

## VERTALING

## MINISTERIE VAN DE FRANSE GEMEENSCHAP

[C – 2018/13624]

**20 AUGUSTUS 2018. — Ministerieel besluit tot goedkeuring van het referentiedossier van de afdeling “Bachelor modestyling” (code 650300S38D3) gerangschikt op het gebied van de beeldende, visuele en ruimtekunsten van het hoger onderwijs voor sociale promotie van het korte type**

De Minister van Onderwijs voor sociale promotie,

Gelet op de wetten op het toekennen van de academische graden en het programma van de universitaire examens, gecoördineerd bij het besluit van de Regent van 31 december 1949, inzonderheid op artikel 6, gewijzigd bij artikel 124 van het decreet van de Franse Gemeenschap van 16 april 1991 houdende organisatie van het onderwijs voor sociale promotie;

Gelet op de wet van 29 mei 1959 tot wijziging van sommige bepalingen van de onderwijswetgeving, zoals gewijzigd;

Gelet op het decreet van de Franse Gemeenschap van 16 april 1991 houdende organisatie van het onderwijs voor sociale promotie, de artikelen 43, 44, 45, eerste lid, 47, 48, 75 en 137;

Gelet op het decreet van de Franse Gemeenschap van 14 november 2008 tot wijziging van het decreet van 16 april 1991 houdende organisatie van het onderwijs voor sociale promotie, ter bevordering van de integratie van zijn hoger onderwijs in de Europese ruimte van het hoger onderwijs, artikel 10;

Gelet op het decreet van 7 november 2013 tot bepaling van het hogeronderwijslandschap en de academische organisatie van de studies, de artikelen 1, 37, tweede lid, 2°, 39, 85, § 1, 121 en 157, 171 en 172;

Gelet op het besluit van de Executieve van de Franse Gemeenschap van 1 oktober 1991 tot gelijkstelling van de diploma's uitgereikt in het onderwijs voor sociale promotie;

Gelet op het besluit van de Executieve van de Franse Gemeenschap van 27 april 1992 houdende bevoegdheids-overdracht inzake het onderwijs voor sociale promotie;

Gelet op het gunstig advies van de raad van bestuur van de “Académie de Recherche et d’Enseignement supérieur” (Academie voor Onderzoek en Hoger onderwijs) van 5 juni 2018;

Gelet op het eensluidend advies van de Algemene raad voor het onderwijs voor sociale promotie van 28 juni 2018,

Besluit :

**Artikel 1.** Het referentiedossier van de afdeling « Bachelor modestyling” (code 650300S38D3) alsook de referentiedossiers van de onderwijsseenheden waaruit die afdeling bestaat, worden goedgekeurd.

Die afdeling wordt gerangschikt op het gebied van de beeldende, visuele en ruimtekunsten van het hoger onderwijs voor sociale promotie van het korte type.

Drieëntwintig onderwijsseenheden waaruit die afdeling bestaat, worden gerangschikt op het gebied van de beeldende, visuele en ruimtekunsten van het hoger onderwijs voor sociale promotie van het korte type, vijf onderwijsseenheden worden gerangschikt op het gebied van talen, letteren en vertaalkunde van het hoger onderwijs voor sociale promotie van het korte type, en twee onderwijsseenheden worden gerangschikt op het gebied van economische en beheerswetenschappen van het hoger onderwijs voor sociale promotie van het korte type.

**Art. 2.** Het bekwaamheidsbewijs voor het pedagogisch dossier van de afdeling “Bachelor modestyling” (code 650300S38D3) is het “Diploma “Bachelor modestyling””.

**Art. 3.** De geleidelijke omvorming van de betrokken bestaande structuren begint uiterlijk op 1 januari 2020.

De bij dit besluit bedoelde afdeling vervangt de afdeling “Bachelor modestyling” (code 650300S38D2).

**Art. 4.** Dit besluit treedt in werking op 1 september 2018.

Brussel, 20 augustus 2018.

De Minister van Onderwijs voor Sociale Promotie, Jeugd, Rechten van de Vrouw en Gelijke Kansen,  
I. SIMONIS

## REGION WALLONNE — WALLONISCHE REGION — WAALS GEWEST

## SERVICE PUBLIC DE WALLONIE

[2018/204390]

**19 JUILLET 2018. — Décret modifiant les décrets du 12 avril 2001 relatif à l’organisation du marché régional de l’électricité et du 19 janvier 2017 relatif à la méthodologie tarifaire applicable aux gestionnaires de réseau de distribution de gaz et d’électricité en vue du déploiement des compteurs intelligents et de la flexibilité (1)**

Le Parlement wallon a adopté et Nous, Gouvernement wallon, sanctionnons ce qui suit :

CHAPITRE 1<sup>er</sup>. — *Modifications du décret du 12 avril 2001 relatif à l’organisation du marché régional de l’électricité*

**Article 1<sup>er</sup>.** L’alinéa 3 de l’article 1<sup>er</sup> du décret du 12 avril 2001 relatif à l’organisation du marché régional de l’électricité, modifié en dernier lieu par le décret du 26 octobre 2017, est remplacé par l’alinéa suivant :

« Il transpose également partiellement la directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l’efficacité énergétique modifiant les directives 2009/125/CE et 2010/30/UE et abrogeant les directives 2004/8/CE et 2006/32/CE et la directive 2014/94/UE du Parlement européen et du Conseil du 22 octobre 2014 sur le déploiement d’une infrastructure pour carburants alternatifs. ».

