606163.

KONINKRIJK BELGIË

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE, K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

CONSEIL D'ÉTAT
LEGISLATION
07 -12- 2016
RAAD VAN STATE
WETGEVING

VOORONTWERP VAN WET TOT WIJZIGING VAN DE WET VAN 29 APRIL 1999 BETREFFENDE DE ORGANISATIE VAN DE ELEKTRICITEITSMARKT

FILIP, KONING DER BELGEN

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet,

Op de voordacht van de Minister van Energie en op het advies van de in Raad vergaderde Ministers,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ :

De Minister van Energie is ermee belast het voorontwerp van wet, waarvan de tekst hierna volgt, in onze naam voor te leggen:

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

Art. 2. Artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd bij de wet van [...] juli 2017 wordt aangevuld met de punten 63° tot 67°, luidende :

63° "opslag van elektriciteit": proces waarbij, via een installatie, elektriciteit wordt afgenomen om die later terug te injecteren

ROYAUME DE BELGIQUE

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE, P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

AVANT-PROJET DE LOI MODIFIANT LA LOI DU 29 AVRIL 1999 RELATIVE A L'ORGANISATION DU MARCHE DE L'ELECTRICITE

PHILIPPE, ROI DES BELGES

A tous, présents et à venir, Salut,

Sur la proposition de la Ministre de l'Energie et de l'avis des Ministres qui ont délibéré en Conseil,

NOUS AVONS ARRÊTE ET ARRÊTONS :

La Ministre de l'Energie est chargée de présenter en notre nom l'avant-projet de loi dont la teneur suit :

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

Art. 2. L'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du [...] juillet 2017, est complété par les 63° à 67° rédigés comme suit :

63° « stockage d'électricité » : processus consistant, via une installation, à prélever de l'électricité en vue de la réinjecter ultérieurement

64° "Installatie voor de opslag van elektriciteit aangesloten op het transmissienet of op de netten met een transmissiefunctie :"

Installatie bestemd om elektriciteit af te nemen van het net om die later volledig, onder voorbehoud van rendementsverliezen, terug te injecteren in het net.

65° "dienstverlener van flexibiliteit": een tussenpersoon die voor zijn activiteit de vraagflexibiliteit gebruikt van een of meerdere eindklanten waarvan hij geen leverancier is;

66° "evenwichtsverantwoordelijke": elke natuurlijke persoon of rechtspersoon die instaat voor de bewaring van het evenwicht tussen de injecties en de afnames in zijn portefeuille. ".

67° « vraagflexibiliteit » : het vermogen van een eindafnemer om zijn netto afname vrijwillig opwaarts of neerwaarts aan te passen als reactie op een extern signaal.

64° « Installation de stockage d'électricité raccordée au réseau de transport ou aux réseaux ayant une fonction de transport : »

Installation destinée à prélever de l'électricité du réseau en vue de la réinjecter ultérieurement dans le réseau, dans sa totalité sous réserve des pertes de rendement.

65° « opérateur de service de flexibilité » : tout intermédiaire qui utilise, pour son activité, la flexibilité de la demande d'un ou de plusieurs clients finals dont il n'est pas le fournisseur ;

66° « responsable d'équilibre » : toute personne physique ou morale chargée d'assurer l'équilibre entre les injections et les prélèvements inclus dans son portefeuille. ».

67° « 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.

Art. 3. In artikel 8, § 1, 3e lid, 2° van dezelfde wet, vervangen bij de wet van 8 januari 2012 worden de woorden "met inbegrip van de activering van de vraagflexibiliteit" ingevoegd tussen de woorden "de diensten die worden verleend als reactie op de vraag" en de woorden "en de hulpdiensten" en de woorden "en de vraagflexibiliteit" ingevoegd tussen de woorden "Voor de activering van de productiemiddelen" en de woorden "die noodzakelijk zijn om het evenwicht van de regelzone te verzekeren".

Art. 3. Dans l'article 8, § 1er, alinéa 3, 2°, de la même loi, remplacé par la loi du 8 janvier 2012, les mots « , en ce compris l'activation de la flexibilité de la demande, » sont insérés entre les mots « services fournis en réponse à la demande » et les mots « et les services de secours », et les mots « et de flexibilité de la demande » sont insérés entre les mots « Pour l'activation des moyens de production » et les mots « nécessaires pour assurer l'équilibre ».

Art. 4. Artikel 12, § 5, eerste lid van dezelfde wet, vervangen bij de wet van 8 januari 2012 en gewijzigd bij de wet van 28 juni 2015 wordt aangevuld met het punt 26° luidende:

"26° Voor de installaties voor de opslag van elektriciteit bevat de tariefmethodologie prikkels om op niet discriminerende en proportionele wijze de elektriciteitsopslag te bevorderen. Een apart tariefregime voor de opslag van elektriciteit kan daarbij worden bepaald door de Commissie.

Art. 4. L'article 12, § 5, alinéa 1er, de la même loi, remplacé par la loi du 8 janvier 2012 et modifié par la loi du 28 juin 2015, est complété par le 26° rédigé comme suit :

26° Pour les installations de stockage d'électricité, la méthodologie tarifaire contient des incitants qui encouragent le stockage d'électricité de façon non discriminatoire et proportionnelle. Pour ce faire, un régime tarifaire disctinct pour le stockage d'électricité peut être déterminé par la Commission.

Art. 5. In dezelfde wet wordt een hoofdstuk IV*bis* ingevoegd bestaande uit de artikelen 19*bis* en 19*ter*, luidende:

Art. 5. Dans la même loi, il est inséré un chapitre IV*bis*, comportant les articles 19*bis* et 19*ter*, rédigé comme suit :

"HOOFDSTUK IVbis. – *Vraagbeheer*

Art. 19*bis*. § 1. Elke eindafnemer heeft het recht om zijn vraagflexibiliteit te valoriseren en kan hiervoor een beroep doen op zijn leverancier of een dienstverlener van flexibiliteit 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 dienstverlener van flexibiliteit 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 de regels vast voor de organisatie van de energieoverdracht via een dienstverlener van flexibiliteit. Het voorstel van de netbeheerder wordt opgesteld na raadpleging van de marktspelers.

In de zin van onderhavig hoofdstuk verstaat men onder energieoverdracht een activering van de vraagflexibiliteit met een leverancier en een dienstverlener van flexibiliteit die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een dienstverlener van flexibiliteit die niet hun leverancier is.

De in het eerste lid bedoelde regels bepalen in het bijzonder:

1° de principes voor de bepaling van het geactiveerde flexibiliteitsvolume;

2° de principes om het kwartieronevenwicht te corrigeren dat is ontstaan door de activering van de vraagflexibiliteit door een dienstverlener van flexibiliteit;

3° de uitwisseling van informatie en gegevens nodig voor de implementatie van de energieoverdracht;

4° de gefaseerde implementatie van de energieoverdracht in de verschillende markten).

§ 3. Na raadpleging van de marktspelers stelt de Commissie vast :

« CHAPITRE IV*bis*. – *Gestion de la demande*

Art. 19*bis*. § 1er. 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.

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 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 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 de la demande 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.

§ 3. Après consultation des acteurs de marché, la Commission fixe :

1° de regels die moeten gevolgd worden inzake de vergoeding van de overgedragen energie;

2° de formule(s) voor de bepaling van de standaardprijs voor de overdracht

3° de mechanismen voor de van de dienstverlener van flexibiliteit te verkrijgen financiële en contractuele garanties.

§ 4. Indien er geen akkoord bereikt is bij de commerciële onderhandeling tussen de marktspelers, past de CREG, na raadpleging van die marktspelers, de formule(s)voor de standaardprijs van de overdracht toe.

§ 5. De Commissie stelt een model op met van toepassing zijnde standaardclausules tussen de dienstverlener van flexibiliteit en de leverancier bij gebrek aan een akkoord over de modaliteiten van hun contractuele relatie.

Art. 19*ter*. § 1. De netbeheerder staat in voor het beheer van de flexibiliteitsgegevens met betrekking tot de valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt.

