of in een korting, vermelden de leveranciers en tussenpersonen dit samen met de datum waarop de wijziging in werking treedt op de factuur.

Na raadpleging van de Bijzondere raadgevende commissie Verbruik, bedoeld in het Koninklijk besluit van 13 december 2017 houdende oprichting van de bijzondere raadgevende commissie "Verbruik" binnen de Centrale Raad voor het Bedrijfsleven en tot opheffing van de Commissie voor Milieuetikettering en milieureclame, stelt de Koning de nadere minimumvereisten vast waaraan de facturen en factureringsinformatie moeten voldoen. Deze minimumvereisten omvatten minstens deze vastgelegd in Bijlage I van Richtlijn (EU) 2019/944]4.

[6 Onverminderd de verplichtingen in het eerste lid, en onverminderd artikel 1108 van

oud Burgerlijk Wetboek en artikel VI.84 van het Wetboek van Economisch Recht, gelden volgende verplichtingen voor de facturatie van voorschotten aan de huishoudelijke afnemers:

1° de leverancier komt overeen met de huishoudelijke afnemer wat de berekeningswijze omtrent de voorschotten is;

2° binnen de overeengekomen berekeningswijze kunnen de leverancier en de huishoudelijk afnemer het bedrag van de voorschotten ten allen tijde wijzigen;

3° bij de vaststelling van het bedrag van de voorschotten en bij elke wijziging van dit bedrag op initiatief van de leverancier, verschaft de leverancier aan de huishoudelijke afnemer een verantwoording van de berekeningswijze waarbij het niet voldoende is om enkel te verwijzen naar het verondersteld verbruik van de huishoudelijke afnemer;

4° de wijziging van het bedrag van de voorschotten op voorstel van de leverancier wordt slechts aangerekend indien de huishoudelijke afnemer zich hiertegen niet verzet binnen 15 dagen na voorafgaande kennisgeving door de leverancier van het initiatief tot wijziging en de verantwoording vereist in de bepaling onder 3°;

5° elk beding of elke voorwaarde in een overeenkomst tussen de leverancier en de huishoudelijke afnemer die, alleen of in samenhang met een of meer andere bedingen of voorwaarden, afbreuk doet aan de bepaling onder 4°, is van rechtswege nietig.

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

a) de invoering van de mogelijkheid voor de consument om de slot- en afrekeningsfacturen uit de eventuele bankdomiciliëring uit te sluiten;

het oud Burgerlijk Wetboek en artikel VI.84 van het Wetboek van Economisch Recht, gelden volgende verplichtingen voor de facturatie van voorschotten aan de huishoudelijke afnemers:

1° de leverancier komt overeen met de huishoudelijke afnemer wat de berekeningswijze omtrent de voorschotten is;

2° binnen de overeengekomen berekeningswijze kunnen de leverancier en de huishoudelijk afnemer het bedrag van de voorschotten ten allen tijde wijzigen;

3° bij de vaststelling van het bedrag van de voorschotten en bij elke wijziging van dit bedrag op initiatief van de leverancier, verschaft de leverancier aan de huishoudelijke afnemer een verantwoording van de berekeningswijze waarbij het niet voldoende is om enkel te verwijzen naar het verondersteld verbruik van de huishoudelijke afnemer;

4° de wijziging van het bedrag van de voorschotten op voorstel van de leverancier wordt slechts aangerekend indien de huishoudelijke afnemer zich hiertegen niet verzet binnen 15 dagen na voorafgaande kennisgeving door de leverancier van het initiatief tot wijziging en de verantwoording vereist in de bepaling onder 3°;

5° elk beding of elke voorwaarde in een overeenkomst tussen de leverancier en de huishoudelijke afnemer die, alleen of in samenhang met een of meer andere bedingen of voorwaarden, afbreuk doet aan de bepaling onder 4°, is van rechtswege nietig.

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

a) de invoering van de mogelijkheid voor de consument om de slot- en afrekeningsfacturen uit de eventuele bankdomiciliëring uit te sluiten;

b) de mededeling aan de consument van elke wijziging van de voorwaarden van de overeenkomst in zijn nadeel op een wijze die zijn aandacht hierop uitdrukkelijk vestigt, met de vermelding dat de wijziging de consument het recht verleent om binnen een redelijke termijn de overeenkomst op te zeggen zonder opzegtermijn en zonder kosten.

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

§2/2/1. Wanneer het contract van bepaalde duur van een huishoudelijke afnemer of kmo ten einde loopt, bezorgt de leverancier, ten minste twee maanden voor de einddatum van de overeenkomst, een overzicht van al zijn op dat ogenblik actieve producten. De leverancier wijst er de huishoudelijke afnemer of kmo uitdrukkelijk en op een duidelijk zichtbare manier op dat hij via de websites van de gewestelijke regulatoren kan nagaan wat het goedkoopste product is. Dit gebeurt via een ondubbelzinnige mededeling met opgave van de hyperlink naar de juiste webpagina van de betrokken regulator waar de prijsvergelijking kan worden gemaakt. Dit overzicht wordt aan de huishoudelijke afnemer of kmo ter kennis gebracht via hetzelfde middel waarmee gebruikelijk met de klant wordt gecommuniceerd in verband met de lopende overeenkomst.

Wanneer het bijhorende product niet langer een actief product is, of wanneer de prijs van het product verschilt van de huidige prijs van het actieve product, informeert de leverancier de huishoudelijke afnemer of kmo hierover, samen met de communicatie zoals bedoeld in het vorige lid. De leverancier legt de huishoudelijke afnemer of kmo hierbij een nieuw contractvoorstel voor. De leverancier legt duidelijk, ondubbelzinnig en op een specifieke wijze uit waarin de nieuw voorgestelde voorwaarden verschillen van de bestaande overeenkomst. Daarbij verzoekt de leverancier de klant zijn instemming met het nieuwe

b) de mededeling aan de consument van elke wijziging van de voorwaarden van de overeenkomst in zijn nadeel op een wijze die zijn aandacht hierop uitdrukkelijk vestigt, met de vermelding dat de wijziging de consument het recht verleent om binnen een redelijke termijn de overeenkomst op te zeggen zonder opzegtermijn en zonder kosten.

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

§2/2/1. Wanneer het contract van bepaalde duur van een huishoudelijke afnemer of kmo ten einde loopt, bezorgt de leverancier, ten minste twee maanden voor de einddatum van de overeenkomst, een overzicht van al zijn op dat ogenblik actieve producten. De leverancier wijst er de huishoudelijke afnemer of kmo uitdrukkelijk en op een duidelijk zichtbare manier op dat hij via de websites van de gewestelijke regulatoren kan nagaan wat het goedkoopste product is. Dit gebeurt via een ondubbelzinnige mededeling met opgave van de hyperlink naar de juiste webpagina van de betrokken regulator waar de prijsvergelijking kan worden gemaakt. Dit overzicht wordt aan de huishoudelijke afnemer of kmo ter kennis gebracht via hetzelfde middel waarmee gebruikelijk met de klant wordt gecommuniceerd in verband met de lopende overeenkomst.

Wanneer het bijhorende product niet langer een actief product is, of wanneer de prijs van het product verschilt van de huidige prijs van het actieve product, informeert de leverancier de huishoudelijke afnemer of kmo hierover, samen met de communicatie zoals bedoeld in het vorige lid. De leverancier legt de huishoudelijke afnemer of kmo hierbij een nieuw contractvoorstel voor. De leverancier legt duidelijk, ondubbelzinnig en op een specifieke wijze uit waarin de nieuw voorgestelde voorwaarden verschillen van de bestaande overeenkomst. Daarbij verzoekt de leverancier de klant zijn instemming met

voorstel uitdrukkelijk te bevestigen via brief of andere duurzame drager.

Wanneer de huishoudelijke afnemer of kmo tegen de einddatum van de lopende overeenkomst op dit verzoek niet heeft gereageerd, zal de leverancier het op dat ogenblik goedkoopste equivalent product van bepaalde duur dat hij op de markt aanbiedt, toepassen.

De leverancier brengt de huishoudelijke afnemer of kmo hiervan uitdrukkelijk op de hoogte via brief of een andere duurzame gegevensdrager. Een bevestiging is niet vereist, wanneer bij het voorstel tot contractvernieuwing de leverancier het goedkoopste equivalent product heeft aangeboden en heeft gemeld dat er zonder reactie een overzetting naar dit product zal gebeuren.

§2/2/2. Wanneer het contract van onbepaalde duur van een huishoudelijke afnemer of kmo niet langer een actief product is en niet aan een contractuele prijsgarantie onderhevig is, bezorgt de leverancier de huishoudelijke afnemer of kmo ten minste twee maanden op voorhand een overzicht van al zijn huidige actieve producten. De leverancier wijst er de huishoudelijke afnemer of kmo uitdrukkelijk en op een duidelijk zichtbare manier op dat hij via de websites van de gewestelijke regulatoren kan nagaan wat het goedkoopste product is. Dit gebeurt via een ondubbelzinnige mededeling met opgave van de hyperlink naar de juiste webpagina van de betrokken regulator waar de prijsvergelijking kan worden gemaakt. Dit overzicht wordt aan de huishoudelijke consument of kmo ter kennis gebracht via hetzelfde middel waarmee gebruikelijk met de huishoudelijke afnemer of kmo wordt gecommuniceerd in verband met de lopende overeenkomst. De leverancier legt de huishoudelijke afnemer of kmo hierbij een nieuw contractvoorstel voor. De leverancier legt duidelijk, ondubbelzinnig en op een specifieke wijze uit waarin de nieuw voorgestelde voorwaarden verschillen van de bestaande overeenkomst. Daarbij verzoekt de leverancier de huishoudelijke afnemer of kmo zijn instemming met het nieuwe voorstel

het nieuwe voorstel uitdrukkelijk te bevestigen via brief of andere duurzame drager.

Wanneer de huishoudelijke afnemer of kmo tegen de einddatum van de lopende overeenkomst op dit verzoek niet heeft gereageerd, zal de leverancier het op dat ogenblik goedkoopste equivalent product van bepaalde duur dat hij op de markt aanbiedt, toepassen.

De leverancier brengt de huishoudelijke afnemer of kmo hiervan uitdrukkelijk op de hoogte via brief of een andere duurzame gegevensdrager. Een bevestiging is niet vereist, wanneer bij het voorstel tot contractvernieuwing de leverancier het goedkoopste equivalent product heeft aangeboden en heeft gemeld dat er zonder reactie een overzetting naar dit product zal gebeuren.

§2/2/2. Wanneer het contract van onbepaalde duur van een huishoudelijke afnemer of kmo niet langer een actief product is en niet aan een contractuele prijsgarantie onderhevig is, bezorgt de leverancier de huishoudelijke afnemer of kmo ten minste twee maanden op voorhand een overzicht van al zijn huidige actieve producten. De leverancier wijst er de huishoudelijke afnemer of kmo uitdrukkelijk en op een duidelijk zichtbare manier op dat hij via de websites van de gewestelijke regulatoren kan nagaan wat het goedkoopste product is. Dit gebeurt via een ondubbelzinnige mededeling met opgave van de hyperlink naar de juiste webpagina van de betrokken regulator waar de prijsvergelijking kan worden gemaakt. Dit overzicht wordt aan de huishoudelijke consument of kmo ter kennis gebracht via hetzelfde middel waarmee gebruikelijk met de huishoudelijke afnemer of kmo wordt gecommuniceerd in verband met de lopende overeenkomst. De leverancier legt de huishoudelijke afnemer of kmo hierbij een nieuw contractvoorstel voor. De leverancier legt duidelijk, ondubbelzinnig en op een specifieke wijze uit waarin de nieuw voorgestelde voorwaarden verschillen van de bestaande overeenkomst. Daarbij verzoekt

uitdrukkelijk te bevestigen via brief of een andere duurzame gegevensdrager.

Een bevestiging is niet vereist, wanneer bij het voorstel tot contractvernieuwing de leverancier het goedkoopste equivalent product heeft aangeboden en heeft gemeld dat er zonder reactie een overzetting naar dit product zal gebeuren.

Wanneer de huishoudelijke afnemer of kmo twee maanden na ontvangst van het schrijven op dit verzoek niet heeft gereageerd, zal de leverancier het op dat ogenblik goedkoopste equivalent product dat hij op de markt aanbiedt toepassen. De leverancier brengt de huishoudelijke afnemer of kmo hiervan uitdrukkelijk op de hoogte via brief of een andere duurzame gegevensdrager.

§2/3. De huishoudelijke afnemer of de K.M.O. heeft het recht een overeenkomst, zowel van bepaalde duur als van onbepaalde duur, voor de continue levering van elektriciteit op elk ogenblik te beëindigen mits een opzegtermijn van één maand wordt nageleefd.

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

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

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

de leverancier de huishoudelijke afnemer of kmo zijn instemming met het nieuwe voorstel uitdrukkelijk te bevestigen via brief of een andere duurzame gegevensdrager.

Een bevestiging is niet vereist, wanneer bij het voorstel tot contractvernieuwing de leverancier het goedkoopste equivalent product heeft aangeboden en heeft gemeld dat er zonder reactie een overzetting naar dit product zal gebeuren.

Wanneer de huishoudelijke afnemer of kmo twee maanden na ontvangst van het schrijven op dit verzoek niet heeft gereageerd, zal de leverancier het op dat ogenblik goedkoopste equivalent product dat hij op de markt aanbiedt toepassen. De leverancier brengt de huishoudelijke afnemer of kmo hiervan uitdrukkelijk op de hoogte via brief of een andere duurzame gegevensdrager.