**Art. 2.** A l'article 2 du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 26 octobre 2017, les modifications suivantes sont apportées :

1° sont insérés les 27°*bis* à 27°*sexies* rédigés comme suit :

« 27°*bis* « véhicule électrique » : un véhicule à moteur équipé d'un système de propulsion comprenant au moins un convertisseur d'énergie sous la forme d'un moteur électrique non périphérique équipé d'un système de stockage de l'énergie électrique rechargeable à partir d'une source extérieure;

27°*ter* « point de recharge » : point de recharge électrique normal ou à haute puissance dont l'interface permet de recharger un véhicule électrique ou de recharger la batterie d'un véhicule électrique en vue de son échange;

27°*quater* : « point de recharge électrique normal » : un point de recharge permettant le transfert d'électricité vers un véhicule électrique à une puissance égale ou inférieure à 22 kW, à l'exclusion des dispositifs d'une puissance inférieure ou égale à 3,7 kW, qui sont installés dans des habitations privées ou dont la fonction principale n'est pas de recharger des véhicules électriques, et qui ne sont pas accessibles au public et qui sont équipés de socles de prises de courant ou de connecteurs pour véhicules de type 2, tels que décrits dans la norme NBN 62196-2;

27°*quinquies* " point de recharge électrique à haute puissance » : un point de recharge permettant le transfert d'électricité vers un véhicule électrique à une puissance supérieure à 22 kW; les points de recharge à haute puissance en courant alternatif (CA) pour véhicules électriques sont équipés, à des fins d'interopérabilité, au minimum de connecteurs de type 2, tels que décrits dans la norme EN62196-2; les points de recharge à haute puissance en courant continu (CC) pour véhicules électriques sont équipés, à des fins d'interopérabilité, au minimum de connecteurs du système de chargement combiné CA/CC de type " Combo 2 ", tels que décrits dans la norme NBN 62196-3;

27°*sexies* « point de recharge ouvert au public » : un point de recharge auquel le propriétaire ou l'exploitant donne accès, de façon non discriminatoire, aux utilisateurs d'un véhicule électrique; »;

2° sont insérés les 29°*bis* et 29°*ter* rédigés comme suit :

« 29°*bis* « compteur intelligent » : un système électronique qui peut mesurer l'énergie prélevée ou injectée en ajoutant des informations qu'un compteur classique ne fournit pas, qui peut transmettre et recevoir des données sous forme de communication électronique et qui peut être actionné à distance afin d'assurer les fonctionnalités prévues à l'article 35*bis*, § 2. Ce système électronique de mesure s'applique au raccordement basse tension dont la puissance de raccordement est inférieure ou égale à 56kVA;

29°*ter* " réseau intelligent » : réseau d'énergie avancé composé de systèmes de communication bidirectionnel, de compteurs intelligents et de systèmes de mesure et de gestion du fonctionnement du réseau; »;

3° sont insérés les 35°*bis* à 35°*sexies* rédigés comme suit :

« 35°*bis* « fournisseur de service de flexibilité » : toute personne physique ou morale offrant des services de flexibilité;

35°*ter* « flexibilité » : la capacité pour un utilisateur du réseau de moduler son injection, ou son prélèvement net d'électricité, par rapport à son usage normal, en fonction de signaux extérieurs ou de mesures prises localement;

35°*quater* : « services de flexibilité » : services relatifs à l'exploitation de la flexibilité fournis volontairement à une tierce partie;

35°*quinquies* : « transfert d'énergie » : le transfert d'énergie au sens de l'article 19*bis*, § 2, de la loi électricité;

35°*sexies* « responsable d'équilibre » : le responsable d'équilibre au sens de l'article 2, 65°, de la loi électricité;

4° est inséré un 54°*quater* rédigé comme suit :

« 54°*quater* « règlement 2016/679/UE du 27 avril 2016 » : le règlement 2016/679/UE 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; »;

5° un 57°*bis* est inséré rédigé comme suit :

« 57°*bis* « activation de la fonction de prépaiement » : soit l'action de rendre actif un compteur à budget inactif; soit l'action de placer un compteur intelligent et d'activer le prépaiement sur ce dernier; soit l'action d'activer le prépaiement sur un compteur intelligent déjà placé. »;

6° un 66° est inséré rédigé comme suit :

« 66° « régime de comptage » : niveau standard de granularité des données de comptage mises à disposition du marché. ».

**Art. 3.** Dans le même décret, il est inséré un article 2*bis* rédigé comme suit :

" Art. 2*bis*. Tous les traitements de données à caractère personnel qui ont lieu par ou en exécution du décret doivent être conformes aux législations et réglementations applicables à la protection de la vie privée à l'égard des traitements de données à caractère personnel ainsi qu'aux dispositions spécifiques prévues dans le décret en matière de protection de la vie privée. ».