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 geactiveerde vraagflexibiliteitsvolumes met een energieoverdracht.

§ 2. In het kader van haar taak als beheerder van flexibiliteitsgegevens werkt de netbeheerder samen met de personen die door de bevoegde regionale instanties werden belast met de verzameling van meet- en submeetgegevens.

1° les règles à suivre en matière de rémunération de l'énergie transférée ;

2° la ou les formules de détermination du prix de transfert par défaut ;

3° les mécanismes de garanties financières et contractuelles à obtenir de l'opérateur de service de flexibilité.

§ 4. Si la négociation commerciale entre les acteurs du marché n'aboutit pas, et après consultation de ces derniers, la CREG applique la ou les formules de détermination du prix de transfert par défaut.

§ 5. La Commission établit un modèle de clauses standards applicables entre l'opérateur de service de flexibilité et le fournisseur à défaut d'accord sur les modalités de leur relation contractuelle.

Art. 19*ter*. § 1er. Le gestionnaire du réseau est chargé de la gestion des données de flexibilité relatives à la valorisation de la flexibilité entraînant un transfert d'énergie.

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 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.

§ 2. Dans le cadre de sa mission de gestion des données de flexibilité, le gestionnaire du réseau collabore avec les personnes qui sont chargées par les autorités régionales compétentes, de collecter les données de comptage et de sous-comptage.

§ 3. De bijkomende kosten voor de uitoefening, door de netbeheerder, van zijn taak als beheerder van de gegevens van de vraagflexibiliteit bedoeld in paragraaf 1, met inbegrip van de kosten van een eventuele externe controle die zou worden opgesteld met toepassing van artikel 23, § 2, 2e lid, 13°, worden gedekt door passende reguleringsmechanismen voorzien in de tariefmethodologie bedoeld in artikel 12. ".

Art. 6. Artikel 21*bis* van dezelfde wet, paragraaf 1*bis*, opgeheven bij de wet van 27 december 2012, wordt hersteld in de volgende lezing:

"§1*bis*. Elektriciteit die van het net werd afgenomen om een installatie voor de opslag van elektriciteit te voeden wordt vrijgesteld van de federale bijdrage. ".

Art. 7. In artikel 23, § 2, 2e lid van dezelfde wet, laatst gewijzigd door de wet van 8 mei 2014, wordt 13°, opgeheven bij de wet 8 januari 2012, hersteld in de volgende lezing:

"13° 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;".

Art. 8. In artikel 12*quinquies*, §1, eerste alinea, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 1 juni 2005 en vervangen door de wet van 8 januari 2012, worden de woorden "Bij de uitwerking van de procedures aangaande de ondersteunende diensten geleverd door gebruikers van het distributienet, raadpleegt de netbeheerder de distributienetbeheerders." ingevoegd tussen de woorden "en op de marktregels gebaseerde procedures." en de woorden "De netbeheerder informeert jaarlijks de Commissie en de minister,".

§ 3. Les coûts additionnels liés à l'exercice, par le gestionnaire du réseau, de la mission de gestion des données de flexibilité de la demande visée au paragraphe 1er, y compris les coûts d'un éventuel contrôle externe qui serait établi en application de l'article 23, § 2, alinéa 2, 13°, sont couverts par des mécanismes régulatoires appropriés prévus dans la méthodologie tarifaire visée à l'article 12. ».

Art. 6. Dans l'article 21*bis* de la même loi, le paragraphe 1er*bis*, abrogé par la loi du 27 décembre 2012, est rétabli dans la rédaction suivante :

« § 1er*bis*. L'électricité prélevée du réseau en vue d'alimenter une installation de stockage d'électricité est exonérée de la cotisation fédérale. »

Art. 7. Dans l'article 23, § 2, alinéa 2, de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 8 mai 2014, le 13°, abrogé par la loi du 8 janvier 2012, est rétabli dans la rédaction suivante :

« 13° 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. »

Art. 8. Dans l'article 12quinquies, §1er, alinéa 1er , de la même loi, inséré par la loi du 1er juin 2005 et remplacé par la loi du 8 janvier 2012, les mots « Pour l'élaboration des procédures relatives aux services auxiliaires fournis par les utilisateurs du réseau de distribution, le gestionnaire de réseau consulte les gestionnaires de réseau de distribution. » sont insérés entre les mots « et reposant sur les règles de marché. » et les mots « Le gestionnaire du réseau informe annuellement la Commission et le ministre, ».

Art. 9. Artikel 6 treedt in werking met ingang van 1 januari 2018".

Art. 9. L'article 6 entrera en vigueur le 1er janvier 2018».

Gegeven te

Donné à

VAN KONINGSWEGE :

De Minister van Energie,

PAR LE ROI

La Ministre de l'Energie,

Marie Christine MARGHEM.

KONINKRIJK BELGIË

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE, K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

Voorontwerp van wet houdende wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitswet

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES, HEREN,

ALGEMENE BESPREKING

1. Inleiding

Onderhavig voorontwerp van wet heeft tot doel een aantal wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de elektriciteitswet) om de flexibiliteit van het systeem te verbeteren.

De evolutie van het elektriciteitssysteem dat de laatste jaren gedomineerd wordt door een versnelde opname van intermitterende productiemiddelen brengt een steeds grotere flexibiliteitsbehoefte met zich mee. De ontwikkeling van de flexibiliteit van de vraag en de ontwikkeling van de opslag van elektriciteit zullen het net zoals de verhoging van de flexibiliteit van het "klassieke" productiepark en de capaciteiten beschikbaar aan de grenzen, mogelijk maken het hoofd te bieden aan deze verhoogde flexibiliteitsbehoeften.

2. Europese omkadering

Op Europees niveau is er trouwens zeer veel interesse in het beheer van de vraag en de opslag van elektriciteit.

ROYAUME DE BELGIQUE

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE, P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

EXPOSE DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS

EXPOSÉ GÉNÉRAL

1. Introduction

Le présent avant-projet de loi vise à apporter un certain nombre de modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (« la loi électricité »), en vue d'améliorer la flexibilité du système.

L'évolution du système électrique dominée ces dernières années par l'intégration accrue d'unités de production intermittente entraîne des besoins de flexibilité de plus en plus importants. Au même titre que l'augmentation de la flexibilité du parc de production « classique » et des capacités disponibles aux frontières, le développement de la flexibilité de la demande et le développement du stockage d'électricité permettront de faire face à ces besoins accrus en matière de flexibilité.

2. Encadrement européen

L'intérêt pour la gestion de la demande et le stockage d'électricité est d'ailleurs fort marqué au niveau européen.

Wat het beheer van de vraag betreft, bevat Richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie, in het bijzonder artikel 15 ervan, verschillende bepalingen om de deelname van de vraag aan de efficiëntie van het systeem en de deelname aan de groothandels- en kleinhandelsmarkten te bevorderen, in het bijzonder via vraagrespons. Ditzelfde artikel 15 wil de deelname van de vraag bevorderen, in het bijzonder via aggregatoren, balanceringsdiensten en ondersteunende diensten die de netbeheerder verzekert.

En ce qui concerne la gestion de la demande, la Directive 2012/27/UE relative à l'efficacité énergétique, et en particulier son article 15, contient plusieurs dispositions qui visent à encourager la participation de la demande à l'efficacité du système, ainsi que sa participation aux marchés de gros et de détail, notamment par des effacements de consommations. Ce même l'article 15 entend promouvoir la participation de la demande, notamment via des agrégateurs, aux services d'ajustement et aux services auxiliaires assurés par le gestionnaire de réseau.

Wat de elektriciteitsopslag betreft, tonen de recentste werkzaamheden van de Europese Commissie aan dat deze technologie wordt beschouwd als een technologie in de lijn van de milieudoelstellingen en de doelstellingen inzake energievoorziening van de Europese Unie[1]. De Europese Commissie erkent op die manier dat de regulatoire omkadering van de energieopslag zou moeten evolueren - in het bijzonder om een einde te maken aan de dubbele heffing van de nettarieven - om de opslag toe te laten om zijn rol in het energiesysteem volledig te spelen.