§2/3. De huishoudelijke afnemer of de K.M.O. heeft het recht een overeenkomst, zowel van bepaalde duur als van onbepaalde duur, voor de continue levering van elektriciteit op elk ogenblik te beëindigen mits een opzegtermijn ~~van één maand wordt nageleefd~~ **van ten hoogste drie weken vanaf de datum van het verzoek wordt nageleefd.**

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

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

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

Onverminderd hetgeen voorafgaat in lid 4 mogen leveranciers opzegvergoedingen in rekening brengen aan afnemers die geen huishoudelijke afnemer of K.M.O. zijn die vrijwillig een elektriciteitsleveringscontract met een vaste looptijd en een vaste prijs vóór het einde van de looptijd opzeggen, voor zover zulke vergoedingen deel uitmaken van een contract dat de afnemer

vrijwillig is aangegaan en zulke vergoedingen duidelijk aan de afnemer worden meegedeeld voordat het contract wordt aangegaan. Dergelijke vergoedingen zijn evenredig en mogen bovendien niet meer bedragen dan het rechtstreekse economische verlies dat de leverancier, lijdt als gevolg van de afnemer die zijn contract opzegt, met inbegrip van de kosten voor gebundelde investeringen of diensten die de afnemer reeds heeft ontvangen als onderdeel van het contract. De bewijslast voor het rechtstreekse economische verlies ligt bij de leverancier en de toelaatbaarheid van opzegvergoedingen wordt gemonitord door de commissie.

De maximale opzegtermijn, bedoeld in het eerste lid en het verbod op een opzegvergoeding bedoeld in het vierde lid zijn eveneens van toepassing op huishoudelijke afnemers die deelnemen aan collectieve overstapregelingen.

§ 3. De leveranciers en tussenpersonen zien erop toe dat zij het elektriciteitsverbruik van hun eindafnemers aangesloten op het transmissienet optimaliseren door hen met name diensten op het gebied van energiebeheer aan te bieden.

§4. De leveranciers en tussenpersonen houden de ter zake dienende gegevens met betrekking tot al hun transacties in elektriciteitsleveringscontracten met afnemers die aangesloten zijn op het transmissienet of elektriciteitsderivaten met tussenpersonen die aangesloten zijn op het transmissienet en de transmissienetbeheerder gedurende een periode van vijf jaar ter beschikking van de federale instanties, waaronder de commissie, de [3 Belgische Mededingingsautoriteit]³ en de Europese Commissie, voor de uitvoering van hun taken.

De gegevens omvatten bijzonderheden betreffende de kenmerken van de betrokken transacties, zoals looptijd, leverings- en betalingsregels, hoeveelheden, uitvoeringsdata en -tijdstippen, transactiepreizen en middelen om de betrokken tussenpersoon te identificeren, alsmede specifieke nadere gegevens over alle openstaande

§ 3. De leveranciers en tussenpersonen zien erop toe dat zij het elektriciteitsverbruik van hun eindafnemers aangesloten op het transmissienet optimaliseren door hen met name diensten op het gebied van energiebeheer aan te bieden.

~~§4. De leveranciers en tussenpersonen houden de ter zake dienende gegevens met betrekking tot al hun transacties in elektriciteitsleveringscontracten met afnemers die aangesloten zijn op het transmissienet of elektriciteitsderivaten met tussenpersonen die aangesloten zijn op het transmissienet en de transmissienetbeheerder gedurende een periode van vijf jaar ter beschikking van de federale instanties, waaronder de commissie, de [3 Belgische Mededingingsautoriteit]³ en de Europese Commissie, voor de uitvoering van hun taken.~~

~~De gegevens omvatten bijzonderheden betreffende de kenmerken van de betrokken transacties, zoals looptijd, leverings- en betalingsregels, hoeveelheden, uitvoeringsdata en tijdstippen, transactiepreizen en middelen om de betrokken tussenpersoon te identificeren,~~

elektriciteitsleveringscontracten en elektriciteitsderivaten.

De commissie kan bepaalde van deze gegevens ter beschikking stellen van de marktpartijen, voor zover er geen commercieel gevoelige, vertrouwelijke informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter over bepaalde marktpartijen of transacties wordt bekendgemaakt. Deze paragraaf is niet van toepassing op informatie betreffende de financiële instrumenten die vallen onder Richtlijn 2004/39/EG van het Europees Parlement en de Raad van 21 april 2004 betreffende markten voor financiële instrumenten, tot wijziging van de Richtlijnen 85/611/EEG en 93/6/EEG van de Raad en van Richtlijn 2000/12/EG van het Europees Parlement en de Raad en houdende intrekking van Richtlijn 93/22/EEG van de Raad, zoals deze is omgezet in Belgisch recht. Wanneer de in het eerste lid bedoelde instanties inzage nodig hebben in de gegevens die worden bewaard door de entiteiten die onder voorgaande Richtlijn vallen, verstrekken deze entiteiten hen de gevraagde gegevens.

De Europese Commissie stelt richtsnoeren vast in toepassing van artikel 40.4 van Richtlijn 2009/72/EG. Deze paragraaf is van toepassing op de transacties met betrekking tot elektriciteitsderivaten tussen de leveranciers en tussenpersonen enerzijds, en de tussenpersonen en de netbeheerder anderzijds, op basis van deze richtsnoeren

~~alsmede specifieke nadere gegevens over alle openstaande elektriciteitsleveringscontracten en elektriciteitsderivaten.~~

~~De commissie kan bepaalde van deze gegevens ter beschikking stellen van de marktpartijen, voor zover er geen commercieel gevoelige, vertrouwelijke informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter over bepaalde marktpartijen of transacties wordt bekendgemaakt. Deze paragraaf is niet van toepassing op informatie betreffende de financiële instrumenten die vallen onder Richtlijn 2004/39/EG van het Europees Parlement en de Raad van 21 april 2004 betreffende markten voor financiële instrumenten, tot wijziging van de Richtlijnen 85/611/EEG en 93/6/EEG van de Raad en van Richtlijn 2000/12/EG van het Europees Parlement en de Raad en houdende intrekking van Richtlijn 93/22/EEG van de Raad, zoals deze is omgezet in Belgisch recht. Wanneer de in het eerste lid bedoelde instanties inzage nodig hebben in de gegevens die worden bewaard door de entiteiten die onder voorgaande Richtlijn vallen, verstrekken deze entiteiten hen de gevraagde gegevens.~~

~~De Europese Commissie stelt richtsnoeren vast in toepassing van artikel 40.4 van Richtlijn 2009/72/EG. Deze paragraaf is van toepassing op de transacties met betrekking tot elektriciteitsderivaten tussen de leveranciers en tussenpersonen enerzijds, en de tussenpersonen en de netbeheerder anderzijds, op basis van deze richtsnoeren~~

§4. De leveranciers en tussenpersonen houden de ter zake dienende gegevens met betrekking tot al hun transacties in elektriciteitsleveringscontracten met afnemers die aangesloten zijn op het transmissienet of elektriciteitsderivaten met tussenpersonen die aangesloten zijn op het transmissienet en de netbeheerder gedurende een periode van vijf jaar ter beschikking van de Europese Commissie, de federale overheden en de Belgische Mededingingsautoriteit, voor de uitvoering van hun taken.

De gegevens omvatten bijzonderheden betreffende de kenmerken van de betrokken transacties, zoals looptijd, leverings- en betalingsregels, hoeveelheden, uitvoeringsdata en -tijdstippen, transactieprijzen en middelen om de betrokken tussenpersoon (grootafnemer) te identificeren, alsmede specifieke nadere gegevens over alle openstaande elektriciteitsleveringscontracten en elektriciteitsderivaten.

De commissie kan bepaalde van deze gegevens ter beschikking stellen van de marktpartijen, voor zover er geen commercieel gevoelige, vertrouwelijke informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter over bepaalde marktpartijen of transacties wordt bekendgemaakt. Deze paragraaf is niet van toepassing op informatie betreffende de financiële instrumenten die vallen onder Richtlijn 2014/65/EU van het Europees Parlement en de Raad van 15 mei 2014 betreffende markten voor financiële instrumenten en tot wijziging van Richtlijn 2002/92/EG en Richtlijn 2011/61/EU. Wanneer de in het eerste lid bedoelde instanties inzage nodig hebben in de gegevens die worden bewaard door de entiteiten die onder voorgaande Richtlijn vallen, verstrekken deze entiteiten hen de gevraagde gegevens.

§5. De leveranciers en tussenpersonen houden de ter zake dienende gegevens met betrekking tot al hun transacties in elektriciteitsleveringscontracten met afnemers die aangesloten zijn op het transmissienet of elektriciteitsderivaten met tussenpersonen die aangesloten zijn op het transmissienet en de netbeheerder gedurende een periode van vijf jaar ter beschikking van de Europese Commissie, de federale overheden en de Belgische Mededingingsautoriteit, voor de uitvoering van hun taken.

De gegevens omvatten bijzonderheden betreffende de kenmerken van de betrokken transacties, zoals looptijd, leverings- en betalingsregels, hoeveelheden, uitvoeringsdata en -tijdstippen, transactieprijzen en middelen om de

betrokken tussenpersoon (grootafnemer) te identificeren, alsmede specifieke nadere gegevens over alle openstaande elektriciteitsleveringscontracten en elektriciteitsderivaten.

De commissie kan bepaalde van deze gegevens ter beschikking stellen van de marktpartijen, voor zover er geen commercieel gevoelige, vertrouwelijke informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter over bepaalde marktpartijen of transacties wordt bekendgemaakt. Deze paragraaf is niet van toepassing op informatie betreffende de financiële instrumenten die vallen onder Richtlijn 2014/65/EU van het Europees Parlement en de Raad van 15 mei 2014 betreffende markten voor financiële instrumenten en tot wijziging van Richtlijn 2002/92/EG en Richtlijn 2011/61/EU. Wanneer de in het eerste lid bedoelde instanties inzage nodig hebben in de gegevens die worden bewaard door de entiteiten die onder voorgaande Richtlijn vallen, verstrekken deze entiteiten hen de gevraagde gegevens.

§6. Onder voorbehoud van het naleven van Boek VI van Wetboek van Economisch Recht, worden de eindafnemers op toereikende wijze in kennis gesteld van ieder voornemen de contractuele voorwaarden te wijzigen en worden op de hoogte gesteld van hun recht de overeenkomst op te zeggen wanneer zij van een dergelijk voornemen in kennis worden gesteld. Leveranciers stellen hun eindafnemers op een transparante en begrijpelijke manier rechtstreeks in kennis van aanpassingen van de leveringsprijs, alsmede van de redenen en voorwaarden voor de aanpassing en de reikwijdte ervan, en doen dit uiterlijk twee weken, en voor zover het huishoudelijke afnemers betreft, uiterlijk één maand vóór de aanpassing in werking treedt.

§7. Eindafnemers ontvangen van leveranciers transparante informatie over geldende prijzen en tarieven en over standaardvoorwaarden met betrekking tot de toegang tot en het gebruik van elektriciteitsdiensten.

§8. Eindafnemers worden door leveranciers een ruime keuze van betalingswijzen geboden, die geen enkele categorie afnemers onnodig discrimineert. Ieder verschil in tarieven in verband met betalingsmethoden of vooruitbetalingsregelingen is objectief, niet-discriminerend en evenredig, en bedraagt niet meer dan de directe kosten die door de begunstigde worden gedragen voor het gebruik van een specifieke betalingsmethode of vooruitbetalingsregeling, in lijn met artikel 62 van Richtlijn (EU) 2015/2366 van het Europees Parlement en de Raad.

§9. Huishoudelijke afnemers die toegang hebben tot vooruitbetalingssystemen, op grond van §8 ondervinden geen nadeel als gevolg van die systemen.

§10. Eindafnemers krijgen van leveranciers eerlijke en transparante algemene voorwaarden aangeboden die gesteld zijn in duidelijke en begrijpelijke taal en die geen niet-contractuele belemmeringen bevatten voor het uitoefenen van de rechten van afnemers, zoals overdreven contractuele documentatie.

§11. Eindafnemers hebben recht op dienstverlening en klachtenbehandeling door hun leveranciers. Leveranciers handelen klachten eenvoudig, eerlijk en snel af.

§12. De commissie brengt een vertrouwensmerk uit dat kan toegekend worden aan een vergelijkingsinstrument waarin het aanbod aan leveranciers wordt vergeleken, met inbegrip van aanbiedingen van contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs. De vereisten waaraan het vergelijkingsinstrument dient te voldoen om het vertrouwensmerk te ontvangen worden door de Koning bepaald, na advies van de commissie, maar zijn minstens de volgende:
1° het vergelijkingsinstrument wordt gratis aangeboden aan huishoudelijke afnemers en K.M.O.;

2° is onafhankelijk van marktdeelnemers en waarborgt dat elektriciteitsbedrijven in zoekresultaten gelijk worden behandeld;

3° vermeldt duidelijk wie de eigenaars zijn en welke natuurlijke of rechtspersoon het instrument beheert en controleert, alsook hoe het instrument worden gefinancierd;

4° hanteert duidelijke en objectieve criteria als basis voor de vergelijking, waaronder diensten, en vermeldt deze;

5° maakt gebruik van gewone en ondubbelzinnige bewoordingen;

6° geeft nauwkeurige en geactualiseerde informatie, met vermelding van het tijdstip van de meest recente actualisering;

7° is toegankelijk voor personen met een handicap door waarneembaar, bedienbaar, begrijpelijk en robuust te zijn;

8° biedt een doeltreffende procedure om onjuiste informatie over gepubliceerde aanbiedingen te melden, en

9° voert vergelijkingen uit waarbij de opgevraagde persoonlijke gegevens beperkt blijven tot gegevens die strikt noodzakelijk zijn voor de vergelijking

Art. 18bis. §2. In afwijking van de bepalingen van deze wet en meer bepaald van de artikel en 8 tot 10, 12 tot 12quinquies, 18 en 22 moeten de beheerders van gesloten industriële netten zich slechts aan volgende verplichtingen houden :

a) elke beheerder van een gesloten industrieel net onthoudt zich, in het kader van deze functie, van elke discriminatie tussen de gebruikers van zijn gesloten industrieel net;

b) de beheerder van een gesloten industrieel net garandeert aan de gebruikers van zijn gesloten industrieel net het recht om hun elektriciteit bij de leverancier van hun keuze aan te kopen en om van leverancier te veranderen, zonder de duur en de modaliteiten van hun contracten in het gedrang te brengen, binnen maximaal drie weken. De gebruiker van een gesloten industrieel net kan de beheerder van dit net gelasten om voor en namens hem zijn in aanmerking komen uit te oefenen. Om rechtsgeldig te zijn, moet dit mandaat uitdrukkelijk worden voorzien en kunnen worden herzien per contractuele periode;

c) de beheerder van een gesloten industrieel net bepaalt de modaliteiten voor de aansluiting en de toegang tot dit net in een contract met de

Art. 18bis. §2. In afwijking van de bepalingen van deze wet en meer bepaald van de artikel en 8 tot 10, ~~12 tot 12quinquies~~ **12 tot 12quater**, 18 en 22 moeten de beheerders van gesloten industriële netten zich slechts aan volgende verplichtingen houden :

a) elke beheerder van een gesloten industrieel net onthoudt zich, in het kader van deze functie, van elke discriminatie tussen de gebruikers van zijn gesloten industrieel net;

b) de beheerder van een gesloten industrieel net garandeert aan de gebruikers van zijn gesloten industrieel net het recht om hun elektriciteit bij de leverancier van hun keuze aan te kopen en om van leverancier te veranderen, zonder de duur en de modaliteiten van hun contracten in het gedrang te brengen, binnen maximaal drie weken. De gebruiker van een gesloten industrieel net kan de beheerder van dit net gelasten om voor en namens hem zijn in aanmerking komen uit te oefenen. Om rechtsgeldig te zijn, moet dit mandaat uitdrukkelijk worden voorzien en kunnen worden herzien per contractuele periode;

c) de beheerder van een gesloten industrieel net bepaalt de modaliteiten voor

gebruikers van het gesloten industrieel net. Deze contracten preciseren met name :

1° de minimeisen inzake het technisch ontwerp en de werking van de op het gesloten industrieel net aangesloten installaties, het maximale aansluitingsvermogen en de kenmerken van de geleverde stroom;

2° de commerciële modaliteiten voor de aansluiting op en de toegang tot het gesloten industrieel net;

3° de voorwaarden voor onderbreking van de aansluiting wegens niet-naleving van de contractuele verplichtingen of omwille van de veiligheid van het gesloten industrieel net.