**Art. 4.** L'article 11 du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 11 avril 2014, est modifié comme suit :

1° l'alinéa 2 du paragraphe 2 est complété par les 13°, 14° et 15° rédigés comme suit :

« 13° coopérer sur une base non discriminatoire avec toute personne qui met en place ou exploite des points de recharge ouverts au public. Cette coopération s'opère via la mise à disposition d'informations relatives, notamment, aux zones géographiques du réseau jugées les plus aptes à accueillir des points de recharge ouverts au public;

14° la réalisation des obligations qui lui sont imposées dans le cadre du déploiement et de la gestion des compteurs intelligents par ou en vertu du présent décret;

15° la réalisation des obligations qui lui sont imposées dans le cadre des services de flexibilité par ou en vertu du présent décret. »;

2° un paragraphe 3 est ajouté rédigé comme suit :

« § 3. Les besoins identifiés par le gestionnaire de réseau en application du paragraphe 2, alinéa 2, 10°, sont communiqués de manière transparente sur le site du gestionnaire de réseau.

Les mesures envisagées par le gestionnaire de réseau afin d'éviter l'augmentation ou le remplacement de capacités de réseau, telles que les mesures d'efficacité énergétique, de gestion de la demande ou de la production, doivent être acquises au moyen d'une procédure transparente, non discriminatoire et reposant sur les règles de marché. ».

**Art. 5.** L'article 13 du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 16 février 2017, est modifié comme suit :

1°) le 6° est supprimé;

2°) les 18° et 19° sont ajoutés rédigés comme suit :

« 18° les dispositions techniques visant à organiser un accès non-discriminatoire à la flexibilité dans le respect des contraintes de sécurité opérationnelle du réseau;

19° les informations à fournir ainsi que les règles d'accès à celles-ci dans le cadre de la fourniture de services de flexibilité. ».

**Art. 6.** A l'article 13*bis* du même décret, inséré par le décret du 11 avril 2014, les modifications suivantes sont apportées :

1° la première phrase de l'alinéa 1<sup>er</sup> est remplacée par la phrase suivante :

« Le MIG applicable en Région wallonne est élaboré par les gestionnaires de réseaux de distribution après concertation des fournisseurs au sein d'une plate-forme de collaboration où sont représentés l'ensemble des fournisseurs, détenteurs d'accès et gestionnaires de réseaux de transport »;

2° il est complété par un alinéa rédigé comme suit :

« La CWaPE et les détenteurs d'accès et gestionnaires de réseaux de transport publient un lien vers le site internet sur lequel est publié le MIG. Les dispositions du MIG respectent les dispositions du présent décret et de ses arrêtés d'exécution. ».

**Art. 7.** L'article 15, § 2, alinéa 2, 6°, du même décret, modifié par les décrets des 17 juillet 2008 et du 11 avril 2014, est remplacé comme suit :

« 6° le plan de déploiement des compteurs intelligents comprenant notamment l'identification et la justification des segments ou secteurs prioritaires visés à l'article 35, § 1<sup>er</sup>, ainsi que l'état d'avancement de placement des compteurs intelligents et de l'activation de leur fonction communicante; ».

**Art. 8.** A l'article 26, § 3, du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 11 avril 2014, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans l'alinéa 2, les mots « et » sont chaque fois remplacés par les mots « ou » et les mots « le cas échéant, intelligent » sont insérés après les mots « a le droit d'exiger le placement d'un compteur »;

2° l'alinéa 3 est complété par les mots « et, dans le cas d'un compteur intelligent, si l'activation de la fonction communicante du compteur est considérée comme non-économiquement raisonnable conformément à l'article 35, § 1<sup>er</sup>, alinéa 3. ».

**Art. 9.** L'article 30 du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 11 avril 2014, est complété par un paragraphe 6, rédigé comme suit :

« § 6. La livraison d'électricité à une personne utilisant un point de recharge ouvert au public constitue une activité qui ne nécessite pas l'obtention d'une licence de fourniture d'électricité pour autant que l'alimentation de ce point de recharge soit couverte par une licence de fourniture d'électricité. ».

**Art. 10.** A l'article 31 du même décret, remplacé par le décret du 17 juillet 2008 et modifié par le décret du 11 avril 2014, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le paragraphe 1<sup>er</sup>, la phrase " Tout client final est libre de choisir son propre fournisseur. » est remplacée par la phrase suivante :

« Tout client final est libre de choisir son ou ses fournisseurs selon les modalités définies dans le règlement technique. »;

2° le paragraphe 2, alinéa 2, est complété par un 3° rédigé comme suit :

« 3° utilise un point de recharge ouvert au public pour recharger son véhicule électrique. ».

**Art. 11.** Il est inséré un nouvel article 33*bis*/2 au même décret, rédigé comme suit :

« Art. 33*bis*/2. Aucune interruption de la fourniture d'électricité par le gestionnaire de réseau de distribution résultant de l'utilisation de la fonction de prépaiement ne peut intervenir durant les périodes de week-ends et de soirées. Le Gouvernement précise ces périodes et les modalités de recouvrement. ».