S'agissant du stockage d'électricité, les travaux les plus récents de la Commission européenne démontrent que cette technologie est considérée comme concourant aux objectifs environnementaux et de sécurité énergétique de l'Union européenne[2]. La Commission européenne reconnaît ainsi que l'encadrement régulatoire du stockage d'énergie devrait évoluer – notamment pour mettre fin à la double perception des tarifs de réseau – pour permettre au stockage de jouer pleinement son rôle dans le système énergétique.

Dient eveneens te worden vermeld dat het ontwerp van de netwerkcode "balancing" ervoor wil zorgen dat de vraag ("*demand side response*") en de opslaginstallaties net zoals de productie kunnen deelnemen aan de balancingmarkten[3].

Il convient également de mentionner que le projet de code de réseau « balancing », entend faire en sorte que, tant la demande (« *demand side response* ») que les installations de stockage puissent participer aux marchés du balancing, au même titre que la production[4].

3. Doel van het voorontwerp van wet inzake vraagflexibiliteit

3. Objectif du avant-projet de loi en matière de flexibilité de la demande

De deelname van de vraagflexibiliteit aan de elektriciteitsmarkten draagt bij tot de goede werking van de markten (door de vraagcurve te flexibiliseren door de liquiditeit te verhogen), de veiligheid van het net en de bevoorradingszekerheid (door het niveau van de

La participation de la flexibilité de la demande aux marchés de l'électricité contribue au bon fonctionnement des marchés (en flexibilisant la courbe de demande, en augmentant la liquidité), à la sécurité du réseau ainsi qu'à la sécurité d'approvisionnement (en réduisant le niveau de

[1] Europese Commissie, "Energy Storage – Proposed Policy and Definition", werkdocument van juni 2016, beschikbaar op https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/Proposed%20definition%20and%20principles%20for%20energy%20storage.pdf. Zie eveneens Europese Commissie, DG ENER working paper, "The Futur Role and Challenges of Energy Storage", https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/energy_storage.pdf.

[2] Commission européenne, « Energy Storage – Proposed Policy and Definition », document de travail de juin 2016, disponible sur https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/Proposed%20definition%20and%20principles%20for%20energy%20storage.pdf. Voy. également Commission européenne, DG ENER working paper, « The Futur Role and Challenges of Energy Storage », https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/energy_storage.pdf.

[3] ENTSO-E, Network Code on Electricity Balancing, versie van 6 augustus 2014, art. 11.1, h.

[4] ENSTO-E, Network Code on Electricity Balancing, version du 6 août 2014, art. 11.1, h.

vraag te verminderen als het aanbod beperkt is). Het is dus belangrijk dat de belemmeringen voor de ontwikkeling ervan zoveel mogelijk worden beperkt.

la demande lorsque l'offre est limitée). Il est donc important que les obstacles à son développement soient réduits au maximum.

De huidige wetgeving vertaalt een marktontwerp waarbij het aanbod zich aanpast aan de vraag. Ze kent de eindafnemer echter niet het recht toe om zijn flexibiliteit zelf of via een tussenpersoon van zijn keuze toe te kennen, ongeacht zijn energieleverancier.

Or, la législation actuelle traduit jusqu'à présent une conception de marché selon laquelle l'offre s'adapte à la demande. Elle ne reconnaît pas, par ailleurs, un droit au client final de valoriser sa flexibilité par lui-même ou via un intermédiaire de son choix, indépendamment de son fournisseur d'énergie.

De transmissienetbeheerder heeft, in een experimentele fase, op beperkte schaal, maar met succes, de eindafnemers toegelaten om rechtstreeks of via een aggregator deel te nemen aan bepaalde markten van ondersteunende diensten en de strategische reserve door zich te baseren op bepalingen van het federaal technisch reglement, de werkingsregels van deze markten en bilaterale contracten.

Dans une phase expérimentale, à une échelle limitée mais avec succès, le gestionnaire du réseau de transport a permis aux clients finals de participer en direct ou via un agrégateur à certains marchés de services auxiliaires et de la réserve stratégique en s'appuyant sur des dispositions du règlement technique fédéral, sur les règles de fonctionnement de ces marchés et sur des contrats bilatéraux.

Dit ontwerp heeft tot doel deze ervaringen te generaliseren door de deelname van de vraag aan alle elektriciteitsmarkten mogelijk te maken - in het bijzonder de day-aheadmarkt en de intraday-markt. In dit opzicht is de implementatie van een nieuw marktmodel nodig.

L'objectif du présent projet est de généraliser ces expériences en permettant la participation de la demande à tous les marchés de l'électricité – notamment les marchés à un jour et intra-journalier. La mise en place d'un nouveau modèle de marché est nécessaire à cet égard.

In een recente studie[5] stelde de CREG vast dat een dergelijk marktmodel moest worden geïmplementeerd en als bijlage bij deze studie heeft ze een voorontwerp van wet daartoe voorgesteld. In deze studie stelt de CREG voor dat het marktmodel de volgende principes eerbiedigt (§21):

Dans une récente étude[6], la CREG a posé les principes qu'un tel modèle de marché devrait mettre en œuvre et proposé, en annexe à cette étude, un avant-projet de loi à cet effet. Dans cette étude, la CREG propose que le modèle de marché respecte les principes suivants (§ 21) :

- Elke eindafnemer heeft het recht om zijn flexibiliteit te valoriseren zonder dat zijn leverancier of diens BRP zich daartegen kan verzetten.
- Elke eindafnemer heeft het recht om zijn FSP te kiezen, ongeacht zijn elektriciteitsleverancier.

- Tout client final a le droit de valoriser sa flexibilité sans que son fournisseur ni le responsable d'équilibre de celui-ci puisse s'y opposer.
- Tout client final a le droit de choisir son opérateur de service de flexibilité indépendamment de son fournisseur d'électricité.

[5] CREG, studie (F)160503-CDC-1459 van 5 mei 2016 over "de middelen die moeten worden toegepast om de deelname aan de flexibiliteit van de vraag op de elektriciteitsmarkten in België te faciliteren", hierna "studie 1459".
[6] CREG, étude (F)160503-CDC-1456, du 5 mai 2016, « sur les moyens à mettre en œuvre pour faciliter la participation de la flexibilité de la demande aux marché de l'électricité en Belgique », ci-après « l'étude 1459 ».

- De FSP moet de evenwichtsverantwoordelijkheid op zich nemen voor de activering van de vraagflexibiliteit die hij beheert.

- De tussenkomst van een FSP mag niet nadelig zijn van andere partijen. Dit houdt in:
  - de noodzaak om de evenwichtsperimeter van de oorspronkelijke BRP te corrigeren;
  - de noodzaak om de elektriciteitsleverancier van de oorspronkelijke eindafnemer financieel te compenseren.

- De evenwichtsperimeters moeten centraal worden gecorrigeerd door een neutrale instantie met de vereiste bevoegdheid.

- Wat betreft de financiële compensatie moet de voorkeur worden gegeven aan commerciële onderhandelingen. Als deze niet tot een resultaat leiden of onderhandelingen niet in overweging genomen worden, moet er een standaard oplossing kunnen worden toegepast om te voorkomen dat offertes inzake vraagflexibiliteit niet in aanmerking zouden worden genomen.

- Vanuit het oogpunt van de marktwerking is het wenselijk dat elke activering die de transmissienetbeheerder verhindert, wordt vergoed.

- De eindafnemer is de eigenaar van zijn meet- en telgegevens en moet erover kunnen beschikken op ogenblikken die verenigbaar zijn met de valorisatieprocessen van de flexibiliteit en kan deze vrij meedelen.

- De vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige gegevens moet worden gewaarborgd.

- De leverancier van de afnemer of elke andere flexibiliteitsoperator kan slechts

- L'opérateur de service de flexibilité doit assumer la responsabilité d'équilibre de la flexibilité de la demande qu'il gère.