Deze contracten moeten transparant en niet-discriminerend zijn. Zij moeten eveneens bepalen dat de commissie bevoegd is in geval van betwisting door een gebruiker van het gesloten industrieel net van de op dit net toegepaste tarieven. Iedere beslissing van de commissie ter zake kan het voorwerp uitmaken van een beroep bij het [4 Marktenhof]4 overeenkomstig artikel 29bis.

De afsluiting van deze contracten is afhankelijk van de vestiging van de gebruiker van het gesloten industrieel net op het gesloten industrieel net;

d) de beheerder van een gesloten industrieel net bezorgt de gebruikers van het gesloten industrieel net dat hij beheert :

1° een gedetailleerde en duidelijke factuur, gebaseerd op hun verbruik of eigen injecties en op de in dit artikel bedoelde tariefbeginselen en/of tarieven;

2° een juiste verdeling, op hun facturen, van de meerkosten toegepast op de transmissiefacturen, met naleving van de beginselen van iedere meerkost;

3° de mededeling van de relevante gegevens van hun verbruik en/of injecties, evenals de informatie voor een efficiënte toegang tot het net;

e) de beheerder van een gesloten industrieel net garandeert de vertrouwelijke behandeling van de commercieel gevoelige informatie van de gebruikers van zijn net, waarvan hij kennis heeft in het kader van zijn activiteiten, uitgezonderd

de aansluiting en de toegang tot dit net in een contract met de gebruikers van het gesloten industrieel net. Deze contracten preciseren met name :

1° de minimeisen inzake het technisch ontwerp en de werking van de op het gesloten industrieel net aangesloten installaties, het maximale aansluitingsvermogen en de kenmerken van de geleverde stroom;

2° de commerciële modaliteiten voor de aansluiting op en de toegang tot het gesloten industrieel net;

3° de voorwaarden voor onderbreking van de aansluiting wegens niet-naleving van de contractuele verplichtingen of omwille van de veiligheid van het gesloten industrieel net.

Deze contracten moeten transparant en niet-discriminerend zijn. Zij moeten eveneens bepalen dat de commissie bevoegd is in geval van betwisting door een gebruiker van het gesloten industrieel net van de op dit net toegepaste tarieven. Iedere beslissing van de commissie ter zake kan het voorwerp uitmaken van een beroep bij het [4 Marktenhof]4 overeenkomstig artikel 29bis.

De afsluiting van deze contracten is afhankelijk van de vestiging van de gebruiker van het gesloten industrieel net op het gesloten industrieel net;

d) de beheerder van een gesloten industrieel net bezorgt de gebruikers van het gesloten industrieel net dat hij beheert :

1° een gedetailleerde en duidelijke factuur, gebaseerd op hun verbruik of eigen injecties en op de in dit artikel bedoelde tariefbeginselen en/of tarieven;

2° een juiste verdeling, op hun facturen, van de meerkosten toegepast op de transmissiefacturen, met naleving van de beginselen van iedere meerkost;

3° de mededeling van de relevante gegevens van hun verbruik en/of injecties, evenals de informatie voor een efficiënte toegang tot het net;

e) de beheerder van een gesloten industrieel net garandeert de vertrouwelijke behandeling van de commercieel gevoelige informatie van de gebruikers van zijn net, waarvan hij kennis heeft in het kader van zijn

elke wettelijke verplichting tot het vrijgeven van informatie;

f) de beheerder van een gesloten industrieel net bewijst de technische conformiteit van zijn net met de relevante bepalingen uit het technisch reglement ingevoerd met toepassing van artikel 11, waaronder die betreffende de aansluiting;

g) de beheerder van een gesloten industrieel net exploiteert en onderhoudt zijn net en houdt hierbij toezicht, gelet op de kenmerken van het gesloten industrieel net, op de veiligheid, betrouwbaarheid en efficiëntie van dit net, en dit in economisch aanvaardbare omstandigheden, met respect voor het milieu en de energie-efficiëntie.

§3. In afwijking van de bepalingen van deze wet en met name van haar artikel en 12 tot 12quinquies past iedere beheerder van een gesloten industrieel net alsook iedere beheerder van een gesloten distributienet, voor zover de toepasselijke regionale bepalingen een regime van gesloten distributienet implementeren, voor de aansluiting, de toegang en de ondersteunende diensten van toepassing op dit net, tariefbeginselen en/of tarieven toe in overeenstemming met volgende richtsnoeren :

1° de tariefbeginselen en/of tarieven zijn niet-discriminerend, gebaseerd op de kosten en een redelijke winstmarge;

2° de tariefbeginselen en/of tarieven zijn transparant; zij worden uitgewerkt in functie van hun parameters en worden vooraf door de beheerder van het gesloten industrieel of het gesloten distributienet meegedeeld aan de netgebruikers en de bevoegde regulatoren;

3° het tarief dat door de beheerder van een gesloten industrieel of distributienet op de gebruikers van dit net wordt toegepast, omvat de kosten voor toegang, aansluiting en ondersteunende diensten, alsook desgevallend, de kosten die verband houden met de bijkomende lasten die het gesloten industrieel of distributienet moet dragen om het transmissie- of distributienet waarop hij aangesloten is te gebruiken. De beheerder van het gesloten industrieel net wordt gelijkgesteld met de netgebruikers die geen

activiteiten, uitgezonderd elke wettelijke verplichting tot het vrijgeven van informatie;

f) de beheerder van een gesloten industrieel net bewijst de technische conformiteit van zijn net met de relevante bepalingen uit het technisch reglement ingevoerd met toepassing van artikel 11, waaronder die betreffende de aansluiting;

g) de beheerder van een gesloten industrieel net exploiteert en onderhoudt zijn net en houdt hierbij toezicht, gelet op de kenmerken van het gesloten industrieel net, op de veiligheid, betrouwbaarheid en efficiëntie van dit net, en dit in economisch aanvaardbare omstandigheden, met respect voor het milieu en de energie-efficiëntie.

§3. In afwijking van de bepalingen van deze wet en met name van haar artikel en ~~12 tot 12quinquies~~ **12 tot 12quater** past iedere beheerder van een gesloten industrieel net alsook iedere beheerder van een gesloten distributienet, voor zover de toepasselijke regionale bepalingen een regime van gesloten distributienet implementeren, voor de aansluiting, de toegang en de ondersteunende diensten van toepassing op dit net, tariefbeginselen en/of tarieven toe in overeenstemming met volgende richtsnoeren:

1° de tariefbeginselen en/of tarieven zijn niet-discriminerend, gebaseerd op de kosten en een redelijke winstmarge;

2° de tariefbeginselen en/of tarieven zijn transparant; zij worden uitgewerkt in functie van hun parameters en worden vooraf door de beheerder van het gesloten industrieel of het gesloten distributienet meegedeeld aan de netgebruikers en de bevoegde regulatoren;

3° het tarief dat door de beheerder van een gesloten industrieel of distributienet op de gebruikers van dit net wordt toegepast, omvat de kosten voor toegang, aansluiting en ondersteunende diensten, alsook desgevallend, de kosten die verband houden met de bijkomende lasten die het gesloten industrieel of distributienet moet dragen om het transmissie- of distributienet waarop hij aangesloten is te gebruiken. De beheerder van het gesloten industrieel net wordt gelijkgesteld met de netgebruikers die geen

distributienetbeheerders zijn voor de toepassing van de tarieven die toegepast worden door de netbeheerder op de beheerder van het gesloten industrieel net;

4° de afschrijvingstermijnen en de winstmarges worden door de beheerder van het gesloten industrieel of distributienet gekozen binnen de marges tussen de waarden die hij toepast in zijn belangrijkste bedrijfssector en de marges die worden toegepast in de distributienetten;

5° de tariefbeginselen zijn, wat de aansluiting, de versterking ervan en de vernieuwing van de uitrusting van het net betreft, afhankelijk van de mate van socialisering of individualisering van de investeringen eigen aan de locatie, rekening houdend met het aantal gebruikers van het gesloten industrieel of distributienet.

Hoofdstuk IVbis - Vraagbeheer.

Art. 19bis. §1. Onverminderd de technische voorschriften opgelegd door de bevoegde overheden, heeft elke eindafnemer het recht om zijn vraagflexibiliteit te valoriseren en kan hij hiervoor een beroep doen op zijn leverancier of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze.

Elke eindafnemer is de houder van zijn meetgegevens. Hij moet erover kunnen beschikken binnen de termijnen die verenigbaar zijn met de processen voor de valorisatie van de flexibiliteit en kan deze vrij doorgeven aan de personen naar zijn keuze.

Elke aanbieder van flexibiliteitsdiensten dient de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de flexibiliteit die hij beheert toe te vertrouwen aan een evenwichtsverantwoordelijke.

distributienetbeheerders zijn voor de toepassing van de tarieven die toegepast worden door de netbeheerder op de beheerder van het gesloten industrieel net;

4° de afschrijvingstermijnen en de winstmarges worden door de beheerder van het gesloten industrieel of distributienet gekozen binnen de marges tussen de waarden die hij toepast in zijn belangrijkste bedrijfssector en de marges die worden toegepast in de distributienetten;

5° de tariefbeginselen zijn, wat de aansluiting, de versterking ervan en de vernieuwing van de uitrusting van het net betreft, afhankelijk van de mate van socialisering of individualisering van de investeringen eigen aan de locatie, rekening houdend met het aantal gebruikers van het gesloten industrieel of distributienet.

~~Hoofdstuk IVbis - Vraagbeheer.~~ Hoofdstuk IVbis - Flexibiliteitbeheer

~~Art. 19bis. §1. Onverminderd de technische voorschriften opgelegd door de bevoegde overheden, heeft elke eindafnemer het recht om zijn vraagflexibiliteit te valoriseren en kan hij hiervoor een beroep doen op zijn leverancier of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze.~~

~~Elke eindafnemer is de houder van zijn meetgegevens. Hij moet erover kunnen beschikken binnen de termijnen die verenigbaar zijn met de processen voor de valorisatie van de flexibiliteit en kan deze vrij doorgeven aan de personen naar zijn keuze.~~

~~Elke aanbieder van flexibiliteitsdiensten dient de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de flexibiliteit die hij beheert toe te vertrouwen aan een evenwichtsverantwoordelijke.~~

§ 1. Onverminderd de technische voorschriften opgelegd door de bevoegde overheden, heeft elke eindafnemer het recht om zijn flexibiliteit te valoriseren en kan hij hiervoor een beroep doen op zijn leverancier of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze.

Elke eindafnemer is de eigenaar van alle meetgegevens met betrekking tot zijn elektrische installaties. Hij moet er kosteloos over kunnen beschikken binnen de

§2. Op voorstel van de netbeheerder legt de Commissie, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden, de regels vast voor de organisatie van de energieoverdracht via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten. Het voorstel van de netbeheerder wordt opgesteld na raadpleging van de marktspelers.

In de zin van dit hoofdstuk verstaat men onder energieoverdracht een activering van de vraagflexibiliteit waarbij een leverancier en een aanbieder van flexibiliteitsdiensten betrokken zijn die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten die niet hun leverancier is.

De in het eerste lid bedoelde regels zijn van toepassing op de day-ahead markt, de intraday markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurneevenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling.

Zij bepalen in het bijzonder :

1° de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibiliteitsvolume;

2° de principes om het kwartuurneevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activering van de vraagflexibiliteit door een aanbieder van flexibiliteitsdiensten;

3° de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de energieoverdracht;

4° de gefaseerde implementatie van de energieoverdracht in de verschillende hoger genoemde markten

termijnen die verenigbaar zijn met het vergroten van zijn flexibiliteit in alle betrokken markten en bijbehorende processen.

Elke aanbieder van flexibiliteitsdiensten dient de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de flexibiliteit die hij beheert toe te vertrouwen aan een evenwichtsverantwoordelijke.