**Art. 12.** A l'article 34 du même décret, modifié en dernier lieu par le décret du 12 décembre 2014, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le 2°, *d*), les mots « ou de l'activation de la fonction de prépaiement » sont insérés entre les mots « le placement des compteurs à budget » et les mots ", de gestion des plaintes des utilisateurs du réseau »;

2° dans le 2°, *h*), les mots : « disposant d'un compteur bihoraire, de l'horaire précis de basculement des heures pleines en heures creuses », sont remplacés par les mots « muni d'un compteur disposant de plusieurs plages horaires tarifaires, de l'horaire précis de basculement entre ces plages »;

3° au 2°, le *j*), abrogé par le décret du 11 mai 2018, est rétabli dans la formulation suivante :

« *j*) adopter et assurer la mise en œuvre des mesures nécessaires pour que l'approvisionnement électrique d'un point de recharge puisse faire l'objet d'un contrat avec un fournisseur autre que le fournisseur d'électricité relatif à l'emplacement où ce point de recharge est situé. »;

4° dans le 6°, les mots « le Gouvernement détermine, après avis de la CWaPE en concertation avec les gestionnaires de réseaux, les obligations des gestionnaires de réseaux en ce qui concerne le placement de compteurs intelligents; » sont abrogés;

5° un 11° est ajouté, rédigé comme suit :

« 11° procéder à l'information et la sensibilisation des utilisateurs sur l'utilisation, les caractéristiques, les fonctionnalités et les objectifs des compteurs intelligents suite au placement de ces derniers et lors de la première activation de la fonction de prépaiement pour le client. ».

**Art. 13.** A l'article 34*bis* du même décret, inséré par le décret du 17 juillet 2008 et modifié par le décret du 11 avril 2014, les modifications suivantes sont apportées :

1° il est complété par un alinéa rédigé comme suit :

« Concernant l'alinéa 1<sup>er</sup>, 4°, *a*), l'obligation qui est visée s'impose au fournisseur au moins pour tous les types de régime de comptage. ».

**Art. 14.** Dans le même décret, il est inséré un Chapitre VIII/1 intitulé « Compteurs intelligents et flexibilité ».

**Art. 15.** Dans le Chapitre VIII/1, inséré par l'article 14, il est inséré une Section 1 intitulée « Compteurs intelligents ».

**Art. 16.** Dans la même Section 1, telle qu'insérée par l'article 15, l'article 35 du même décret, abrogé par le décret du 19 décembre 2002, est rétabli dans la rédaction suivante :

« Art. 35. § 1<sup>er</sup>. Tout en tenant compte de l'intérêt général et dans des conditions d'optimisation des coûts et bénéfiques, le gestionnaire de réseau de distribution déploie les compteurs intelligents sur son réseau pour les segments ou secteurs décrits aux alinéas 2 et 6. Il définit son plan de déploiement en l'intégrant dans son plan d'adaptation visé à l'article 15.

Au plus tard le 1<sup>er</sup> janvier 2023, l'installation et l'activation de la fonction communicante d'un compteur intelligent a lieu systématiquement dans les cas suivants à moins que cela soit techniquement impossible ou non économiquement raisonnable :

1° lorsque l'utilisateur du réseau est un client résidentiel déclaré en défaut de paiement tel que visé à l'article 33*bis*/1;

- 2° lorsqu'un compteur est remplacé;
- 3° lorsqu'il est procédé à un nouveau raccordement;
- 4° lorsqu'un utilisateur du réseau de distribution le demande.

Le Gouvernement détermine les conditions pour qu'un placement ou l'activation de la fonction communicante d'un compteur intelligent soient considérés comme techniquement impossible ou non économiquement raisonnable.

Le Gouvernement précise les obligations du gestionnaire de réseau de distribution en cas d'impossibilité d'activation de la fonction communicante, notamment en termes d'information de l'utilisateur et de délai maximum d'activation.

Le Gouvernement précise le délai maximum à charge du gestionnaire de réseau de distribution pour le placement du compteur intelligent dans le cas visé à l'alinéa 2, 4°.

Au plus tard au 31 décembre 2029, le gestionnaire de réseau de distribution atteint l'objectif de quatre-vingt pour cent de compteurs intelligents installés sur son réseau pour les utilisateurs de réseaux répondant à l'une des caractéristiques suivantes :

- 1° la consommation annuelle standardisée est supérieure ou égale à 6 000kWh;
- 2° la puissance électrique nette développable de production d'électricité est supérieure ou égale à 5kWe;
- 3° les points de recharge ouverts au public.

§ 2. La CWaPE publie annuellement un rapport sur l'évolution du déploiement des compteurs intelligents en ce compris le développement de services annexes en Région wallonne. Ce rapport comprend également un volet sur l'évolution du nombre de compteurs à budgets et sur la possibilité d'intégrer de nouveaux segments ou secteurs prioritaires dans le plan de déploiement des gestionnaires de réseaux de distribution.

Sur base de ce rapport, la CWaPE peut proposer au Gouvernement d'introduire des mesures visant à favoriser l'interopérabilité technique des compteurs avec les différents services développés par le marché.

Les gestionnaires de réseaux de distribution mettent en place, un Comité de suivi en vue d'accompagner le déploiement des compteurs intelligents chargé de traiter, notamment, de toute question de nature sociale, économique ou environnementale.