- L'intervention d'un opérateur de service de flexibilité ne peut se faire au détriment d'autres parties. Ceci implique :
  - la nécessité de corriger le périmètre d'équilibre du responsable d'équilibre « source » ;
  - la nécessité de compenser financièrement le fournisseur d'électricité du client final « source ».

- La correction des périmètres d'équilibre doit être réalisée de façon centralisée, par une entité neutre disposant des compétences requises.

- Pour ce qui concerne la compensation financière, la négociation commerciale doit être privilégiée. Si elle n'aboutit pas, ou si elle n'est pas envisageable, une solution par défaut doit pouvoir être imposée de façon à éviter que des offres de flexibilité de la demande ne puissent être prises en compte.

- Du point de vue du fonctionnement du marché, il est souhaitable que toute activation empêchée par le gestionnaire du réseau de transport soit indemnisée.

- Le client final est propriétaire de ses données de mesure et de comptage, doit pouvoir en disposer dans les temps compatibles avec les processus de valorisation de la flexibilité et peut les communiquer librement.

- La confidentialité des données commercialement sensibles doit être assurée.

- Le fournisseur du client ou tout autre opérateur de flexibilité ne pourra

één keer de flexibiliteit van de eindafnemer valoriseren.

- Aan de eindafnemer moet één enkele factuur voor zijn elektriciteitsafname worden overgemaakt.

Dit ontwerp keurt de uiteengezette principes in grote mate goed en is dus grotendeels gebaseerd op de werkzaamheden van de CREG.

De implementatie van dit nieuwe marktmodel vereist een aanvulling van de elektriciteitswet om:

- de eindafnemer het recht te geven om de vraagflexibiliteit te valoriseren onverminderd enige andersluidende contractuele bepaling en dit voor alle markten;
- de regels vast te leggen voor de organisatie van de financiële compensatie en de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de geactiveerde flexibiliteit;
- de dienstverleners van flexibiliteit een statuut te geven en hun rol en verantwoordelijkheden vast te leggen;
- de nieuwe opdracht voor het beheer van flexibiliteitsgegevens te omkaderen en te beschikken over een wettelijke basis om de persoon die ermee belast is (de transmissienetbeheerder) toe te laten om contractuele vertrouwelijke informatie te verzamelen.

4. Doel van het voorontwerp van wet inzake elektriciteitsopslag

Net zoals de vraag, draagt de deelname van de opslag aan de elektriciteitsmarkten bij aan de goede marktwerking en de bevoorradingszekerheid. Het is dus ook belangrijk om de belemmeringen zo veel mogelijk weg te werken bij de ontwikkeling ervan.

De doelstelling van dit voorontwerp van wet is dus om de opslag in het algemeen te begunstigen en om een tariefprikkels te geven ter aanmoediging van die opslag.

valoriser la flexibilité du client final qu'une seule fois.

- Une seule facture doit être transmise au client final pour son prélèvement d'électricité.

Le présent projet approuve dans une grande mesure les principes exposés et s'inspire donc largement des travaux de la CREG.

La mise en place de ce nouveau modèle de marché nécessite que la loi électricité soit complétée de façon à :

- consacrer le droit pour le client final de valoriser la flexibilité de la demande, nonobstant toute disposition contractuelle contraire et ce, pour tous les marchés ;
- déterminer les règles organisant la compensation financière et la responsabilité d'équilibre de la flexibilité activée ;
- donner un statut aux fournisseurs de services de flexibilité et déterminer leurs rôle et responsabilités ;
- encadrer la nouvelle mission consistant à gérer les données de flexibilité et disposer d'une base légale pour permettre à la personne qui en est chargée (le gestionnaire du réseau de transport) de collecter des informations contractuelles confidentielles.

4. Objectif de l'avant-projet de loi en matière de stockage d'électricité

Tout comme la demande, la participation du stockage aux marchés de l'électricité contribue au bon fonctionnement des marchés ainsi qu'à la sécurité d'approvisionnement Il est donc également important que les obstacles à son développement soient réduits au maximum

L'objectif de cet avant-projet de loi est donc de favoriser le stockage en général et de donner des incitants tarifaire l'encourageant

Wat elektriciteitsopslag betreft, heeft een studie van de CREG[7] aangetoond dat het bedrag van de tarieven, taksen, toeslagen en andere opgelegde verplichtingen voor de opslag een belangrijk obstakel is voor de ontwikkeling ervan.

Aan de hand van dit voorontwerp van wet worden aanpassingen aan het wettelijk kader ingediend om :

- de opslag vrij te stellen van de federale bijdrage ;
- de implementatie van een specifiek tariefstelsel voor opslag mogelijk te maken voor elke opslaginstallatie.

Wat de vrijstelling van de opslag van de federale bijdrage betreft, wordt in herinnering gebracht dat artikel 21*bis* van de elektriciteitswet een federale bijdrage instelt die wordt geheven ter financiering van sommige openbare dienstverplichtingen en van de kosten verbonden aan de regulering van en de controle op de elektriciteitsmarkt. Deze federale bijdrage is verschuldigd "door de op het Belgisch grondgebied gevestigde eindafnemers op elke kWh die ze voor eigen gebruik van het net afnemen", d.w.z. ook voor de opslaginstallaties die elektriciteit van het net afnemen.

Op basis van artikel 14.1 van Richtlijn 2003/96/EG van 27 oktober 2003 tot herstructurering van de communautaire regeling voor de belasting van energieproducten en elektriciteit moeten alle opslaginstallaties, die elektriciteit afnemen van het netwerk met het oog op een latere injectie op het net, geheel worden vrijgesteld van deze federale bijdrage.

Betreffende de opstelling van een specifieke tariefregeling voor de opslag blijkt dat bepaalde Lidstaten onder verschillende vormen besloten hebben om een specifieke tariefregeling toe te passen op de opslag van elektriciteit. Studie 1412 van de CREG bevat

En ce qui concerne le stockage d'électricité, une étude de la CREG[8] a montré que le montant des tarifs, taxes, surcharges et autres obligations imposés au stockage représente une barrière importante à son développement.

Au moyen du présent avant-projet de loi, des adaptations au cadre légal sont introduites de façon à :

- exonérer le stockage de la cotisation fédérale ;
- permettre la mise en place d'un régime tarifaire spécifique pour toute installation de stockage.

Concernant l'exonération du stockage de la cotisation fédérale, on rappelle que l'article 21*bis* de la loi électricité crée une cotisation fédérale en vue du financement de certaines obligations de service public et des coûts liés à la régulation et au contrôle du marché de l'électricité. Cette cotisation est due « par les clients finals établis sur le territoire belge, sur chaque KWh qu'ils prélèvent du réseau pour leur propre usage », c'est-à-dire y compris par les installations de stockage qui prélèvent de l'électricité sur le réseau.

Sur base de l'article 14.1 de la Directive 2003/96/CE du 27 octobre 2003 restructurant le cadre communautaire de taxation des produits énergétiques et de l'électricité l'ensemble des installations de stockage, qui prélèvent de l'électricité du réseau en vue d'une injection ultérieure au réseau, doit être purement et simplement exonéré de cette cotisation fédérale.

Concernant la mise en place d'un régime tarifaire spécifique pour le stockage, il apparaît que certains Etats membres ont, selon des formes diverses, décidé d'appliquer à l'activité de stockage d'électricité un

[7] CREG, studie (F)150423-CDC-1412 van 23 april 2015 "over de rentabiliteit van de elektriciteitsopslag in België".
[8] CREG, étude (F)150423-CDC-1412, du 23 avril 2015, « sur la rentabilité du stockage d'électricité en Belgique ».

nuttige informatie hierover. De vraag kan echter gesteld worden of zo een speciale behandeling in België zou kunnen toegepast worden om de installaties voor de opslag gelegen in België niet in een nadelige positie te stellen.

régime tarifaire spécifique. L'étude 1412 de la CREG contient de précieuses informations en la matière. La question se pose dès lors de savoir si un tel régime de faveur pourrait être appliqué en Belgique afin de ne pas mettre dans une position défavorable les installations de stockage localisées en Belgique.