~~§2. Op voorstel van de netbeheerder legt de Commissie, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden, de regels vast voor de organisatie van de energieoverdracht via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten. Het voorstel van de netbeheerder wordt opgesteld na raadpleging van de marktspelers.~~

~~In de zin van dit hoofdstuk verstaat men onder energieoverdracht een activering van de vraagflexibiliteit waarbij een leverancier en een aanbieder van flexibiliteitsdiensten betrokken zijn die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten die niet hun leverancier is.~~

~~De in het eerste lid bedoelde regels zijn van toepassing op de day-ahead markt, de intraday markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurneevenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling.~~

~~Zij bepalen in het bijzonder :~~

~~1° de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibiliteitsvolume;~~

~~2° de principes om het kwartuurneevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activering van de vraagflexibiliteit door een aanbieder van flexibiliteitsdiensten;~~

~~3° de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de energieoverdracht;~~

~~4° de gefaseerde implementatie van de energieoverdracht in de verschillende hoger genoemde markten~~

§ 2. Op voorstel van de netbeheerder legt de commissie, na overleg met de bevoegde gewestelijke overheden, de regels vast voor de organisatie van de energieoverdracht via een aanbieder van flexibiliteitsdiensten. Het

voorstel van de netbeheerder wordt opgesteld na raadpleging van de marktspelers.

In de zin van dit hoofdstuk verstaat men onder energieoverdracht een activering van de flexibiliteit waarbij een leverancier en een aanbieder van flexibiliteitsdiensten betrokken zijn die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een aanbieder van flexibiliteitsdiensten die niet hun leverancier is.

De in het eerste lid bedoelde regels zijn van toepassing op de day-ahead markt, de intraday markt, de strategische reservemarkt en de markt ter compensatie van de kwartuurnevenwichten, met uitzondering van de markt tot activatie van de primaire frequentieregeling.

Zij bepalen in het bijzonder :

1° de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibiliteitsvolume;

2° de principes om het kwartuurnevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activering van de flexibiliteit door een aanbieder van flexibiliteitsdiensten;

3° de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de energieoverdracht;

4° de gefaseerde implementatie van de energieoverdracht in de verschillende hoger genoemde markten

[...]

Art. 19ter. §1. De netbeheerder staat in voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens voor wat betreft de valorisatie van de flexibiliteit van de vraag die een energieoverdracht met zich meebrengt, zoals bedoeld in artikel 19bis.

Hiertoe is hij in het bijzonder belast met de volgende taken, met inachtneming van de bepalingen van het technisch reglement :

1° de informatie nodig voor de berekening van het flexibiliteitsvolume van de vraag met een energieoverdracht, met inachtneming van de vertrouwelijkheid ervan, verzamelen, berekenen, verwerken en overmaken;

2° de markt regelmatig opvolgen en monitoren en de Commissie op de hoogte brengen van elke eventuele aanwijzing van manipulatie die een invloed heeft op de bepaling van de

[...]

Art. 19ter. §1. ~~De netbeheerder staat in voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens voor wat betreft de valorisatie van de flexibiliteit van de vraag die een energieoverdracht met zich meebrengt, zoals bedoeld in artikel 19bis.~~

~~Hiertoe is hij in het bijzonder belast met de volgende taken, met inachtneming van de bepalingen van het technisch reglement :~~

~~1° de informatie nodig voor de berekening van het flexibiliteitsvolume van de vraag met een energieoverdracht, met inachtneming van de vertrouwelijkheid ervan, verzamelen, berekenen, verwerken en overmaken;~~

~~2° de markt regelmatig opvolgen en monitoren en de Commissie op de hoogte brengen van elke eventuele aanwijzing van manipulatie die een invloed heeft op de~~

geactiveerde vraagflexibiliteitsvolumes met een energieoverdracht.

~~bepaling van de geactiveerde vraagflexibiliteitsvolumes met een energieoverdracht.~~

De netbeheerder staat in voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens voor wat betreft de valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt, zoals bedoeld in artikel 19bis.

Hiertoe is hij in het bijzonder belast met de volgende taken, met inachtneming van de bepalingen van het technisch reglement :

1° de informatie nodig voor de berekening van het flexibiliteitsvolume met een energieoverdracht, met inachtneming van de vertrouwelijkheid ervan, verzamelen, berekenen, verwerken en overmaken;

2° de markt regelmatig opvolgen en monitoren en de commissie op de hoogte brengen van elke eventuele aanwijzing van manipulatie die een invloed heeft op de bepaling van de geactiveerde flexibiliteitsvolumes met een energieoverdracht.

3° zorgen voor een veilig gegevensbeheer en aan de eigenaar van de gegevens tegelijkertijd niet-discriminerende toegang tot deze gegevens garanderen

[...]

[...]

Hoofdstuk IVter - Rechten en plichten van actieve afnemers

Art. 19quater. §1. Onverminderd de technische vereisten opgelegd door de bevoegde autoriteiten, heeft elke actieve afnemer aangesloten op het transmissienet de volgende rechten:

1° het recht om deel te nemen aan elektriciteitsdiensten;

2° het recht om een aggregatiecontract af te sluiten, zonder dat hij daartoe toestemming moet krijgen van andere marktdeelnemers;

3° het recht om zelf opgewekte elektriciteit te verkopen, onder meer door middel van stroomafnameovereenkomsten;

4° het recht om zijn flexibiliteit te valoriseren, in overeenstemming met artikel 19bis;

5° het recht om het beheer van de faciliteiten die nodig zijn voor zijn activiteiten, inclusief installatie, bediening, gegevensverwerking en onderhoud, aan een derde te delegeren, zonder dat die derde als een actieve afnemer wordt beschouwd;

6° het recht om zelfopgewekte elektriciteit te verbruiken;

7° het recht om elektriciteit op te slaan door middel van een energieopslagfaciliteit, ongeacht of deze elektriciteit zelf is opgewekt of van het net is afgenomen.

Een actieve afnemer die eigenaar is van een energieopslagfaciliteit:

1° heeft het recht om die installatie binnen een redelijke termijn en indien van toepassing op het transmissienet aan te sluiten;

2° heeft het recht om meerdere elektriciteitsdiensten tegelijk te leveren, indien technisch mogelijk;

3° krijgt geen dubbele tarieven aangerekend, waaronder transmissienettarieven, voor opgeslagen elektriciteit op zijn eigen terrein of als hij flexibiliteitsdiensten levert aan de netbeheerder;

4° en wordt niet onderworpen aan onevenredige vereisten met betrekking tot vergunningen zoals bedoeld in artikel 4 of vergoedingen.

De actieve afnemer heeft het recht om de in de eerste lid bedoelde activiteiten uit te oefenen, zonder onderworpen te zijn aan onevenredige of discriminerende technische vereisten, of aan administratieve vereisten, procedures en heffingen die geen kosten weerspiegelen.

Elke actieve afnemer is financieel verantwoordelijk voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet. De verantwoordelijkheid wordt verzekerd voor het evenwicht van zijn activiteiten of door deze verantwoordelijkheid te delegeren aan een persoon die verantwoordelijk is voor het evenwicht.

De Koning kan in het in artikel 11, §1 bedoelde Technisch Reglement, de modaliteiten bepalen inzake de financiële verantwoordelijkheid van de actieve afnemer voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet.

§2. Elke contractuele clause in een leveringscontract of ander contract tussen een afnemer of een onderneming aangesloten op het transmissienet en een elektriciteitsbedrijf, of elke onrechtmatige

betaling of sanctie in het kader van een dergelijk contract die van invloed is op het recht van de afnemer of onderneming die aangesloten is op het transmissienet om flexibiliteitsdiensten of elektriciteitsdiensten anders dan de levering te kopen of verkopen of om een contract aan te gaan met een aanbieder van flexibiliteit, of die inbreuk maken op de rechten van de actieve afnemer zoals vermeld in paragraaf 1, is nietig.

Art. 19quinquies. §1. Onverminderd de technische vereisten opgelegd door de bevoegde autoriteiten, en onverminderd de bevoegdheid van de Gewesten, bedoeld in artikel 6, § 1, VII, eerste lid, a), en tweede lid, d), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, heeft een energiegemeenschap van burgers die eigenaar is van energieopslagfaciliteiten die rechtstreeks aangesloten is of zijn op het transmissienet het recht om, wat deze opslagfaciliteiten betreft geen dubbele tarieven aangerekend te krijgen, waaronder transmissienettarieven, voor opgeslagen elektriciteit op zijn eigen terrein of als het flexibiliteitsdiensten levert aan de netbeheerder, en wordt wat deze opslagfaciliteiten betreft niet onderworpen aan onevenredige vereisten met betrekking tot vergunningen zoals bedoeld in artikel 4 of vergoedingen die tot de bevoegdheid van de federale overheid behoren.

Elke energiegemeenschap van burgers is financieel verantwoordelijk voor het onevenwicht dat hij veroorzaakt op het transmissienet. De verantwoordelijkheid wordt verzekerd voor het evenwicht van zijn activiteiten of door deze verantwoordelijkheid te delegeren aan een persoon die verantwoordelijk is voor het evenwicht.

De Koning kan nadere regels vaststellen met betrekking tot de uitvoering van deze paragraaf.

§2. Onverminderd de technische vereisten opgelegd door de bevoegde autoriteiten, wordt aan elke hernieuwbare energiegemeenschap het recht toegekend om een of meer van de volgende activiteiten uit te voeren:

1° energie produceren uit een installatie, waarbij de energiegemeenschap één van de eigenaars is van de productie-installatie;

2° het zelfverbruik van de energie, vermeld in punt 1°;

3° energie opslaan door middel van een opslagfaciliteit;

4° energiediensten aanbieden of eraan deelnemen;

5° optreden als dienstverlener van flexibiliteit of aggregatie of deelnemer aan flexibiliteit of aggregatie;

6° de energie, vermeld in punt 1°, verkopen, ook met een stroomafnameovereenkomst op het transmissienet;

De Koning kan nadere regels vaststellen met betrekking tot de voorwaarden voor erkenning en deelname aan hernieuwbare-energiegemeenschappen.

Een hernieuwbare-energiegemeenschap heeft het recht om de in de eerste lid bedoelde activiteiten uit te oefenen, zonder onderworpen te zijn aan onevenredige of discriminerende technische vereisten, of aan administratieve vereisten, procedures en heffingen die geen kosten weerspiegelen.

§3. Elke contractuele clause in een leveringscontract of ander contract tussen een energiegemeenschap van burgers en een elektriciteitsbedrijf, of elke onrechtmatige betaling of sanctie in het kader van een dergelijk contract die van invloed is op het recht van de energiegemeenschap van burgers om flexibiliteitsdiensten of elektriciteitsdiensten anders dan de levering te kopen of verkopen en om een contract aan te gaan met een aanbieder van flexibiliteit, of die inbreuk maken op de rechten van de energiegemeenschap van burgers zoals vermeld in § 1 van dit artikel, is automatisch nietig.

Art. 20. §2. Na advies van de commissie en overleg met de gewesten kan de federale minister bevoegd voor economie, na beraadslaging in Ministerraad, maximumprijzen vaststellen per kWh geldig voor het gehele grondgebied, voor de levering van elektriciteit aan residentiële beschermde klanten [2 ...]2. (...) <W 2005-06-01/32, art. 17, 010; Inwerkingtreding : 24-06-2005>

Art. 20. §2. (Na advies van de commissie en overleg met de gewesten kan de federale minister bevoegd voor economie, na beraadslaging in Ministerraad, maximumprijzen vaststellen per kWh geldig voor het gehele grondgebied, voor de levering van elektriciteit aan residentiële beschermde klanten [2 ...]2. (...) <W 2005-06-

De elektriciteitsbedrijven verzekeren de bevoorrading van residentiële beschermde klanten tegen de maxumprijzen bepaald krachtens het eerste lid en voeren een afzonderlijke boekhouding voor deze activiteit.

(lid 3 opgeheven) <W 2005-07-20/41, art. 65, 2°, 012; Inwerkingtreding : 01-10-2005>

(lid 4 opgeheven) <W 2005-07-20/41, art. 65, 2°, 012; Inwerkingtreding : 01-10-2005>

De bepalingen van de wet van 22 januari 1945 op de economische reglementering en de prijzen zijn van toepassing, met uitzondering van artikel 2, § 4, laatste lid, en § 5, voor de bepaling van de maxumprijzen bedoeld in paragraaf 1 en in het eerste lid

[...]

01/32, art. 17, 010; Inwerkingtreding : 24-06-2005>

De elektriciteitsbedrijven verzekeren de bevoorrading van residentiële beschermde klanten tegen de maxumprijzen bepaald krachtens het eerste lid en voeren een afzonderlijke boekhouding voor deze activiteit.

(lid 3 opgeheven) <W 2005-07-20/41, art. 65, 2°, 012; Inwerkingtreding : 01-10-2005>

(lid 4 opgeheven) <W 2005-07-20/41, art. 65, 2°, 012; Inwerkingtreding : 01-10-2005>

De bepalingen van de wet van 22 januari 1945 op de economische reglementering en de prijzen zijn van toepassing, met uitzondering van artikel 2, § 4, laatste lid, en § 5, voor de bepaling van de maxumprijzen bedoeld in paragraaf 1 en in het eerste lid

De Koning bepaalt, na advies van de commissie, de criteria voor de beoordeling van het aantal huishoudens dat kampt met energiearmoede.

[...]

Art. 20quinquies. §1. Iedere leverancier die meer dan 200.000 eindafnemers heeft, biedt een contract aan op basis van een dynamische elektriciteitsprijs aan iedere eindafnemer die daarom vraagt en bij wie een daarvoor geschikte meter is geïnstalleerd. In dergelijke aanbieding van een contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs verstrekt de leverancier, onder voorbehoud van het naleven van Boek VI van Wetboek van Economisch Recht, informatie aan de potentiële eindafnemer over de mogelijkheden en voordelen, kosten en mogelijke prijsrisico's van contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs en betreffende de noodzaak om een passende elektriciteitsmeter te laten installeren.

§2. De commissie staat in voor het toezicht op de betreffende marktpraktijken. Daartoe identificeert de commissie risico's die de nieuwe producten en diensten met zich mee kunnen brengen, staat de commissie in voor de opsporing, vaststelling en sanctionering van misbruik, onverminderd de bevoegdheden van de Belgische Mededingingsautoriteit.