Ce Comité est animé et présidé par des représentants des gestionnaires de réseaux de distribution.

Les gestionnaires de réseaux de distribution établissent le Comité qui est composé de représentants d'organisations de défense des droits des consommateurs, de représentants d'organisations syndicales, d'un représentant issu de chaque groupe politique représenté et reconnu au sein du Parlement wallon, de représentants des entreprises actives en fourniture de services et d'énergie et de toute personne justifiant d'une expertise en ces matières. Chaque organisation désigne ses représentants.

Un représentant de la CWaPE, un représentant du Ministre ayant l'énergie dans ses attributions et un représentant de l'Administration assistent aux réunions en tant qu'observateurs.

Le Comité de suivi se réunit au minimum semestriellement et pour la première fois dans les trois mois après le début du déploiement.

§ 3. Nul ne peut s'opposer au placement d'un compteur intelligent ni en demander la suppression sous peine de ne pouvoir exercer son droit d'accès au réseau.

Par dérogation à l'alinéa précédent, le Gouvernement détermine la procédure et les mesures à prendre par le gestionnaire de réseau de distribution lorsqu'un utilisateur ou toute autre personne vivant sous le même toit se déclare souffrant d'un problème d'intolérance lié au compteur intelligent et dûment objectivé. ».

**Art. 17.** Dans la même Section 1, il est inséré un article 35bis rédigé comme suit :

« Art. 35bis. § 1<sup>er</sup>. Le compteur intelligent fournit localement à l'utilisateur du réseau des informations en temps réel sur l'électricité qu'il prélève ou qu'il injecte sur le réseau par plage horaire tarifaire ainsi que sur la plage horaire tarifaire active. Ces informations sont affichables en temps réel sur l'écran du compteur et disponibles et exploitables sur un port de sortie.

Le compteur intelligent est conforme à l'arrêté royal du 6 juillet 1981 relatif aux instruments destinés à la mesure de l'énergie électrique et ses modifications successives.

§ 2. Le compteur intelligent est doté, dès son installation, ou, le cas échéant, dès l'activation de la fonction communicante, des fonctionnalités minimales suivantes :

- 1° le fonctionnement en mode prépaiement et l'affichage d'une estimation du solde disponible sur l'écran du compteur;
- 2° la lecture à distance, de façon sécurisée, des index pour l'énergie active prélevée et injectée par plage horaire tarifaire. Les index journaliers par plage horaire tarifaire doivent couvrir les quarante derniers jours et les index mensuels par plage horaire tarifaire. les treize derniers mois;
- 3° la définition de différentes plages tarifaires;
- 4° la coupure et l'autorisation de rétablissement à distance du compteur;
- 5° la lecture à distance des courbes de charges au sens du règlement technique pour les dix derniers jours;
- 6° la modulation à distance de la puissance contractuelle;
- 7° la supervision à distance et l'enregistrement d'alarmes;
- 8° la reconfiguration et la réalisation des mises à jour à distance;
- 9° le suivi de l'évolution de la tension.

§ 3. Le Gouvernement précise les modalités de mise en œuvre des fonctionnalités minimales visées au paragraphe 2, en ce compris la mise à disposition de ces fonctionnalités et des informations y relatives sur d'autres supports que le compteur.

L'estimation visée au paragraphe 2, 1°, est actualisée au minimum une fois par 24 heures sur le compteur et au minimum une fois par heure sur le compteur ou un autre support. Lorsque le crédit disponible passe sous le seuil fixé par le Gouvernement, cette information est communiquée au client final. Le Gouvernement précise les modalités de communication du dépassement du seuil ainsi que les modalités relatives au rechargement des compteurs intelligents avec activation de la fonction de prépaiement.

§ 4. Le port de sortie du compteur visé au paragraphe 1<sup>er</sup> est désactivé par défaut. Il peut être activé ou désactivé sur simple demande de l'utilisateur au gestionnaire de réseau de distribution. ».

**Art. 18.** Dans la même Section 1, il est inséré un article 35ter rédigé comme suit :

« Art. 35ter. § 1<sup>er</sup>. Le gestionnaire du réseau de distribution peut, à distance, activer ou désactiver le port de sortie local du compteur, autoriser le rétablissement, couper ou moduler la puissance du compteur intelligent d'un client dans le strict respect des conditions et procédures fixées par ou en vertu du présent décret et, s'agissant d'un client résidentiel, du Livre VI du Code de droit économique et de la législation relative à la protection de la vie privée.



Sur proposition de la CWaPE et après concertation avec l'ensemble des acteurs concernés, le Gouvernement détermine les modalités et la procédure d'activation du port de sortie visée à l'article 35*bis*, § 4, ainsi que les autres actes que le gestionnaire du réseau de distribution peut poser à distance sur un compteur intelligent.

§ 2. Sans préjudice des dispositions prévues en matière de prépaiement, le régime de comptage par défaut pour les compteurs intelligents est celui pour lequel seuls les index du compteur et les volumes d'énergie sont utilisés dans les processus de marché. La transmission de ces données vers les acteurs de marché est effectuée sur base annuelle. L'utilisateur du réseau équipé d'un compteur intelligent peut choisir librement un autre régime de comptage défini dans le règlement technique.