Op grond van artikel 12 van de elektriciteitswet beschikt de CREG over een exclusieve bevoegdheid inzake de opstelling van de tariefmethodologie en de goedkeuring van de tarieven voor de transmissie van elektriciteit. Zoals de CREG heeft benadrukt in haar studie 1412 is de toepassing van een bijzonder tariefregime voor elektriciteitsopslag of bepaalde technologieën of installaties voor de opslag van elektriciteit zeker mogelijk, maar vereist dit minstens een wijziging van de elektriciteitswet. De bedoeling daarvan zou zijn:

En vertu de l'article 12 de la loi électricité, la CREG dispose d'une compétence exclusive en matière d'établissement de la méthodologie tarifaire et d'approbation des tarifs de transport d'électricité. Toutefois, comme cela a été souligné par la CREG dans son étude 1412, l'application d'un régime tarifaire particulier pour le stockage d'électricité ou certaines technologies ou installations de stockage d'électricité est certes possible mais nécessite à tout le moins une modification de la loi électricité. Celle-ci devrait viser à

- een tarifaire richtlijn in te voegen dat de draagwijdte preciseert van het tariefregime dat de CREG zal moeten opstellen in haar tariefmethodologie (art. 12, §5).

- insérer une ligne directrice tarifaire précisant la portée du régime tarifaire que la CREG sera censée élaborer dans sa méthodologie tarifaire (art. 12, § 5).

ARTIKELSGEWIJZE TOELICHTING

COMMENTAIRE DES ARTICLES

Artikel 1

Dit artikel bepaalt dat het voorontwerp van wet valt onder het artikel 74 van de Grondwet.

Article 1er

Cet article précise que l'avant-projet de loi relève de l'article 74 de la Constitution.

Artikel 2

Artikel 2 van het voorontwerp van wet voegt een aantal definities in de elektriciteitswet in die noodzakelijk zijn voor de inwerkingtreding van de wetswijzigingen om de opslag van elektriciteit te stimuleren en het vraagbeheer te bevorderen.

Article 2

L'article 2 de l'avant-projet de loi introduit dans la loi électricité un certain nombre de définitions nécessaires à la mise en œuvre des modifications légales visant, d'une part, à encourager le stockage d'électricité et, d'autre part, à favoriser la gestion de la demande.

Het concept opslag van elektriciteit wordt erin gedefinieerd. Het beoogt de activiteit waarbij elektriciteit van het net wordt afgenomen om die later terug in het net te injecteren.

Le concept de stockage d'électricité est défini. Il vise l'activité qui consiste spécifiquement à prélever de l'électricité du réseau en vue de la réinjecter à un autre moment.

Het concept van opslag voor een opslaginstallatie voor elektriciteit aangesloten op het transmissienet of op de netten met een transmissiefunctie wordt gedefinieerd, want het is één van de gekozen tools om in het algemeen belang meer flexibiliteit en beveiliging op de netten te bieden en dus een betere bevoorradingszekerheid te bieden.

Het begrip van netten met een transmissiefunctie wordt gedefinieerd in artikel 12, § 1, van de elektriciteitswet van 29 april 1999 en beoogt enerzijds het transmissienet en anderzijds de distributienetten, van lokale of regionale transmissie met een spanningsniveau tussen 30kV en 70kV die hoofdzakelijk het transport van elektriciteit bedienen die bestemd is voor niet-huishoudelijke afnemers en andere netten opgesteld in België, evenals de interactie tussen productie-installaties voor elektriciteit en tussen elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie.

In die veronderstelling wil dit zeggen dat de flexibiliteit voor het net een verplichting met zich meebrengt om de opgeslagen energie in zijn geheel later terug te injecteren in het net. In zijn geheel, want een injectie intern in de site zou dan kunnen ontsnappen aan de transmissietarieven in geval van vrijstelling.

Teneinde bij te dragen aan het *level playing field* tussen de verschillende opslagfaciliteiten en rekening houdende met een bepaalde technologische neutraliteit wordt er geen technologische referentie opgenomen. Hierdoor kunnen we alle bestaande opslagtechnologieën overkoepelen, maar ook de technologieën die momenteel in ontwikkeling zijn en de toekomstige technologieën.

Het voorontwerp van wet voorziet trouwens dat de tariefmethodologie prikkels bevat om op niet discriminerende en proportionele wijze de elektriciteitsopslag te bevorderen.

Het voorontwerp van wet definieert vraagflexibiliteit eveneens als het vermogen van een eindafnemer om zijn afname vrijwillig aan te passen als reactie op een extern signaal (bijvoorbeeld het activeringssignaal verstuurd door een aggregator of een prijssignaal op de

Par ailleurs, le concept de stockage pour une installation de stockage d'électricité raccordées au réseau de transport ou aux réseaux ayant une fonction de transport est défini. En effet, il est l'un des outils retenus pour apporter, dans l'intérêt général, plus de flexibilité et sécurité des réseaux et donc, à une sécurité d'approvisionnement améliorée.

La notion de réseaux ayant une fonction de transport est définie à l'article 12 § 1er de la Loi électricité du 29 AVRIL 1999Elle vise, d'une part, le réseau de transport et, d'autre part, les réseaux de distribution, de transports locaux ou régionaux ayant un niveau de tension compris entre 30kV et 70kV servant principalement à l'acheminement d'électricité à destination des clients non résidentiels et d'autres réseaux établis en Belgique ainsi que l'interaction entre installations de production d'électricité et entre réseaux électriques qui ont une fonction de transport.

Dans cette hypothèse, son caractère de flexibilité pour le réseau implique une obligation de réinjecter l'énergie stockée ultérieurement dans le réseau en totalité. En totalité car une injection interne au site pourrait échapper aux tarifs de transport en cas d'exonération.

Afin de contribuer au *level playing field* entre les différentes ressources de stockage tout en respectant une certaine neutralité technologique les définitions du stockage ne reprennent pas de référence technologique ; cela permet couvrir l'ensemble des technologies existantes de stockage mais également les technologies actuellement en cours de développement et futures

Par ailleurs, l'avant-projet de loi prévoit que la méthodologie tarifaire contiendra des incitants qui encourageront le stockage d'électricité de façon non discriminatoire et proportionnelle.

L'avant-projet de loi définit également la flexibilité de la demande comme la capacité, pour un client final, de modifier son prélèvement en réponse à un signal extérieur. Cette définition se distingue de celle, figurant au point 27° de l'article 2 de la loi électricité,

markt). Deze definitie is niet dezelfde als de definitie van "energie-efficiëntie en/of vraagzijdebeheer" in punt 27° van artikel 2 van de elektriciteitswet die werd overgenomen uit de Europese richtlijn 2009/72/EG[9]: een algemene of geïntegreerde aanpak die erop gericht is het energieverbruik en piekbelastingen te verminderen.

Dit ontwerp identificeert en definieert bovendien twee sleutelfuncties in het kader van de stimulering van de vraagflexibiliteit. De eerste functie is die van evenwichtsverantwoordelijke, een essentiële speler van de elektriciteitsmarkt waarvan de functie momenteel niet werd vastgelegd in de elektriciteitswet, maar enkel in het technisch reglement[11]. De tweede functie is die van dienstverlener van flexibiliteit: om de klant toe te laten zijn flexibiliteit in alle vrijheid te valoriseren, wordt een nieuwe marktfunctie gecreëerd die verschillend is van die van energieleverancier van de afnemer: die functie kan uitgevoerd worden door verschillende marktspelers zoals de afnemer die verantwoordelijk is voor de flexibiliteit, een derde leverancier of een onafhankelijke aggregator.

d' « efficacité énergétique et/ou gestion de la demande », issue directement de la directive européenne 2009/72/CE[10], et qui s'entend comme une approche globale visant à réduire la consommation énergétique et les pointes de charge.