In het kader van de uitvoering van de taken die aan de commissie zijn toegewezen bedoeld in het eerste lid, kan de commissie specifieke en individuele controle- en sanctioneringsopdrachten die dit verantwoorden doorverwijzen naar de Belgische Mededingingsautoriteit of bijstand vorderen voor specifieke en individuele controle- en sanctioneringsopdrachten vanwege de ambtenaren van de Algemene Directie Energie en van de Algemene Directie Economische Inspectie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie, die gevolmachtigd zijn overeenkomstig artikel 30bis.

In het geval misbruik wordt vastgesteld, kan de commissie de leverancier een administratieve geldboete overeenkomstig artikel 31 opleggen.

§3. Elke eindafnemer moet altijd expliciete toestemming geven aan de leverancier na de verkrijging van de in §1 bedoelde informatie voordat wordt overgeschakeld op een contract op basis van een dynamische elektriciteitsprijs.

§4. Gedurende tien jaar te rekenen vanaf de inwerkingtreding van deze wet, staat de commissie in voor een permanent monitoring van de voornaamste marktontwikkelingen met betrekking tot de contracten op basis van een dynamische elektriciteitsprijs, met inbegrip van het aanbod op de markt en de effecten op de facturen van de consument en, specifiek, de prijsvolatiliteit en stelt daarover een jaarverslag op dat uiterlijk binnen 60 werkdagen na de jaardag van de inwerkingtreding van deze wet aan de minister wordt ter kennis gegeven.

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

[2 De commissie neemt alle redelijke maatregelen om in het kader van haar in artikel

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

~~[2 De commissie neemt alle redelijke maatregelen om in het kader van haar in~~

23, § 2, opgesomde opdrachten, desgevallend, in nauw overleg met de overige betrokken federale instanties, met inbegrip van de [4 Belgische Mededingingsautoriteit]4, en onverminderd hun bevoegdheden, volgende doelstellingen te bereiken :

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

2° het ontwikkelen van een markt tussen de regio's van de Europese Gemeenschap zoals bepaald in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009, die door mededinging gekenmerkt is en correct functioneert binnen de Europese Gemeenschap met het oog op de verwezenlijking van de in punt 1° bedoelde doelstellingen;

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

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

~~artikel 23, § 2, opgesomde opdrachten, desgevallend, in nauw overleg met de overige betrokken federale instanties, met inbegrip van de [4 Belgische Mededingingsautoriteit]4, en onverminderd hun bevoegdheden, volgende doelstellingen te bereiken :~~

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

~~2° het ontwikkelen van een markt tussen de regio's van de Europese Gemeenschap zoals bepaald in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009, die door mededinging gekenmerkt is en correct functioneert binnen de Europese Gemeenschap met het oog op de verwezenlijking van de in punt 1° bedoelde doelstellingen;~~

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

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

productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen;

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

[6 5° bis aanmoedigen van vraagzijdemiddelen, zoals vraagrespons, om deel te nemen aan het aanbod op de groothandelsmarkt op dezelfde wijze als de middelen met betrekking tot het aanbod;]6

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

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

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

~~productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen;~~

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

~~[6 5° bis aanmoedigen van vraagzijdemiddelen, zoals vraagrespons, om deel te nemen aan het aanbod op de groothandelsmarkt op dezelfde wijze als de middelen met betrekking tot het aanbod;]6~~

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

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

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

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

De commissie neemt alle redelijke maatregelen om in het kader van haar in artikel 23, § 2, opgesomde opdrachten, desgevallend, in nauw overleg met de overige betrokken federale instanties, met inbegrip van de Belgische Mededingingsautoriteit, en onverminderd

hun bevoegdheden, volgende doelstellingen te bereiken :

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

2° het ontwikkelen van een markt tussen de regio's van de Europese Gemeenschap zoals bepaald in artikel 34, § 3, van Verordening (EU) 2019/943, die door mededinging gekenmerkt is en correct functioneert binnen de Europese Gemeenschap met het oog op de verwezenlijking van de in punt 1° bedoelde doelstellingen;

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

4° het bijdragen tot het verzekeren van de ontwikkeling, op de meest kosteneffectieve manier, van veilige, betrouwbare en efficiënte niet-discriminerende netten die klantgericht zijn, de adequaatheid van netten bevorderen alsmede, aansluitend bij de doelstellingen van het algemene energiebeleid, energie-efficiëntie en de integratie van groot- en kleinschalige productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, alsook het beheer en de afstemming van het transmissienet en de efficiënte en gepaste interactie van dit transmissienet met andere energienetwerken voor gas of warmte

teneinde de koppeling van laatstgenoemden met het transmissienet te faciliteren, te vergemakkelijken en te verbeteren;

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

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

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

7° ervoor zorgen dat de afnemers baat hebben bij een efficiënte werking van de markt en de daadwerkelijke mededinging bevorderen alsook bijdragen tot het waarborgen van een hoog niveau van consumentenbescherming in nauwe samenwerking met de desbetreffende consumentenbeschermingsautoriteiten;

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

§2. De commissie is belast met een raadgevende taak ten behoeve van de overheid inzake de organisatie en werking van de elektriciteitsmarkt, enerzijds, en met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de betreffende wetten en reglementen, anderzijds.

Te dien einde zal de commissie :

§2. De commissie is belast met een raadgevende taak ten behoeve van de overheid inzake de organisatie en werking van de elektriciteitsmarkt, enerzijds, en met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de betreffende wetten en reglementen, anderzijds.

Te dien einde zal de commissie :

1° gemotiveerde adviezen geven en voorstellen voorleggen in de gevallen bepaald

1° gemotiveerde adviezen geven en voorstellen voorleggen in de gevallen bepaald door deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan;

2° op eigen initiatief of op verzoek van de minister of van een gewestregering onderzoeken en studies uitvoeren in verband met de elektriciteitsmarkt [2 In dit kader waakt de commissie over het vrijwaren van de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige gegevens en/of persoonsgegevens en onthoudt zich derhalve ervan deze openbaar te maken;]2;

3° [toezicht houden op de transparantie en de mededinging op de elektriciteitsmarkt overeenkomstig artikel 23bis;] <W 2008-06-08/31, art. 85, 021; Inwerkingtreding : 26-06-2008>

3°bis [de objectief verantwoorde verhouding beoordelen tussen de prijzen en de kosten van een bedrijf, bedoeld in artikel 23ter;] <W 2008-06-08/31, art. 85, 2°, 021; Inwerkingtreding : 26-06-2008>

4° [5 houdt toezicht op en controleert de handelsuitwisselingen van voor de groothandel bestemde energieproducten overeenkomstig de Verordening (EU) nr. 1227/2011, met eerbiediging van de respectievelijke bevoegdheden van de Belgische Mededingingsautoriteiten van de FSMA.]5;

[8 4° bis overeenkomstig artikel 7undecies, § 13, toezicht houden op en controleren van, de handel in het kader van de markt van de capaciteitsvergoeding, ingesteld door afdeling 2 van hoofdstuk IIbis, alsook desgevallend, deze bedoeld in artikel 7duodecies, met inachtneming van de bevoegdheden van de Belgische mededingingsautoriteit;]8

5° [2 toezicht houden op de mate van transparantie, met inbegrip van de groothandelsprijzen en op de naleving van de transparantieverplichtingen van de elektriciteitsmaatschappijen;]2

door deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan;

2° op eigen initiatief of op verzoek van de minister of van een gewestregering onderzoeken en studies uitvoeren in verband met de elektriciteitsmarkt [2 In dit kader waakt de commissie over het vrijwaren van de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige gegevens en/of persoonsgegevens en onthoudt zich derhalve ervan deze openbaar te maken;]2;

3° [toezicht houden op de transparantie en de mededinging op de elektriciteitsmarkt overeenkomstig artikel 23bis;] <W 2008-06-08/31, art. 85, 021; Inwerkingtreding : 26-06-2008>

3°bis [de objectief verantwoorde verhouding beoordelen tussen de prijzen en de kosten van een bedrijf, bedoeld in artikel 23ter;] <W 2008-06-08/31, art. 85, 2°, 021; Inwerkingtreding : 26-06-2008>

4° [5 houdt toezicht op en controleert de handelsuitwisselingen van voor de groothandel bestemde energieproducten overeenkomstig de Verordening (EU) nr. 1227/2011, met eerbiediging van de respectievelijke bevoegdheden van de Belgische Mededingingsautoriteiten van de FSMA.]5;

[8 4° bis overeenkomstig artikel 7undecies, § 13, toezicht houden op en controleren van, de handel in het kader van de markt van de capaciteitsvergoeding, ingesteld door afdeling 2 van hoofdstuk IIbis, alsook desgevallend, deze bedoeld in artikel 7duodecies, met inachtneming van de bevoegdheden van de Belgische mededingingsautoriteit;]8

5° [2 toezicht houden op de mate van transparantie, met inbegrip van de groothandelsprijzen en op de naleving van de transparantieverplichtingen van de elektriciteitsmaatschappijen;]2

6° (advies geven over) voor de bouw van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie en nieuwe directe lijnen krachtens de artikelen 4 en 17 onderzoeken [3 ...]3; <W 2005-06-01/32, art. 19, 010; Inwerkingtreding : 21-01-2012>

7° [2 op haar website de normen en vereisten inzake de kwaliteit van de dienstverlening en levering in overleg met de netbeheerder bepalen en publiceren, rekening houdend met de middelen die worden toegekend via de tariefmechanismen;]2;

8° [2 controle uitoefenen op de naleving door de netbeheerder en de elektriciteitsbedrijven van de verplichtingen die op hen rusten krachtens deze wet en de uitvoeringsbesluiten ervan, alsook krachtens de overige voor de elektriciteitsmarkt toepasselijke wetgevende en reglementaire bepalingen, meer bepaald betreffende de grensoverschrijdende problemen en de materies bedoeld in Verordening (EG) nr. 714/2009;]2

9°[2 controleert de toepassing van het technisch reglement, keurt de documenten goed die door dit reglement worden beoogd met name met betrekking tot de voorwaarden voor de aansluiting en de toegang tot het transmissienet evenals de voorwaarden voor de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de regelzone en evalueert de prestaties uit het verleden van de regels van het technisch reglement die de veiligheid en de betrouwbaarheid van het transmissienet regelen;]2

10° (een advies uitbrengen over het ontwikkelingsplan en het toezicht uitoefenen op de uitvoering van dit plan [2 De Commissie analyseert de samenhang van dit plan met het ontwikkelingsplan van het net in de hele Europese Gemeenschap bedoeld in artikel 8, § 3, punt b) van Verordening nr. 714/2009. In voorkomend geval kan deze analyse

6° (advies geven over) voor de bouw van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie en nieuwe directe lijnen krachtens de artikelen 4 en 17 onderzoeken [3 ...]3; <W 2005-06-01/32, art. 19, 010; Inwerkingtreding : 21-01-2012>

7° [2 op haar website de normen en vereisten inzake de kwaliteit van de dienstverlening en levering in overleg met de netbeheerder bepalen en publiceren, rekening houdend met de middelen die worden toegekend via de tariefmechanismen;]2;

8° [2 controle uitoefenen op de naleving door de netbeheerder en de elektriciteitsbedrijven van de verplichtingen die op hen rusten krachtens deze wet en de uitvoeringsbesluiten ervan, alsook krachtens de overige voor de elektriciteitsmarkt toepasselijke wetgevende en reglementaire bepalingen, meer bepaald betreffende de grensoverschrijdende problemen en de materies bedoeld in Verordening (EG) nr. 714/2009;]2

9°[2 controleert de toepassing van het technisch reglement, keurt de documenten goed die door dit reglement worden beoogd met name met betrekking tot de voorwaarden voor de aansluiting en de toegang tot het transmissienet evenals de voorwaarden voor de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de regelzone en evalueert de prestaties uit het verleden van de regels van het technisch reglement die de veiligheid en de betrouwbaarheid van het transmissienet regelen;]2

10° (een advies uitbrengen over het ontwikkelingsplan en het toezicht uitoefenen op de uitvoering van dit plan [2 De Commissie analyseert de samenhang van dit plan met het ontwikkelingsplan van het net in de hele Europese Gemeenschap bedoeld in artikel 8, § 3, punt b) van Verordening nr. 714/2009. In voorkomend geval kan deze analyse

aanbevelingen opnemen met het oog op de wijziging van het ontwikkelingsplan opgesteld door de netbeheerder.];2;) <W 2005-06-01/32, art. 20, 3°, 010; En vigueur : 01-09-2006>

11° de uitvoering van de openbare dienstverplichtingen bedoeld in artikel 21, eerste lid, 1°, en, in voorkomend geval, de toepassing van de afwijkingen toegestaan krachtens artikel 21, eerste lid, 2°, controleren en evalueren;

12° in voorkomend geval, het mechanisme bedoeld in artikel 7 en het fonds bedoeld in artikel 21, eerste lid, 3°, beheren [2 evenals de fondsen bedoeld in artikel 21ter, § 1, 1° en 4°];2;

(12°bis de maatregelen vastgesteld in toepassing van artikel 7 controleren;)<W 2003-03-20/49, art. 24, 008; Inwerkingtreding : 01-07-2003>

13° [7 controle van de uitoefening van de opdracht voor het beheer van vraagflexibiliteitsgegevens met een energieoverdracht door de netbeheerder volgens criteria en modaliteiten vastgesteld door de Commissie;]7

14° [2 oefent de tariefbevoegdheden bedoeld in de artikel en 12 tot 12quinquies uit;]2

(14°bis erop toezien dat de tarifiering voor de levering van elektriciteit gericht is op het algemeen belang en zich in het globale energiebeleid integreert en, in voorkomend geval, de maximumprijzen controleren die toepasselijk zijn op eindafnemers [2 ...]2;)<W 2003-03-20/49, art. 24, 008; Inwerkingtreding : 01-07-2003>

15° (de rekeningen) van de ondernemingen van de elektriciteitssector controleren inzonderheid ter verificatie van de naleving van de bepalingen

aanbevelingen opnemen met het oog op de wijziging van het ontwikkelingsplan opgesteld door de netbeheerder.];2;) <W 2005-06-01/32, art. 20, 3°, 010; En vigueur : 01-09-2006>