Sans préjudice des dispositions prévues en matière de prépaiement, la fréquence de facturation par défaut est annuelle. Chaque régime de comptage permet une facturation plus fréquente fondée sur la consommation réelle.

§ 3. Le gestionnaire de réseau de distribution permet aux utilisateurs d'assurer la consultation libre et gratuite de leurs données de consommation. Le Gouvernement détermine les modalités de consultation, dont notamment le type et le format des données ainsi que les périodes de consommation concernées. »

**Art. 19.** Dans le Chapitre VIII/1, inséré par l'article 14, il est inséré une Section 2 intitulée « Flexibilité ».

**Art. 20.** Dans la Section 2, insérée par l'article 19, il est inséré un article 35*quater* rédigé comme suit :

« Art. 35*quater*. § 1<sup>er</sup>. Tout fournisseur de services de flexibilité est soumis à l'octroi préalable d'une licence de fourniture de services de flexibilité délivrée par la CWaPE.

Par dérogation à l'alinéa précédent, l'utilisateur de réseau qui offre des services de flexibilité par l'intermédiaire d'un fournisseur de services de flexibilité n'est pas soumis à cette obligation.

Il existe deux catégories de licences de fourniture de services de flexibilité :

1<sup>o</sup> la licence générale;

2<sup>o</sup> la licence limitée octroyée à un utilisateur de réseau en vue de fournir des services de flexibilité au départ de ses propres installations et sans passer par l'intermédiaire d'un fournisseur de services de flexibilité.

§ 2. Après avis de la CWaPE, le Gouvernement définit, pour chaque catégorie de licence, les critères et les modalités d'octroi et de retrait.

Les critères d'octroi portent notamment sur l'honorabilité du demandeur, son autonomie juridique et de gestion à l'égard des gestionnaires de réseaux.

La licence d'un fournisseur de services de flexibilité qui ne respecte plus les obligations prévues par le présent décret est retirée par la CWaPE.

§ 3. Le Gouvernement peut prévoir une procédure simplifiée pour les titulaires d'une licence de fourniture de services de flexibilité accordée au niveau fédéral, dans les autres Régions ou dans un autre État membre de l'espace économique européen, les titulaires d'une licence de fourniture d'électricité, les titulaires d'un contrat d'accès de flexibilité avec au moins un gestionnaire de réseau et les demandeurs d'une licence limitée en vue d'offrir des services de flexibilité au départ de leurs propres installations, ou exonérer ceux-ci de certains critères d'octroi.

La CWaPE publie sur son site internet la liste des titulaires d'une licence de fourniture de services de flexibilité.

§ 4. Le gestionnaire de réseau ne peut pas être fournisseur de services de flexibilité. »

**Art. 21.** Dans la même Section 2, il est inséré un article 35*quinquies*, rédigé comme suit :

« Art. 35*quinquies*. § 1<sup>er</sup>. Sous réserve de l'article 35*sexies*, § 3 et § 4, tout utilisateur du réseau a le droit, de piloter tout ou partie de sa charge ou de sa production pour son usage propre ou pour offrir des services de flexibilité.

Tout utilisateur du réseau est propriétaire de ses données de consommation et d'injection et peut donner accès à celles-ci, par accord libre et explicite, au fournisseur de service de flexibilité de son choix.

Il doit pouvoir en disposer librement pour offrir de la flexibilité et choisir son fournisseur de service de flexibilité indépendamment de son fournisseur d'électricité.

Dans le cas visé à l'alinéa précédent, les utilisateurs du réseau offrant leur flexibilité et les autres sont traités d'une manière non-discriminatoire.

§ 2. Le fournisseur de service de flexibilité confie à un responsable d'équilibre la responsabilité de l'équilibre de la flexibilité qu'il gère.

Le règlement technique précise les cas dans lesquels le fournisseur de services de flexibilité doit conclure un contrat d'accès de flexibilité avec le gestionnaire de réseau de chacun de ses clients. »

**Art. 22.** Dans la même Section 2, il est inséré un article 35*sexies* rédigé comme suit :

« Art. 35*sexies*. § 1<sup>er</sup>. Dans le respect de la protection de la vie privée, les gestionnaires de réseaux sont chargés, pour ce qui concerne la valorisation de la flexibilité entraînant un transfert d'énergie ou dans le cadre d'un produit régulé d'un gestionnaire de réseau ou du gestionnaire du réseau de transport le nécessitant de collecter, vérifier, traiter et transmettre les informations nécessaires au calcul du volume de flexibilité en s'accordant avec le gestionnaire du réseau de transport.

§ 2. La CWaPE, est chargée de se concerter avec la CREG dans le cadre de la mise en œuvre de l'article 19*bis*, § 2, de la loi électricité.

§ 3. Dans le cadre de la flexibilité entraînant un transfert d'énergie ou dans le cas d'un produit régulé d'un gestionnaire de réseau ou du gestionnaire de réseau de transport le nécessitant, en cas de force majeure ou de menace avérée pour la sécurité opérationnelle de son réseau, sur base de critères techniques objectifs, transparents et non-discriminatoires, le gestionnaire de réseau peut empêcher ou limiter l'activation de services de flexibilité pour une durée déterminée, moyennant une décision motivée.