Le présent projet identifie et définit par ailleurs deux fonctions clés dans le cadre de l'encouragement à la flexibilité de la demande. La première fonction est celle de responsable d'équilibre, acteur essentiel du marché de l'électricité et dont le rôle n'était pour l'instant pas consacré dans la loi électricité mais uniquement dans le règlement technique[12]. La seconde fonction est celle d'opérateur de service de flexibilité : pour permettre au client de valoriser sa flexibilité en toute liberté, un nouveau rôle de marché est créé, distinct du fournisseur d'énergie du client ; ce rôle peut être assuré par différents acteurs du marché tels que le client à l'origine de la flexibilité, un fournisseur tiers ou un agrégateur indépendant.

Artikel 3

De aanpassingen aangebracht aan artikel 8 van de elektriciteitswet, dat de opdrachten van de transmissienetbeheerder opsomt, hebben tot doel de vraagflexibiliteit net zoals de productie in aanmerking te nemen in het kader van de ondersteunende diensten. Deze aanpassingen zijn in lijn met het laatste ontwerp van de netwerkcode *Electricity Balancing*.

Article 3

Les adaptations apportées à l'article 8 de la loi électricité, qui énumère les missions du gestionnaire du réseau de transport d'électricité, ont pour but de prendre la flexibilité de la demande en considération dans le cadre des services auxiliaires au même titre que la production. Ces adaptations sont en ligne avec le dernier état du projet de Code de réseau *Electricity Balancing*.

Artikel 4

Deze bepaling beoogt de invoeging van een nieuwe tarifaire richtlijn in de elektriciteitswet.

Article 4

Cette disposition vise à insérer une nouvelle ligne directrice tarifaire dans la loi électricité.

---

[9] Richtlijn 2009/72/EG van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG.

[10] Directive 2009/72/CE du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la directive 2003/54/CE.

[11] Koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, in het bijzonder artikel 159, §1.

[12] Arrêté royal du 19 décembre 2002 établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci, art. 159, § 1er.

De tarifaire richtlijn uit dit voorontwerp van wet neemt de door Richtlijn 2009/72/EG opgelegde beperkingen in acht.

La ligne directrice tarifaire contenue dans le présent avant-projet de loi respectent les limites posées par la Directive 2009/72/CE.

De richtlijn wil aan de CREG de mogelijkheid bieden om een stimulans toe te voegen om de ontwikkeling van de opslaginstallaties in het algemeen te begunstigen en in het bijzonder voor de installaties bestemd om elektriciteit af te nemen van het net en die later terug te injecteren.

La ligne directrice vise à offrir une possibilité à la CREG d'ajouter un élément incitatif pour favoriser le développement des installations de stockage en général et en particulier pour les installations destinées à prélever de l'électricité du réseau en vue de la réinjecter ultérieurement.

De richtlijn streeft een doelstelling van het energiebeleid na omdat ze de bevoorradingszekerheid wil verzekeren. Anderzijds doet ze geen afbreuk aan de tariefbevoegdheid van de CREG die het recht heeft om, in het kader van haar tariefmethodologie te beslissen of het kwartuuronevenwichtstarief een dergelijke prikkel al dan niet moet voorzien.

La ligne directrice poursuit un objectif de politique énergétique, puisqu'elle vise à assurer la sécurité d'approvisionnement. D'autre part, elle ne porte pas atteinte à la compétence tarifaire de la CREG à qui il appartient de décider, dans le cadre de sa méthodologie tarifaire, si le tarif de déséquilibre quart-horaire doit oui ou non prévoir un tel incitant.

Artikel 5

Artikel 5 voegt in de wet een hoofstuk IV*bis*, bestaande uit artikel 19*bis* en 19*ter*, in.

Article 5

L'article 5 insère dans la loi un chapitre IV*bis*, comportant les articles 19*bis* et 19*ter*.

De vraag beschikt echter over een bepaalde capaciteit om zich aan de marktomstandigheden aan te passen en deze flexibiliteit dient bevorderd te worden. Daartoe moet een wettelijk kader worden ingevoerd, in het bijzonder om de eindafnemer nieuwe opportuniteiten te bieden om de vraagflexibiliteit te valoriseren.

La demande dispose d'une certaine capacité à s'adapter aux conditions de marché et il convient de favoriser cette flexibilité. À cette fin, un cadre légal doit être instauré, en particulier pour donner au client final de nouvelles opportunités de valoriser la flexibilité de sa demande.

Om de eindafnemer toe te laten zijn flexibiliteit te valoriseren bij een tussenpersoon (dienstverlener van flexibiliteit) en die vervolgens toe te laten de energie die deze klant niet heeft verbruikt te commercialiseren, moet het marktmodel worden aangevuld.

Pour permettre au client final de valoriser sa flexibilité auprès d'un intermédiaire (opérateur du service de flexibilité) et permettre ensuite à ce dernier de commercialiser l'énergie non consommée par ce client, le modèle de marché doit être complété.

Artikel 19*bis* bepaalt de principes van het marktmodel voor energieoverdracht terwijl artikel 19*ter* de transmissienetbeheerder een nieuwe opdracht, namelijk het beheer van flexibiliteitsgegevens, toevertrouwt.

L'article 19*bis* pose les principes du modèle de marché relatif au transfert d'énergie, tandis que l'article 19*ter* assigne au gestionnaire du réseau de transport une nouvelle mission, consistant en la gestion des données de flexibilité.

Artikel 19*bis*, § 1 bepaalt drie principes.

L'article 19*bis*, § 1er, établit trois principes.

Ten eerste plaatst het de eindafnemer in het hart van het voorgestelde model door hem het recht toe te kennen zijn vraagflexibiliteit vrij te valoriseren, in voorkomend geval door een beroep te doen op de diensten van een dienstverlener van flexibiliteit

D'abord, il place le client final au cœur du modèle de marché proposé, en lui conférant le droit de valoriser librement la flexibilité de sa demande, le cas échéant en recourant aux services d'un opérateur de service de flexibilité,

zodat deze flexibiliteit toegang krijgt tot de elektriciteitsmarkten en zonder dat de energieleverancier of de evenwichtsverantwoordelijke ervan zich daartegen contractueel kan verzetten.

Vervolgens bepaalt het ontwerpartikel het principe van de eigendom van de eindafnemer van zijn eigen meetgegevens en van de vrije beschikking ervan ; dit principe heeft tot doel te vermijden dat een derde (bijvoorbeeld de leverancier) zich flexibiliteitsgegevens toe-eigent en zich dan kan verzetten tegen de valorisatie van de flexibiliteit van de eindafnemer.

Het derde principe draagt de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de activering van de vraagflexibiliteit die hij beheert over aan de dienstverlener van flexibiliteit, zodat hij de gevolgen draagt van een activering die niet overeenstemt met de dienst die de aankoper van flexibiliteit verwacht. Dit houdt in dat hij zelf evenwichtsverantwoordelijke is of zich aansluit bij een erkende evenwichtsverantwoordelijke.

Artikel 19*bis*, § 2, kent de CREG, op voorstel van de netbeheerder, de bevoegdheid toe om regels voor de organisatie van de energieoverdracht goed te keuren.

Deze verdeling van de taken (voorstel van de TNB / goedkeuring door de CREG) is dezelfde als die voor de goedkeuring van balancingregels (technisch reglement art. 159, §2) en de werkingsregels van de strategische reserve (elektriciteitswet, art. 7septies). Ze is bovendien in overeenstemming met artikel 37.6 van Richtlijn 2009/72/EG die de regulator ten minste de bevoegdheid toekent om de voorwaarden voor de verstrekking van de balanceringsdienst goed te keuren.

Om ervoor te zorgen dat de energieoverdracht zo weinig mogelijk invloed heeft op de marktspelers die niet deelnemen aan het proces (bijvoorbeeld de evenwichtsverantwoordelijke verbonden met de leverancier van de afnemer die zijn flexibiliteit valoriseert) moet er een correctie van de evenwichtsperimeter tussen de evenwichtsverantwoordelijke van de leverancier en de evenwichtsverantwoordelijke van de dienstverlener van flexibiliteit gebeuren. Voor deze operatie moet het effectief geactiveerde volume van de vraagflexibiliteit gekend zijn,

de façon à ce que cette flexibilité puisse accéder aux marchés de l'électricité et sans *q*ue son fournisseur d'énergie ou le responsable d'équilibre de ce dernier ne puisse s'y opposer contractuellement.