11° de uitvoering van de openbare dienstverplichtingen bedoeld in artikel 21, eerste lid, 1°, en, in voorkomend geval, de toepassing van de afwijkingen toegestaan krachtens artikel 21, eerste lid, 2°, controleren en evalueren;

12° in voorkomend geval, het mechanisme bedoeld in artikel 7 en het fonds bedoeld in artikel 21, eerste lid, 3°, beheren [2 evenals de fondsen bedoeld in artikel 21ter, § 1, 1° en 4°];2;

(12°bis de maatregelen vastgesteld in toepassing van artikel 7 controleren;)<W 2003-03-20/49, art. 24, 008; Inwerkingtreding : 01-07-2003>

13° [7 controle van de uitoefening van de opdracht voor het beheer van ~~vraagflexibiliteitsgegevens~~ **flexibiliteitsgegevens** met een energieoverdracht door de netbeheerder volgens criteria en modaliteiten vastgesteld door de Commissie;]7

13°bis controleert de uitvoering van de datamanagement-opdracht door de netbeheerder, zoals bedoeld in artikel 8, paragraaf 3, 4 en 5 van deze wet;

14° [2 oefent de tariefbevoegdheden bedoeld in de artikel en ~~12 tot 12quinquies~~ **12 tot 12quater** uit;]2

(14°bis erop toezien dat de tarifiering voor de levering van elektriciteit gericht is op het algemeen belang en zich in het globale energiebeleid integreert en, in voorkomend geval, de maximumprijzen controleren die toepasselijk zijn op eindafnemers [2 ...]2;)<W 2003-03-20/49, art. 24, 008; Inwerkingtreding : 01-07-2003>

15° (de rekeningen) van de ondernemingen van de elektriciteitssector controleren inzonderheid ter verificatie van de naleving

van artikel 22 en de afwezigheid van kruissubsidies tussen de productie-, transmissie- en distributieactiviteiten; <W 2005-06-01/32, art. 20, 4°, 010; Inwerkingtreding : 23-03-2006>

16° [2 de afwezigheid van kruissubsidies tussen transmissie-, distributie- en leveringsactiviteiten controleren;]2

17° alle andere taken uitvoeren die haar door wetten en reglementen betreffende de organisatie van de (...) elektriciteitsmarkt worden toevertrouwd. <W 2003-03-20/49, art. 24, 008; Inwerkingtreding : 01-07-2003>

18° (...) <Ingevoegd bij W 2003-01-31/38, art. 8, 006; Inwerkingtreding : 10-03-2003 en opgeheven bij W 2005-06-01/32, art. 20, 4°, 010; Inwerkingtreding : 01-09-2006>

(18° controleert de afwezigheid van kruissubsidies wanneer de netbeheerder artikel 8, § 2 toepast.) <W 2003-03-20/49, art. 24, 008; Inwerkingtreding : 01-07-2003>

(19° er op toezien dat de met name technische en tarifaire toestand van de elektriciteitssector alsook de evolutie van deze sector het algemeen belang beogen en kaderen in het algemene energiebeleid. De Commissie verzekert de permanente monitoring van de elektriciteitsmarkt, zowel op het vlak van de marktwerking als op het vlak van de prijzen. De Koning kan, op voorstel van de Commissie, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de nadere regels van de permanente monitoring van de elektriciteitsmarkt nader bepalen;

20° toezien op de essentiële belangen van de consument en op de correcte toepassing van de openbare dienstverplichtingen door de betrokken ondernemingen.) <W 2008-06-08/31, art. 85, 3°, 021; Inwerkingtreding : 26-06-2008>

van de bepalingen van artikel 22 en de afwezigheid van kruissubsidies tussen de productie-, transmissie- en distributieactiviteiten; <W 2005-06-01/32, art. 20, 4°, 010; Inwerkingtreding : 23-03-2006>

~~16° [2 de afwezigheid van kruissubsidies tussen transmissie-, distributie- en leveringsactiviteiten controleren;]2~~

16° de afwezigheid van kruissubsidies tussen transmissie-, distributie- en leveringsactiviteiten of andere al dan niet op elektriciteitsgebied liggende activiteiten controleren;

17° alle andere taken uitvoeren die haar door wetten en reglementen betreffende de organisatie van de (...) elektriciteitsmarkt worden toevertrouwd. <W 2003-03-20/49, art. 24, 008; Inwerkingtreding : 01-07-2003>

18° (...) <Ingevoegd bij W 2003-01-31/38, art. 8, 006; Inwerkingtreding : 10-03-2003 en opgeheven bij W 2005-06-01/32, art. 20, 4°, 010; Inwerkingtreding : 01-09-2006>

(18° controleert de afwezigheid van kruissubsidies wanneer de netbeheerder artikel 8, § 2 toepast.) <W 2003-03-20/49, art. 24, 008; Inwerkingtreding : 01-07-2003>

(19° er op toezien dat de met name technische en tarifaire toestand van de elektriciteitssector alsook de evolutie van deze sector het algemeen belang beogen en kaderen in het algemene energiebeleid. De Commissie verzekert de permanente monitoring van de elektriciteitsmarkt, zowel op het vlak van de marktwerking als op het vlak van de prijzen. De Koning kan, op voorstel van de Commissie, bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de nadere regels van de permanente monitoring van de elektriciteitsmarkt nader bepalen;

20° toezien op de essentiële belangen van de consument en op de correcte toepassing van de openbare dienstverplichtingen door de betrokken ondernemingen.) <W 2008-06-

08/31, art. 85, 3°, 021; Inwerkingtreding : 26-06-2008>

20°bis is bevoegd om een vertrouwensmerk toe te kennen aan vergelijkingsinstrumenten die voldoen aan de criteria zoals bepaald in artikel 18, § 14.”;

[2 21° toezien op het bereikte niveau en de bereikte efficiëntie inzake de vrijmaking van de markt en de mededinging voor de groot- en kleinhandelsmarkten, met inbegrip van de beurzen voor elektriciteit en toezien op de eventuele concurrentievervalsing of -beperking, door alle nuttige informatie mee te delen en de zaken die dit verantwoorden te verwijzen naar de [4 Belgische Mededingingsautoriteit]4;

22° toezien op het opduiken van beperkende contractuele praktijken, met inbegrip van exclusiviteitsclausules, die niet-huishoudelijke afnemers die zijn aangesloten op het transmissienet zouden verhinderen om tegelijk met meer dan één leverancier contracten af te sluiten of die hun keuze ter zake zouden kunnen beperken en, in voorkomend geval, de [4 Belgische Mededingingsautoriteit]4 van deze praktijken op de hoogte brengen;

23° toezien op de tijd die de netbeheerder doet over de uitvoering van de aansluitingen en herstellingen;

24° bijdragen tot het waarborgen, in samenwerking met alle andere bevoegde instanties, van de efficiëntie en de implementatie van beschermingsmaatregelen voor de eindafnemers;

25° de toegang verzekeren tot de gegevens betreffende het verbruik van de eindafnemers aangesloten op het transmissienet en de beschikbaarstelling, voor facultatief gebruik verzekeren, van een gemakkelijk te begrijpen methode voor een geharmoniseerde voorstelling van de gegevens, betreffende het verbruik en de snelle toegang van alle eindafnemers aangesloten op het

[2 21° toezien op het bereikte niveau en de bereikte efficiëntie inzake de vrijmaking van de markt en de mededinging voor de groot- en kleinhandelsmarkten, met inbegrip van de beurzen voor elektriciteit en toezien op de eventuele concurrentievervalsing of -beperking, door alle nuttige informatie mee te delen en de zaken die dit verantwoorden te verwijzen naar de [4 Belgische Mededingingsautoriteit]4;

22° toezien op het opduiken van beperkende contractuele praktijken, met inbegrip van exclusiviteitsclausules, die niet-huishoudelijke afnemers die zijn aangesloten op het transmissienet zouden verhinderen om tegelijk met meer dan één leverancier contracten af te sluiten of die hun keuze ter zake zouden kunnen beperken en, in voorkomend geval, de [4 Belgische Mededingingsautoriteit]4 van deze praktijken op de hoogte brengen;

23° toezien op de tijd die de netbeheerder doet over de uitvoering van de aansluitingen en herstellingen;

24° bijdragen tot het waarborgen, in samenwerking met alle andere bevoegde instanties, van de efficiëntie en de implementatie van beschermingsmaatregelen voor de eindafnemers;

25° de toegang verzekeren tot de gegevens betreffende het verbruik van de eindafnemers aangesloten op het transmissienet en de beschikbaarstelling, voor facultatief gebruik verzekeren, van een gemakkelijk te begrijpen methode voor een geharmoniseerde voorstelling van de gegevens, betreffende het verbruik en de snelle toegang van alle eindafnemers

transmissienet tot deze gegevens, zodat deze kosteloos over hun verbruiksgegevens kunnen beschikken en toegang verlenen tot hun verbruiksoverzichten, middels uitdrukkelijk akkoord en kosteloos, voor alle als leverancier geregistreerde bedrijven;

26° toezien op de implementering van de regels betreffende de functies en verantwoordelijkheden van de netbeheerder, van de leveranciers, de eindafnemers en de andere marktpartijen overeenkomstig Verordening (EG) nr. 714/2009;

27° toezien op de investeringen in de productiecapaciteit vanuit het oogpunt van de bevoorradingszekerheid;

28° toezien op de technische samenwerking tussen de transmissienetbeheerders van de Europese Gemeenschap en van derde landen;

29° toezien op de implementering van de door artikel 32 en het technisch reglement voorziene veiligheidsmaatregelen;

30° bijdragen tot de compatibiliteit van de uitwisselingsmechanismen van gegevens betreffende de belangrijkste marktverrichtingen op regionaal vlak, zoals voorzien in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009;

31° de netbeheerder certificeren overeenkomstig de bepalingen van artikel 10, § 2ter en 2quater. De commissie zorgt voor de permanente monitoring van de naleving door de netbeheerder van zijn onafhankelijkheidsverplichtingen krachtens de artikel en 9 tot 9ter en, in voorkomend geval, gaat zij op eigen initiatief over tot de certificeringprocedure. De commissie kan van de netbeheerder en van de in de elektriciteitsproductie en -levering werkzame bedrijven alle nuttige informatie opvragen voor haar taken in het kader van de certificeringprocedures voorzien door artikel 10,

aangesloten op het transmissienet tot deze gegevens, zodat deze kosteloos over hun verbruiksgegevens kunnen beschikken en toegang verlenen tot hun verbruiksoverzichten, middels uitdrukkelijk akkoord en kosteloos, voor alle als leverancier geregistreerde bedrijven;

26° toezien op de implementering van de regels betreffende de functies en verantwoordelijkheden van de netbeheerder, van de leveranciers, de eindafnemers en de andere marktpartijen overeenkomstig Verordening (EG) nr. 714/2009;

~~27° toezien op de investeringen in de productiecapaciteit vanuit het oogpunt van de bevoorradingszekerheid;~~

27° toezien op de investeringen in de productie- en opslagcapaciteit vanuit het oogpunt van de bevoorradingszekerheid;".

28° toezien op de technische samenwerking tussen de transmissienetbeheerders van de Europese Gemeenschap en van derde landen;

29° toezien op de implementering van de door artikel 32 en het technisch reglement voorziene veiligheidsmaatregelen;

30° bijdragen tot de compatibiliteit van de uitwisselingsmechanismen van gegevens betreffende de belangrijkste marktverrichtingen op regionaal vlak, zoals voorzien in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009;

31° de netbeheerder certificeren overeenkomstig de bepalingen van artikel 10, § 2ter en 2quater. De commissie zorgt voor de permanente monitoring van de naleving door de netbeheerder van zijn onafhankelijkheidsverplichtingen krachtens de artikel en 9 tot 9ter en, in voorkomend geval, gaat zij op eigen initiatief over tot de certificeringprocedure. De commissie kan van de netbeheerder en van de in de elektriciteitsproductie en -levering werkzame bedrijven alle nuttige informatie opvragen voor haar taken in het kader van de certificeringprocedures voorzien door artikel

§ 2ter en quater. De commissie ziet erop toe dat de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter in acht wordt genomen;

32° op verzoek van de gebruiker van een gesloten industrieel net, de in het gesloten industrieel net toegepaste tarieven of de berekeningsmethode van deze tarieven controleren en goedkeuren op basis van de door artikel 18bis vastgelegde criteria;

33° minstens eenmaal per jaar de aanbevelingen over de verenigbaarheid van de leveringsprijzen met de door deze wet en haar uitvoeringsbesluiten vastgestelde openbare dienstverplichtingen publiceren en ze in voorkomend geval verzenden aan de [4 Belgische Mededingingsautoriteit]4;

34° erop toezien dat, zo nodig en ingeval van weigering van toegang, de netbeheerder de relevante informatie verstrekt over de nodige maatregelen om het net te versterken;

35° op voorstel van de netbeheerder, de methoden goedkeuren die gebruikt zijn om de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur mogelijk te maken, met inbegrip van de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer. Deze methoden zijn transparant en niet-discriminerend. De commissie publiceert de goedgekeurde methoden op haar website;

10, § 2ter en quater. De commissie ziet erop toe dat de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter in acht wordt genomen;

32° op verzoek van de gebruiker van een gesloten industrieel net, de in het gesloten industrieel net toegepaste tarieven of de berekeningsmethode van deze tarieven controleren en goedkeuren op basis van de door artikel 18bis vastgelegde criteria;

33° minstens eenmaal per jaar de aanbevelingen over de verenigbaarheid van de leveringsprijzen met de door deze wet en haar uitvoeringsbesluiten vastgestelde openbare dienstverplichtingen publiceren en ze in voorkomend geval verzenden aan de [4 Belgische Mededingingsautoriteit]4;

34° erop toezien dat, zo nodig en ingeval van weigering van toegang, de netbeheerder de relevante informatie verstrekt over de nodige maatregelen om het net te versterken;