Le règlement technique établit la procédure d'information, et les modalités de limitation ou d'empêchement de l'activation de la flexibilité visée à l'alinéa 1<sup>er</sup>.

Le gestionnaire de réseau communique à la CWaPE, la décision motivée visée à l'alinéa 1<sup>er</sup> dans les dix jours du refus ou de la limitation de l'activation de services de flexibilité.

Dans les soixante jours de sa transmission, la CWaPE rend un avis sur la décision motivée à l'origine du refus ou de la limitation de services de flexibilité.

§ 4. Dans le cadre de la flexibilité entraînant un transfert d'énergie ou dans le cas d'un produit régulé d'un gestionnaire de réseau ou du gestionnaire de réseau de transport le nécessitant, le gestionnaire de réseau concerné établit une procédure permettant de qualifier un point d'accès à la flexibilité. Cette procédure de qualification comprend notamment l'examen de l'impact potentiel de la flexibilité sur les limites de la sécurité opérationnelle du réseau et la vérification du respect du contrat de raccordement. Après consultation des acteurs concernés, cette procédure est soumise à l'approbation de la CWaPE et est publiée tant sur le site internet des gestionnaires de réseau que sur celui de la CWaPE.

Le règlement technique précise les modalités de rapportage à la CWaPE des résultats des procédures de qualification mises en place en application de l'alinéa 1<sup>er</sup>. »

**Art. 23.** Dans le Chapitre VIII/1, inséré par l'article 14, il est inséré une Section 3 intitulée « Protection de la vie privée ».

**Art. 24.** Dans la Section 3, insérée par l'article 23, il est inséré un article 35septies rédigé comme suit :

« Art. 35septies. § 1<sup>er</sup>. Le gestionnaire de réseau de distribution garantit la protection de la vie privée des utilisateurs du réseau conformément à la législation en vigueur et aux dispositions du Règlement 2016/679/UE.

Les compteurs et réseaux intelligents doivent être conçus de manière à éviter la destruction, accidentelle ou illicite, l'accès et la modification des données à caractère personnel ainsi qu'à permettre une communication sécurisée de ces données.

§ 2. Le gestionnaire de réseau de distribution est le responsable de traitement des données à caractère personnel issues du compteur intelligent qu'il collecte.

Le gestionnaire de réseau de distribution traite les informations issues du compteur intelligent uniquement pour réaliser ses missions légales ou réglementaires ou pour réaliser toute autre mission légitime pour laquelle le consentement des personnes concernées a été donné de manière libre et explicite pour des finalités spécifiques.

Les données de comptage à caractère personnel en ce compris les données personnelles dérivées ne peuvent être conservées que le temps nécessaire à la réalisation des finalités pour lesquelles elles ont été collectées. En tout état de cause, ce délai ne peut pas excéder cinq ans, sauf dans le cas où le gestionnaire du réseau de distribution a l'obligation pour la réalisation de ses missions de conserver les données pour une durée supérieure à cinq ans. Dans ce cas, le gestionnaire du réseau de distribution motive la durée plus longue.

Les données à caractère personnel sont transmises de façon anonyme dès que leur individualisation n'est plus nécessaire pour la réalisation des finalités pour lesquelles elles ont été collectées.

§ 3. Sans préjudice du droit permanent du gestionnaire du réseau de distribution, nul ne peut lire, exporter ou traiter les informations d'un compteur intelligent sans l'accord préalable, libre, spécifique, éclairée et univoque de l'utilisateur du réseau concerné sauf lorsque la divulgation à un tiers est autorisée par une disposition légale ou réglementaire et/ou lorsque les informations sont transmises à un sous-traitant agissant au nom et pour le compte du gestionnaire de réseau de distribution.

Sont interdits, les traitements de données de comptage à caractère personnel ayant les finalités suivantes :

1° le commerce de données de comptage à caractère personnel;

2° le commerce d'informations ou de profils énergétiques établis statistiquement à partir des données de comptage à caractère personnel mesurées périodiquement qui permettent de déduire les comportements de consommation du client final;

3° l'établissement de listes des clients finals concernant les fraudeurs et les mauvais payeurs.

Par dérogation au paragraphe 2, le tiers qui collecte des informations via le port de sortie de données ou d'impulsions mises à disposition de l'utilisateur sur le compteur ou via tout autre dispositif devient le responsable du traitement des données à caractère personnel pour les informations qu'il collecte.

§ 4. Les utilisateurs sont informés par le gestionnaire de réseau de distribution suite à l'installation du compteur et préalablement à la mise en œuvre du traitement des données fournies par les compteurs intelligents :

1° des finalités précises du traitement;

2° du type de données collectées et traitées;

3° de la durée du traitement et de la conservation des données;

4° du fait qu'il est le responsable de ce traitement des données;

5° des destinataires ou catégories de destinataires des données;

6° de la procédure applicable concernant l'exercice du droit d'accès, de rectification et d'opposition des données, en ce compris les coordonnées du service compétent à cet effet.