Ensuite, l'article en projet pose le principe de la propriété du client final de ses propres données de mesure et de leur libre disposition ; ce principe a pour but d'éviter l'appropriation des données de flexibilité par une tierce personne (par exemple le fournisseur) qui serait alors à même de s'opposer à la valorisation de la flexibilité du client final.

Enfin, le troisième principe transfère à l'opérateur de service de flexibilité la responsabilité d'équilibre de l'activation de la flexibilité de la demande qu'il gère, de façon à ce qu'il assume les conséquences d'une activation non conforme au service attendu par l'acheteur de la flexibilité. Ceci implique soit qu'il soit lui-même responsable d'équilibre, soit qu'il s'associe à un responsable d'équilibre reconnu.

L'article 19*bis*, § 2, confère à la CREG, sur proposition du gestionnaire du réseau, la compétence d'approuver les règles organisant le transfert de l'énergie.

Cette répartition des tâches (proposition du GRT / approbation par la CREG) est identique à celles présidant à l'adoption des règles de *balancing* (règlement technique, art. 159, § 2) et des règles de fonctionnement de la réserve stratégique (loi électricité, art. 7*septies*). Elle est en outre conforme à l'article 37.6 de la Directive 2009/72/CE, qui confie au régulateur au moins la compétence d'approuver les conditions de la prestation du service d'ajustement (*balancing*).

Pour que le transfert d'énergie affecte le moins possible, en termes de volume, les acteurs du marché qui ne participent pas à l'opération (par exemple, le responsable d'équilibre lié au fournisseur du client valorisant sa flexibilité), une correction du périmètre d'équilibre doit avoir lieu entre le responsable d'équilibre du fournisseur et le responsable d'équilibre de l'opérateur de service de flexibilité. Cette opération nécessite de connaître le volume de flexibilité de la demande effectivement activé, de déterminer les principes de la correction des

moeten de principes voor de correctie van de evenwichtsperimeters bepaald worden en moet de informatie aan de betrokken partijen worden overgemaakt, met inachtneming van de vertrouwelijkheid.

Energieoverdracht moet op alle elektriciteitsmarkten kunnen worden toegepast (day-ahead, intraday, enz.) met uitzondering van de markt voor de primaire regeling van de frequentie gezien het lage volume geactiveerde energie en de symmetrie van de activeringen. Nochtans vereist de inwerkingtreding ervan de aanpassing van bepaalde processen en een bepaald leerproces, om die reden is een fasering voorzien.

Zoals de CREG heeft benadrukt in haar studie 1459 vereist de activering van de flexibiliteit door een eindafnemer de financiële compensatie van de leverancier ervan. Deze leverancier heeft zich immers moeten "bevoorraden" om het hoofd te bieden aan de vermoedelijke vraag van de afnemer, hetzij door zelf het nodige volume elektriciteit te produceren, hetzij door het te kopen op de groothandelsmarkt en het in het net te injecteren. Aangezien een deel van dit volume niet wordt verbruikt door de afnemer, maar wordt overgemaakt aan een derde, moet de leverancier worden vergoed voor het volume dat niet aan de eindafnemer wordt geleverd.

Daarom moet er een overdrachtsprijs worden bepaald. Artikel 19*bis*, §3, omkadert de bepaling van deze prijs.

Voor wat betreft de financiële compensatie moet de commerciële onderhandeling de voorrang krijgen. Als die niet bekomen wordt, dan moet er een standaard oplossing geboden kunnen worden om te vermijden dat het aanbod van vraagbeheer in rekening gebracht worden. Er moet dus een systeem voor financiële compensatie opgesteld worden met een standaard oplossing die opgelegd kan worden aan de partijen in het geval er geen akkoord bereikt wordt.

Artikel 19*ter*, §1, kent de transmissienetbeheerder een nieuwe opdracht toe, namelijk de opdracht om de flexibiliteitsgegevens met een energieoverdracht te beheren. Deze opdracht komt hem toe, in het bijzonder aangezien hij de enige marktspeler is die een globaal zicht heeft zodat hij de gegevens van zijn eigen net en van de distributienetten per evenwichtsverantwoordelijke,

périmètres d'équilibre et d'organiser la transmission de l'information aux parties concernées, dans le respect de la confidentialité.

Le transfert d'énergie doit pouvoir être appliqué sur tous les marchés de l'électricité (day-ahead, intraday, etc.), à l'exception du marché du réglage primaire de la fréquence, étant donné le faible volume d'énergie activé et la symétrie des activations. Toutefois, sa mise en œuvre nécessite l'adaptation de certains processus ainsi qu'un certain apprentissage, raison pour laquelle un phasage est prévu.

Comme la CREG l'a souligné dans son étude 1459, l'activation de la flexibilité par un client final nécessite de compenser financièrement son fournisseur. En effet, ce fournisseur a dû se « sourcer » pour faire face à la demande présumée du client, soit en produisant lui-même le volume d'électricité nécessaire, soit en l'acquérant sur le marché de gros. Dans la mesure où une partie de ce volume n'est pas consommée par le client mais transférée à un tiers, le fournisseur doit être rémunéré pour le volume non fourni au client final.

Dès lors, un prix de transfert doit être déterminé. L'article 19*bis*, § 3, encadre la détermination de ce prix.

Pour ce qui concerne la compensation financière, la négociation commerciale doit être privilégiée. Si elle n'aboutit pas, une solution par défaut doit pouvoir être imposée de façon à éviter que des offres de gestion de la demande ne puissent être prises en compte. Il s'agit donc de mettre en place un système de compensation financière avec une solution par défaut qui s'imposerait aux parties en cas de désaccord.

L'article 19*ter*, § 1er, confère une nouvelle mission au gestionnaire du réseau de transport, à savoir celle de gérer les données de flexibilité impliquant un transfert d'énergie. Cette tâche lui est dévolue, notamment dans la mesure où il est le seul acteur du marché à disposer d'une vue globale suffisante pour pouvoir agréger les données par responsable d'équilibre, par

per leverancier en per dienstverlener van flexibiliteit kan groeperen.

Wanneer de activering van de vraagflexibiliteit een invloed heeft op de evenwichtsperimeter van verschillende evenwichtsverantwoordelijken, dient de netbeheerder, bij gebrek aan een overeenkomst tussen de partijen over de modaliteiten van de overdracht, het geactiveerde volume te bepalen en de evenwichtsperimeters te corrigeren met inachtneming van de vertrouwelijkheid van de informatie. Om de financiële compensatie tussen de leverancier en de dienstverlener van flexibiliteit te faciliteren, moet de netbeheerder de betrokken partijen eveneens het geaggregeerde geactiveerde flexibiliteitsvolume per koppel leverancier / dienstverlener van flexibiliteit meedelen. Voor deze activiteit moeten o.a. de meetinstrumenten worden goedgekeurd, de verbruiksgegevens worden verzameld, moet worden geschat hoeveel er zou zijn verbruikt zonder de activering van de flexibiliteit en moeten de partijen van de transactie een concordantietabel per meetpunt opmaken.

Dankzij zijn centrale rol ter zake, verzekert de transmissienetbeheerder een regelmatige monitoring van de transacties en informeert hij de CREG in geval van een aanwijzing van marktmisbruik.

Aangezien flexibiliteit ook kan worden aangeboden vanuit op de distributienetten aangesloten afnamepunten, moet de transmissienetbeheerder zijn opdracht van beheerder van flexibiliteitsgegevens samen met de partijen die op regionaal niveau bevoegd zijn voor meting en submeting uitvoeren.