35° op voorstel van de netbeheerder, de methoden goedkeuren die gebruikt zijn om de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur mogelijk te maken, met inbegrip van de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer. Deze methoden zijn transparant en niet-discriminerend. De commissie publiceert de goedgekeurde methoden op haar website;

35°bis Bij ontvangst van een voorstel van de netbeheerder op grond van de bepaling 9° , kan de commissie mits behoorlijke motivatie de netbeheerder verzoeken om een aangepast voorstel te bezorgen binnen 40 kalenderdagen. Na ontvangst van een nieuw voorstel beslist de commissie mits behoorlijke motivatie over de typecontracten voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet, de verstrekking van ondersteunende diensten en de methoden voor de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur;

36° toezien op het congestiebeheer van het transmissienet, met inbegrip van de interconnecties, en de invoering van de regels voor het congestiebeheer. De commissie brengt de Algemene Directie Energie hiervan op de hoogte. De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit. De commissie kan hem op een met redenen omklede wijze verzoeken om zijn regels te wijzigen, met inachtneming van de congestieregels die werden vastgelegd door de buurlanden waarvan de interconnectie betrokken is en in samenspraak met het ACER;

37° richtsnoeren vaststellen inzake de uitwisseling van gegevens en het reglement, de eigendom van de gegevens en de verantwoordelijkheden inzake de overzichten;

38° keurt het algemeen plan goed voor de berekening van de totale overdrachtscapaciteit en van de betrouwbaarheidsmarge van de transmissie vanuit elektrische en fysische kenmerken van het net dat gepubliceerd wordt door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 11° ;

39° voert een beoordeling uit van de begrippen en de basismethodes die het mogelijk maken de verantwoordelijkheden te bepalen in geval van verzaking aan verplichtingen die verband houden met transactiebeperkingen zoals bepaald en gepubliceerd door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 12° ;

40° voert een beoordeling uit van het algemeen plan voor de berekening van de interconnectiecapaciteit voor de verschillende termijnen, gebaseerd op de elektrische en fysische karakteristieken van het net, gepubliceerd door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 14° ;

36° toezien op het congestiebeheer van het transmissienet, met inbegrip van de interconnecties, en de invoering van de regels voor het congestiebeheer. De commissie brengt de Algemene Directie Energie hiervan op de hoogte. De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit. De commissie kan hem op een met redenen omklede wijze verzoeken om zijn regels te wijzigen, met inachtneming van de congestieregels die werden vastgelegd door de buurlanden waarvan de interconnectie betrokken is en in samenspraak met het ACER;

37° richtsnoeren vaststellen inzake de uitwisseling van gegevens en het reglement, de eigendom van de gegevens en de verantwoordelijkheden inzake de overzichten;

38° keurt het algemeen plan goed voor de berekening van de totale overdrachtscapaciteit en van de betrouwbaarheidsmarge van de transmissie vanuit elektrische en fysische kenmerken van het net dat gepubliceerd wordt door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 11° ;

39° voert een beoordeling uit van de begrippen en de basismethodes die het mogelijk maken de verantwoordelijkheden te bepalen in geval van verzaking aan verplichtingen die verband houden met transactiebeperkingen zoals bepaald en gepubliceerd door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 12° ;

40° voert een beoordeling uit van het algemeen plan voor de berekening van de interconnectiecapaciteit voor de verschillende termijnen, gebaseerd op de elektrische en fysische karakteristieken van het net, gepubliceerd door de netbeheerder met toepassing van artikel 8, § 1, derde lid, 14° ;

41° voert een appreciatie uit van de manier waarop de netbeheerder alle nuttige gegevens openbaar maakt betreffende de grensoverschrijdende uitwisselingen op basis van de best mogelijke vooruitzichten met toepassing van artikel 8, § 1bis, derde lid;

42° keurt de criteria goed voor de coördinatie van de inschakeling van de productie-installaties en het gebruik van de interconnecties door de netbeheerder, overeenkomstig artikel 8, § 1, derde lid, 5° ;

43° stelt een verslag op over de ondersteunende diensten, overeenkomstig artikel 12quinquies ;

44° kent afwijkingen toe voor de nieuwe interconnectoren bedoeld in artikel 17 van Verordening (EG) nr. 714/2009;

45° voor zover de toepasselijke gewestelijke bepalingen een regime voor gesloten distributienetten implementeren, op vraag van de gebruiker van een gesloten distributienet die is aangesloten op een distributienet de tarieven of de berekeningsmethodologie van de toegepaste tarieven op het gesloten distributienet nagaan en goedkeuren.]2

[9 49° het jaarlijks uiterlijk op 15 mei publiceren van een, opgestelde studie over de verschillende kostencomponenten van de elektriciteitsfactuur die minstens een vergelijking met de buurlanden bevat, overeenkomstig artikel 22bis. De commissie voert deze opdracht indien mogelijk uit in samenwerking met de gewestelijke energieregulators.]9

41° voert een appreciatie uit van de manier waarop de netbeheerder alle nuttige gegevens openbaar maakt betreffende de grensoverschrijdende uitwisselingen op basis van de best mogelijke vooruitzichten met toepassing van artikel 8, § 1bis, derde lid;

42° keurt de criteria goed voor de coördinatie van de inschakeling van de productie-installaties en het gebruik van de interconnecties door de netbeheerder, overeenkomstig artikel 8, § 1, derde lid, 5° ;

~~43° stelt een verslag op over de ondersteunende diensten, overeenkomstig artikel 12quinquies ;~~

44° kent afwijkingen toe voor de nieuwe interconnectoren bedoeld in artikel 17 van Verordening (EG) nr. 714/2009;

45° voor zover de toepasselijke gewestelijke bepalingen een regime voor gesloten distributienetten implementeren, op vraag van de gebruiker van een gesloten distributienet die is aangesloten op een distributienet de tarieven of de berekeningsmethodologie van de toegepaste tarieven op het gesloten distributienet nagaan en goedkeuren.]2

[9 49° het jaarlijks uiterlijk op 15 mei publiceren van een, opgestelde studie over de verschillende kostencomponenten van de elektriciteitsfactuur die minstens een vergelijking met de buurlanden bevat, overeenkomstig artikel 22bis. De commissie voert deze opdracht indien mogelijk uit in samenwerking met de gewestelijke energieregulators]

49° monitort de marktontwikkelingen en beoordeelt de risico's die contracten met dynamische prijzen met zich mee kunnen brengen, en staat in voor het opsporen, vaststellen, en sanctioneren van misbruik ter zake;

50° toezicht houden op en beoordelen van de prestaties van de netbeheerder met betrekking tot de ontwikkeling van een slim netwerk dat gericht is op energie-efficiëntie

In de gevallen waarin deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan het advies van de commissie vereisen, kan deze op eigen initiatief voorstellen doen.

(Het directiecomité overhandigt zijn adviezen (en voorstellen) aan de minister binnen veertig kalenderdagen na ontvangst van het verzoek, behalve wanneer de minister een langere termijn bepaalt. De minister kan een kortere termijn bepalen voor adviezen aangevraagd in het kader van de artikelen 19 en 32. [5 ...]5) <W 2006-07-20/39, art. 133, 2°, 015; Inwerkingtreding : 30-01-2007>

[5 Bij de uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten, zoals bedoeld in het tweede lid, 4°, werkt de commissie samen met de Belgische Mededingingsautoriteiten en met de FSMA en wisselt met hen alle informatie uit en deelt de informatie mee, in voorkomend geval wederkerig, nodig en relevant voor de goede uitvoering van Verordening (EU) nr. 1227/2011 of in de gevallen voorzien of toegelaten door die Verordening. Wanneer de commissie informatie ontvangt vanwege andere autoriteiten in het kader van de uitoefening van haar toezicht-en controleopdrachten, verzekert zij hetzelfde niveau van vertrouwelijkheid als de autoriteit die ze levert, onverminderd artikel 26, § 2, eerste lid.]5

Art. 23^{quater}. §1. De commissie werkt voor de grensoverschrijdende zaken samen met de reguleringsoverheid of overheden van de

en de integratie van energie uit hernieuwbare bronnen op basis van een beperkte reeks indicatoren, en om de twee jaar een nationaal rapport publiceren met aanbevelingen.

51° producten en aanbestedingsprocedures voor niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten goedkeuren.

In de gevallen waarin deze wet of de uitvoeringsbesluiten ervan het advies van de commissie vereisen, kan deze op eigen initiatief voorstellen doen.

(Het directiecomité overhandigt zijn adviezen (en voorstellen) aan de minister binnen veertig kalenderdagen na ontvangst van het verzoek, behalve wanneer de minister een langere termijn bepaalt. De minister kan een kortere termijn bepalen voor adviezen aangevraagd in het kader van de artikelen 19 en 32. [5 ...]5) <W 2006-07-20/39, art. 133, 2°, 015; Inwerkingtreding : 30-01-2007>

[5 Bij de uitoefening van haar toezicht- en controleopdrachten, zoals bedoeld in het tweede lid, 4°, werkt de commissie samen met de Belgische Mededingingsautoriteiten en met de FSMA en wisselt met hen alle informatie uit en deelt de informatie mee, in voorkomend geval wederkerig, nodig en relevant voor de goede uitvoering van Verordening (EU) nr. 1227/2011 of in de gevallen voorzien of toegelaten door die Verordening. Wanneer de commissie informatie ontvangt vanwege andere autoriteiten in het kader van de uitoefening van haar toezicht-en controleopdrachten, verzekert zij hetzelfde niveau van vertrouwelijkheid als de autoriteit die ze levert, onverminderd artikel 26, § 2, eerste lid.]5

[

Art. 23^{quater}. §1. ~~De commissie werkt voor de grensoverschrijdende zaken samen met de reguleringsoverheid of overheden van de~~

betrokken lidstaten van de Europese Unie en met het ACER.

De commissie consulteert en werkt nauw samen met de reguleringsoverheden van de andere lidstaten van de Europese Unie, zij wisselt met hen alle informatie uit voor de uitvoering van de taken die haar toebedeeld zijn krachtens deze wet, en deelt deze informatie mee aan het ACER. De overheid die deze uitgewisselde informatie ontvangt, behandelt ze met dezelfde strikte vertrouwelijkheid als de overheid die ze verstrekt.

De commissie werkt tenminste samen op regionaal niveau, zoals bedoeld in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009, om :

a) de invoering van praktische modaliteiten te bevorderen, teneinde een optimaal beheer van het net mogelijk te maken, elektriciteitsbeurzen en toewijzing van grensoverschrijdende capaciteit te stimuleren, en een adequaat niveau van interconnectiecapaciteit, mede door nieuwe interconnectie binnen de regio en tussen de regio's, zoals bedoeld in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009, mogelijk te maken teneinde de ontwikkeling van daadwerkelijke mededinging mogelijk te maken en de bevoorradingszekerheid te verbeteren zonder tussen leveranciers uit verschillende lidstaten van de Europese Unie te discrimineren;

b) de ontwikkeling van alle netcodes voor de relevante transmissienetbeheerders en andere marktdeelnemers te coördineren; en

c) de ontwikkeling van de regels inzake congestiebeheer te coördineren.

De commissie is bevoegd om samenwerkingsakkoorden af te sluiten met de reguleringsoverheden van de andere lidstaten van de Europese Unie teneinde de samenwerking inzake regulering te bevorderen.

De acties bedoeld in het derde lid worden, in voorkomend geval, ondernomen in nauw overleg met de andere betrokken federale overheden, onverminderd de bevoegdheden van deze laatste.

~~betrokken lidstaten van de Europese Unie en met het ACER.~~

~~—De commissie consulteert en werkt nauw samen met de reguleringsoverheden van de andere lidstaten van de Europese Unie, zij wisselt met hen alle informatie uit voor de uitvoering van de taken die haar toebedeeld zijn krachtens deze wet, en deelt deze informatie mee aan het ACER. De overheid die deze uitgewisselde informatie ontvangt, behandelt ze met dezelfde strikte vertrouwelijkheid als de overheid die ze verstrekt.~~

~~—De commissie werkt tenminste samen op regionaal niveau, zoals bedoeld in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009, om :~~

~~—a) de invoering van praktische modaliteiten te bevorderen, teneinde een optimaal beheer van het net mogelijk te maken, elektriciteitsbeurzen en toewijzing van grensoverschrijdende capaciteit te stimuleren, en een adequaat niveau van interconnectiecapaciteit, mede door nieuwe interconnectie binnen de regio en tussen de regio's, zoals bedoeld in artikel 12, § 3, van Verordening (EG) nr. 714/2009, mogelijk te maken teneinde de ontwikkeling van daadwerkelijke mededinging mogelijk te maken en de bevoorradingszekerheid te verbeteren zonder tussen leveranciers uit verschillende lidstaten van de Europese Unie te discrimineren;~~

~~—b) de ontwikkeling van alle netcodes voor de relevante transmissienetbeheerders en andere marktdeelnemers te coördineren; en~~

~~—c) de ontwikkeling van de regels inzake congestiebeheer te coördineren.~~

~~—De commissie is bevoegd om samenwerkingsakkoorden af te sluiten met de reguleringsoverheden van de andere lidstaten van de Europese Unie teneinde de samenwerking inzake regulering te bevorderen.~~

~~—De acties bedoeld in het derde lid worden, in voorkomend geval, ondernomen in nauw overleg met de andere betrokken federale overheden, onverminderd de bevoegdheden van deze laatste.~~

“§ 1. De commissie werkt voor de grensoverschrijdende zaken samen met de regulerende instanties of overheden van de

betrokken lidstaten van de Europese Unie, en in voorkomend geval van naburige derde landen, en met het ACER.

De commissie consulteert en werkt nauw samen met de reguleringsoverheden van de andere lidstaten van de Europese Unie, zij wisselt met hen alle informatie uit voor de uitvoering van de taken die haar toebedeeld zijn krachtens deze wet, en deelt deze informatie mee aan het ACER. De overheid die deze uitgewisselde informatie ontvangt, behandelt ze met dezelfde strikte vertrouwelijkheid als de overheid die ze verstrekt.