Artikel 19*ter* ten slotte bepaalt de manier waarop de gemaakte kosten, uit hoofde van de netbeheerder zullen worden gedekt door het beheer van flexibiliteitsgegevens en verwijst hiervoor naar de tariefmethodologie die werd goedgekeurd met toepassing van artikel 12 van de elektriciteitswet.

fournisseur et par opérateur de service de flexibilité à partir des données en provenance de son propre réseau et des réseaux de distribution.

Lorsque l'activation de la flexibilité de la demande affecte le périmètre d'équilibre de plusieurs responsables d'équilibres, à défaut d'accord entre les parties sur les modalités du transfert, le gestionnaire du réseau est chargé de déterminer le volume activé et de corriger les périmètres d'équilibre tout en assurant la confidentialité des informations. Dans le but de faciliter la compensation financière entre le fournisseur et l'opérateur du service de flexibilité, l'opérateur de service de flexibilité doit également communiquer aux parties concernées le volume agrégé de flexibilité activée par paire fournisseur / opérateur de service de flexibilité. Cette activité requiert notamment d'agréer les instruments de mesure, de collecter les données de consommation, d'estimer ce qu'aurait été la consommation sans activation de la flexibilité et d'établir une table de correspondance, par point de comptage, entre les parties impliquées dans la transaction.

Grâce à son rôle central en la matière, le gestionnaire du réseau de transport assure un monitoring régulier des transactions et informe la CREG en cas d'indice de manipulation du marché.

Puisque la flexibilité peut également être offerte à partir de points de prélèvement raccordés sur les réseaux de distribution, le gestionnaire du réseau de transport doit réaliser sa mission de gestion des données de flexibilité en collaboration avec les parties compétentes en matière de comptage et de sous-comptage au niveau régional.

L'article 19*ter* fixe enfin la manière dont seront couverts les coûts engendrés, dans le chef du gestionnaire de réseau, par la gestion des données de flexibilité et renvoie à ce sujet à la méthodologie tarifaire adoptée en application de l'article 12 de la loi électricité.

Artikel 6

De bedoeling van deze bepaling is de door de opslaginstallaties voor elektriciteit de afgenomen elektriciteit vrijstellen van de federale bijdrage en

Article 6

Cette disposition entend exonérer de la cotisation fédérale l'électricité prélevée par les installations de stockage d'électricité et vise

zodoende de elektriciteitswet in overeenstemming brengen met Richtlijn 2003/96/EG van 27 oktober 2003.

Vermits de inning van de federale bijdrage, in de eerste plaats, geen milieubescherming nastreeft, moet de elektriciteitsopslag worden vrijgesteld van de betaling van de federale bijdrage.

Er dient toch vermeld te worden dat de opslaginstallaties, omwille van hun groot elektriciteitsverbruik, al van een plafonnering van de federale bijdrage tot 250.000 euro genieten (elektriciteitswet, art. 21*bis*, § 2, 2e lid).

De schrapping van de federale bijdrage heeft als gevolg dat een deel van de huidige impact op de Staatsbegroting, die tot nu toe de bedragen boven het plafond van 250.000 euro droeg, wegvalt. De impact voor de begroting blijft moeilijk te kwantificeren voor de CREG

De impact van de vrijstelling van de federale bijdrage voor elektriciteit verleend voor het verbruik van elektriciteit van de pompopslagsites zou ongeveer 4,6 miljoen euro bedragen. Er zou dan aan alle andere verbruikers een stijging met 2.35% van de federale bijdrage gevraagd worden, want ze zouden het gebrek aan inkomsten dat resulteert uit de daling van de belastbare basis moeten compenseren.

De eindafnemers die minder dan 20 MWh verbruiken (vooral de huishoudelijke afnemers) zouden hun factuur zien stijgen met ongeveer 2.35%.

- Voor de professionele eindafnemers die genieten van de degressiviteit zal hun verbruik van de eerste 20 MWh de te betalen federale bijdrage voor elektriciteit doen stijgen, net zoals voor de huishoudelijke afnemers.

- Voor de veertigtal zeer grote eindafnemers die reeds genieten van het plafond van 250.000 € is er geen impact.

Artikel 7

ainsi à mettre la loi électricité en conformité avec la Directive 2003/96/CE du 27 octobre 2003.

La perception de la cotisation fédérale ne poursuivant pas, au premier chef, un objectif de protection de l'environnement, le stockage d'électricité doit dès lors être exonéré du paiement de la cotisation fédérale.

Il convient de mentionner toutefois que les installations de stockage, en raison de leur importante consommation d'électricité, bénéficient déjà actuellement d'un plafonnement de la cotisation fédérale à 250.000 euros (loi électricité, art. 21*bis*, § 2, al. 2).

La suppression de la cotisation fédérale aura pour effet de supprimer une partie de l'impact actuel sur le budget de l'état qui supportait jusqu'ici les montants au-delà du plafond de 250.000 euros.
L'impact pour le budget reste cependant difficilement chiffrable pour la CREG.

En effet, l'impact de l'exonération de la cotisation fédérale électricité accordée aux consommations d'électricité des sites de pompage-turbinage serait d'environ 4,6 millions d'Euros. Cependant, l'ensemble de tous les autres consommateurs se verraient réclamer une cotisation fédérale majorée de 2,35% parce qu'il leur reviendrait de compenser le manque de recette résultant de la baisse de la base imposable.

Les clients finaux consommant moins de 20MWh (surtout les clients résidentiels) verraient leur facture majorée d'environ 2,35%.

- Pour les clients finaux professionnels bénéficiant de la dégressivité, leur consommation des 20 premiers MWh engendrera une augmentation de la cotisation fédérale électricité due, tout comme pour les clients résidentiels.

- Pour la petite quarantaine de très gros clients finaux qui bénéficient déjà du plafond de 250.000 €, il n'y aura pas d'impact.

Article 7

Dit artikel kent aan de CREG de bevoegdheid toe om de manier waarop de netbeheerder zijn taak als beheerder van flexibiliteitsgegevens vervult te controleren.

Cet article donne à la CREG la compétence de contrôler la façon dont le gestionnaire du réseau remplit sa tâche de gestion des données de flexibilité.

Artikel 8

Article 8

In het kader van de ondersteunende diensten, net zoals voor de strategische reserves, doet de transmissienetbeheerder meer en meer beroep op de flexibiliteit van de distributienetgebruikers. Dit is niet zonder gevolg voor de distributienetbeheerders : o.a. wijzigingen van de energiestromen op hun netwerken, nieuwe datadiensten (gegevensuitwisselingen) geleverd door de distributienetbeheerders aan de transmissienetbeheerder en aan de marktspelers.

Dans le cadre des services auxiliaires, comme pour les réserves stratégiques, le gestionnaire du réseau de transport fait de plus en plus appel à la flexibilité des utilisateurs du réseau de distribution. Cela n'est pas sans conséquence pour les gestionnaires du réseau de distribution : e.a. modifications des flux d'énergie sur leurs réseaux, nouveaux services de données (échanges de données) fournis par les gestionnaires de réseau de distribution au gestionnaire du réseau de transport et aux acteurs de marché.

Dit artikel heeft bijgevolg als doel een goed overleg te verzekeren tussen de transmissie- en de distributienetbeheerders, in het kader van de ondersteunende diensten van de transmissienetbeheerder.

Par conséquent, cet article vise à assurer une bonne concertation entre les gestionnaires du réseau de transport et de distribution, dans le cadre des services auxiliaires du gestionnaire du réseau de transport.

Dit artikel is geïnspireerd op een identieke bepaling in artikel 12*quinquies* van de elektriciteitswet, inzake de strategische reserve.

Cet article est inspiré d'une disposition identique à l'article 12quinquies de la loi électricité, relatif à la réserve stratégique.

Ziehier Dames en Heren, de draagwijdte van het voorontwerp dat de regering de eer heeft U ter goedkeuring voor te leggen.

Voici, Mesdames et Messieurs, la portée de l'avant-projet que le gouvernement a l'honneur de soumettre à votre approbation.

De Minister van Energie,

La Ministre de l'Energie,

Marie Christine MARGHEM.