De commissie werkt tenminste samen op regionaal niveau, zoals bedoeld in artikel 34.3 van Verordening (EG) nr. 2019/943, om :

- a) de invoering van praktische modaliteiten te bevorderen, teneinde een optimaal beheer van het net mogelijk te maken, elektriciteitsbeurzen en toewijzing van grensoverschrijdende capaciteit te stimuleren, en een adequaat niveau van interconnectiecapaciteit, mede door nieuwe interconnectie binnen de regio en tussen de regio's, zoals bedoeld in artikel 34.3, van Verordening (EG) nr. 2019/943, mogelijk te maken teneinde de ontwikkeling van daadwerkelijke mededinging mogelijk te maken en de bevoorradingszekerheid te verbeteren zonder tussen leveranciers uit verschillende lidstaten van de Europese Unie te discrimineren;
- b) de ontwikkeling van alle netcodes voor de relevante transmissienetbeheerders en andere marktdeelnemers te coördineren; en
- c) de ontwikkeling van de regels inzake congestiebeheer te coördineren.
- d) het gezamenlijke toezicht op entiteiten die functies op regionaal of Uniebreed niveau uitvoeren en die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied, te coördineren en in het bijzonder er in nauwe samenwerking met de andere regulerende instanties voor zorgen dat de regionale coördinatiecentra, het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit, hierna te noemen ENTSB voor elektriciteit, en de Europese entiteit van distributiesysteembeheerders, hierna te

§2. De commissie schikt zich naar en implementeert de juridisch dwingende beslissingen van het ACER en van de Europese Commissie.

De commissie kan het advies van het ACER vragen in verband met de overeenstemming van een beslissing genomen door een regionale reguleringsoverheid of een andere Lidstaat met de door de Europese Commissie opgestelde richtsnoeren in uitvoering van Richtlijn 2009/72/EG of bedoeld in Verordening nr. 714/2009.

De commissie kan de Europese Commissie ook op de hoogte brengen van elke beslissing van toepassing op de grensoverschrijdende uitwisselingen, genomen door een regionale reguleringsoverheid of een andere lidstaat van de Europese Unie die zij in strijd acht met de in het tweede lid vermelde richtsnoeren, en wel binnen twee maanden na deze beslissing.

Wanneer de Europese Commissie aan de commissie vraagt om één van haar beslissingen in te trekken, gaat deze binnen een termijn van twee maanden over tot de intrekking ervan en brengt ze de Europese Commissie hiervan op de hoogte.

§3. De commissie werkt samen met de regionale reguleringsoverheden.

De vertegenwoordiging en de contacten op communautair niveau binnen het ACER, overeenkomstig artikel 14, § 1, van Verordening (EG) nr. 713/2009, worden verzekerd door een vertegenwoordiger van de commissie die in formele samenwerking met de regionale reguleringsoverheden handelt.

noemen EU-DSB-entiteit, die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied, hun verplichtingen uit hoofde van deze wet, Verordening (EU) 2019/943, of enig toepasselijk juridisch bindend besluit van de regulerende instantie of ACER, naleven;

e) het gezamenlijke toezicht op nationale, regionale en Uniebrede hulpbrontoereikendheidsbeoordelingen te coördineren in samenwerking met andere betrokken autoriteiten.

§2. De commissie schikt zich naar en implementeert de juridisch dwingende beslissingen van het ACER en van de Europese Commissie.

De commissie kan het advies van het ACER vragen in verband met de overeenstemming van een beslissing genomen door een regionale reguleringsoverheid of een andere Lidstaat met de door de Europese Commissie opgestelde richtsnoeren in uitvoering van ~~Richtlijn 2009/72/EG~~ **Richtlijn (EU) 2019/944** of bedoeld in Verordening nr. 714/2009.

De commissie kan de Europese Commissie ook op de hoogte brengen van elke beslissing van toepassing op de grensoverschrijdende uitwisselingen, genomen door een regionale reguleringsoverheid of een andere lidstaat van de Europese Unie die zij in strijd acht met de in het tweede lid vermelde richtsnoeren, en wel binnen twee maanden na deze beslissing.

Wanneer de Europese Commissie aan de commissie vraagt om één van haar beslissingen in te trekken, gaat deze binnen een termijn van twee maanden over tot de intrekking ervan en brengt ze de Europese Commissie hiervan op de hoogte.

§3. De commissie werkt samen met de regionale reguleringsoverheden.

De vertegenwoordiging en de contacten op communautair niveau binnen het ACER, overeenkomstig artikel 14, § 1, van Verordening (EG) nr. 713/2009, worden verzekerd door een vertegenwoordiger van de commissie die in formele samenwerking met de regionale reguleringsoverheden handelt.

§4. Met het oog op het toezicht bedoeld in § 1, d), beschikt de commissie over de volgende bevoegdheden:

1° het verzoeken om informatie van de regionale coördinatiecentra, het ENTSB voor elektriciteit en de EU-DSB-entiteit die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied;

2° het uitvoeren van inspecties, ook onaangekondigde, in de gebouwen van de regionale coördinatiecentra, het ENTSB voor elektriciteit en de EU-DSB-entiteit die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied;

3° het vaststellen van gemeenschappelijke bindende besluiten betreffende de regionale coördinatiecentra, het ENTSB voor elektriciteit en de EU-DSB-entiteit die zijn gevestigd op Belgisch grondgebied.

Indien de commissie vaststelt dat een regionaal coördinatiecentrum of het ENTSB voor elektriciteit of een EU-DSB-entiteit, gevestigd op Belgisch grondgebied, een verplichting opgenomen in richtlijn 2019/944, Verordening (EU) 2019/943 of enig toepasselijk juridisch bindend besluit van de regulerende instantie of ACER niet naleeft binnen een termijn van twee maanden na de mededeling van voornoemde vaststelling aan de betrokken regionale entiteit, kan de commissie de betrokken regionale entiteit in gebreke stellen om zich te schikken naar zijn verplichtingen. Indien de betrokken regionale entiteit nalaat dit te doen binnen een termijn van drie maanden na deze ingebrekestelling, kan de commissie hem een administratieve boete opleggen overeenkomstig artikel 31.

Art. 29quater. §1. Het beroep bedoeld in artikel 29bis heeft geen schorsende werking, tenzij het is ingesteld tegen een beslissing van de commissie tot het opleggen van een administratieve boete. Het [2 Marktenhof]2 waarbij een beroep aanhangig wordt gemaakt, kan evenwel, alvorens recht te doen, de schorsing bevelen van de tenuitvoerlegging van de beslissing die het voorwerp uitmaakt van het beroep als de aanvrager ernstige middelen inroept die de vernietiging of hervorming van de beslissing kunnen rechtvaardigen en als de onmiddellijke tenuitvoerlegging ervan hem een ernstig en moeilijk te herstellen nadeel dreigt te berokkenen. Zo ook kunnen alle personen die een belang hebben een beroep aanhangig maken bij het [2 Marktenhof]2 en de schorsing

Art. 29quater. §1. Het beroep bedoeld in artikel 29bis heeft geen schorsende werking, tenzij het is ingesteld tegen een beslissing van de commissie tot het opleggen van een administratieve boete. Het [2 Marktenhof]2 waarbij een beroep aanhangig wordt gemaakt, kan evenwel, alvorens recht te doen, de schorsing bevelen van de tenuitvoerlegging van de beslissing die het voorwerp uitmaakt van het beroep als de aanvrager ernstige middelen inroept die de vernietiging of hervorming van de beslissing kunnen rechtvaardigen en als de onmiddellijke tenuitvoerlegging ervan hem een ernstig en moeilijk te herstellen nadeel dreigt te berokkenen. Zo ook kunnen alle personen die een belang hebben een beroep

vragen van de tenuitvoerlegging van alle beslissingen van de commissie genomen met toepassing van de artikel en 12 tot 12quinquies waardoor de commissie de wet zou overtreden. Op de vordering tot schorsing doet het hof uitspraak met voorrang boven alle andere zaken. Een vordering tot schorsing kan niet worden ingeleid zonder dat een vordering ten gronde wordt ingeleid.

Art. 31. Onverminderd de andere door deze wet voorziene maatregelen, kan de commissie elke [4 ...]4 natuurlijke of rechtspersoon verplichten tot naleving van specifieke bepalingen [1 van deze wet, van de uitvoeringsbesluiten ervan, van latere wetten betreffende de tarieven of betreffende de bijdrage bedoeld in artikel 21bis of van alle andere bepalingen op de toepassing waarvan ze toeziet krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 3°, 3° bis 4°, 8° binnen de termijn bepaald door de commissie. Indien deze persoon bij het verstrijken van de termijn in gebreke blijft, kan de commissie, op voorwaarde dat de persoon werd gehoord of naar behoren werd opgeroepen, [2 in aanwezigheid van zijn raadsman]2 een administratieve geldboete opleggen. De geldboete mag, per kalenderdag, [1 niet lager zijn dan duizend tweehonderd veertig euro, noch hoger zijn dan]1 [3 10]3 procent van de omzet die de betrokken persoon heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar [3 ...]3. [2 ...]2

[2 Bovendien, indien deze persoon bij het verstrijken van de termijn, bepaald door de commissie, in gebreke blijft al de bepalingen na te leven op de toepassing waarvan de commissie toeziet krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 3°, 3° bis 4°, kan de commissie, op voorwaarde dat de persoon werd gehoord of naar behoren werd opgeroepen in aanwezigheid van zijn raadsman, een dwangsom opleggen. De dwangsom mag, per kalenderdag, niet minder bedragen dan 250 euro, noch meer bedragen dan 50.000 euro, noch in het totaal 2.500.000 euro overschrijden.

In het geval van recidive van een persoon die nalaat om zich in overeenstemming te brengen met de bepalingen waarover de commissie

aanhangig maken bij het [2 Marktenhof]2 en de schorsing vragen van de tenuitvoerlegging van alle beslissingen van de commissie genomen met toepassing van de artikel en ~~12 tot 12quinquies~~ 12 tot 12quater waardoor de commissie de wet zou overtreden. Op de vordering tot schorsing doet het hof uitspraak met voorrang boven alle andere zaken. Een vordering tot schorsing kan niet worden ingeleid zonder dat een vordering ten gronde wordt ingeleid.

Art. 31. Onverminderd de andere door deze wet voorziene maatregelen, kan de commissie elke [4 ...]4 natuurlijke of rechtspersoon verplichten tot naleving van specifieke bepalingen [1 van deze wet, van de uitvoeringsbesluiten ervan, van latere wetten betreffende de tarieven of betreffende de bijdrage bedoeld in artikel 21bis of van alle andere bepalingen op de toepassing waarvan ze toeziet krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 3°, 3° bis 4°, 8° en 49° binnen de termijn bepaald door de commissie. Indien deze persoon bij het verstrijken van de termijn in gebreke blijft, kan de commissie, op voorwaarde dat de persoon werd gehoord of naar behoren werd opgeroepen, [2 in aanwezigheid van zijn raadsman]2 een administratieve geldboete opleggen. De geldboete mag, per kalenderdag, [1 niet lager zijn dan duizend tweehonderd veertig euro, noch hoger zijn dan]1 [3 10]3 procent van de omzet die de betrokken persoon heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar [3 ...]3. [2 ...]2

[2 Bovendien, indien deze persoon bij het verstrijken van de termijn, bepaald door de commissie, in gebreke blijft al de bepalingen na te leven op de toepassing waarvan de commissie toeziet krachtens artikel 23, § 2, tweede lid, 3°, 3° bis 4°, en 49° kan de commissie, op voorwaarde dat de persoon werd gehoord of naar behoren werd opgeroepen in aanwezigheid van zijn raadsman, een dwangsom opleggen. De dwangsom mag, per kalenderdag, niet minder bedragen dan 250 euro, noch meer bedragen dan 50.000 euro, noch in het totaal 2.500.000 euro overschrijden.

toezicht uitoefent op de naleving ervan uit hoofde van artikel 23, § 2, tweede lid, [5 3°, 3° bis]5 4°, kan de commissie de geldboete en/of de dwangsom maximaal vermeerderen tot het dubbele van het maximale bedrag zoals bedoeld in het eerste en het tweede lid.

De geldboete en de dwangsom worden ten gunste van de Schatkist geïnd door de Administratie bevoegd voor de niet-fiscale invordering binnen de FOD Financiën.]2

[1 De administratieve boetes [2 en de dwangsommen]2 die door de commissie aan de netbeheerder worden opgelegd worden niet opgenomen in zijn kosten, maar worden afgetrokken van zijn billijke winstmarge.]1

[1 De administratieve boetes [2 en de dwangsommen]2 die door de commissie aan de distributienetbeheerders worden opgelegd, worden niet opgenomen in hun kosten, maar worden afgetrokken van hun billijke winstmarge.

De elektriciteitsbedrijven mogen aan hun afnemers het bedrag van de administratieve boetes [2 en de dwangsommen]2 die de commissie hen oplegt niet doorfactureren.

In het geval van recidive van een persoon die nalaat om zich in overeenstemming te brengen met de bepalingen waarover de commissie toezicht uitoefent op de naleving ervan uit hoofde van artikel 23, § 2, tweede lid, 3°, 3° bis 4°, **en 49°** kan de commissie de geldboete en/of de dwangsom maximaal vermeerderen tot het dubbele van het maximale bedrag zoals bedoeld in het eerste en het tweede lid.

De geldboete en de dwangsom worden ten gunste van de Schatkist geïnd door de Administratie bevoegd voor de niet-fiscale invordering binnen de FOD Financiën.]2

[1 De administratieve boetes [2 en de dwangsommen]2 die door de commissie aan de netbeheerder worden opgelegd worden niet opgenomen in zijn kosten, maar worden afgetrokken van zijn billijke winstmarge.]1

[1 De administratieve boetes [2 en de dwangsommen]2 die door de commissie aan de distributienetbeheerders worden opgelegd, worden niet opgenomen in hun kosten, maar worden afgetrokken van hun billijke winstmarge.

De elektriciteitsbedrijven mogen aan hun afnemers het bedrag van de administratieve boetes [2 en de dwangsommen]2 die de commissie hen oplegt niet doorfactureren.