Les informations visées à l'alinéa 1<sup>er</sup> sont communiquées de manière neutre, uniforme et claire à travers différents canaux d'information tels que des brochures, lettres ou sites internet.

Le gestionnaire de réseau de distribution indique sur son site internet les coordonnées du service compétent auprès duquel les personnes concernées peuvent exercer les droits précités en matière de vie privée. ».

**Art. 25.** A l'article 43 du même décret, modifié par les décrets du 17 juillet 2008 et du 11 avril 2014, les modifications suivantes sont apportées :

1° le paragraphe 1<sup>er</sup>bis est complété par un 5° rédigé comme suit :

« 5° promouvoir l'accès et faciliter la participation des ressources flexibles. »;

2° dans paragraphe 2, alinéa 2, le 3° est remplacé par ce qui suit :

« le contrôle du respect des conditions à remplir pour être reconnu fournisseur ou fournisseur de services de flexibilité et pour pouvoir conserver cette qualité ainsi que l'octroi des licences de fourniture d'électricité et des licences de fourniture de services de flexibilité. »;

3° le paragraphe 2, alinéa 2, est complété par un 17° rédigé comme suit :

« 17° l'approbation des contrats type d'accès de flexibilité entre les gestionnaires de réseaux et les fournisseurs de services de flexibilité, de même que leurs modifications. ».

**Art. 26.** Dans l'article 48, § 1<sup>er</sup>, du même décret, modifié par les décrets du 17 juillet 2008 et du 11 avril 2014, les mots ", d'un fournisseur de services de flexibilité" sont insérés entre les mots « aux activités d'un fournisseur » et les mots « ou d'un gestionnaire de réseau, ».

**Art. 27.** L'article 63 du même décret, abrogé par le décret du 17 juillet 2008, est rétabli dans la rédaction suivante :

" Art. 63. Le gestionnaire de réseau de distribution veille à ce que les compteurs intelligents mis en place avant l'entrée en vigueur de l'article 35bis soient conformes à celui-ci à l'expiration du délai fixé par le Gouvernement. ».

CHAPITRE II. — *Modification du décret du 19 janvier 2017 relatif à la méthodologie tarifaire applicable aux gestionnaires de réseau de distribution de gaz et d'électricité*

**Art. 28.** L'article 4, § 2, du décret du 19 janvier 2017 relatif à la méthodologie tarifaire applicable aux gestionnaires de réseau de distribution de gaz et d'électricité est complété par un 22°, rédigé comme suit :

« 22° la charge tarifaire du déploiement des compteurs intelligents réalisés conformément au plan d'adaptation du gestionnaire de réseau de distribution visé à l'article 15, § 2, alinéa 2, 6°, du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité ne peut impacter que marginalement la facture des utilisateurs. ».

**Art. 29.** L'article 15 du même décret est modifié comme suit :

1° au paragraphe 1<sup>er</sup>, les modifications suivantes sont apportées :

a) les mots ", à la demande de la CWaPE ou du gestionnaire de réseau de distribution, » sont insérés entre les mots « période réglementaire » et les mots « en vue »;

- b) un 3° rédigé comme suit est inséré rédigé comme suit :  
 « 3° toute modification des subsides ou autres formes de soutien public octroyés au gestionnaire de réseau de distribution. »;
- 2° au paragraphe 2, les modifications suivantes sont apportées :
- a) les mots « à la demande de la CWaPE ou d'initiative, » sont insérés entre les mots « services existants, » et les mots « le gestionnaire de réseau »;
- b) les mots « peut soumettre » sont remplacés par le mot « soumet »;
- 3° au paragraphe 3, les modifications suivantes sont apportées :
- a) les mots « à la demande de la CWaPE ou d'initiative, » sont insérés entre les mots « gestionnaire de réseau de distribution, » et les mots « celui-ci »;
- b) les mots « peut à tout moment de la période réglementaire soumettre » sont remplacés par le mot « soumet ».
- Promulguons le présent décret, ordonnons qu'il soit publié au *Moniteur belge*.  
 Namur, le 19 juillet 2018.

Le Ministre-Président,  
 W. BORSUS

La Ministre de l'Action sociale, de la Santé, de l'Égalité des Chances, de la Fonction publique et de la Simplification administrative,

A. GREOLI

Le Ministre de l'Économie, de l'Industrie, de la Recherche, de l'Innovation, du Numérique, de l'Emploi et de la Formation,

P.-Y. JEHOLET

Le Ministre de l'Environnement, de la Transition écologique, de l'Aménagement du Territoire, des Travaux publics, de la Mobilité, des Transports, du Bien-Être animal et des Zonings,

C. DI ANTONIO

Le Ministre du Budget, des Finances, de l'Énergie, du Climat et des Aéroports,

J.-L. CRUCKE

Le Ministre de l'Agriculture, de la Nature, de la Forêt, de la Ruralité, du Tourisme, du Patrimoine et délégué à la Grande Région,

R. COLLIN

La Ministre des Pouvoirs locaux, du Logement et des Infrastructures sportives,

V. DE BUE

—  
 Note

(1) Session 2017-2018.  
 Documents du Parlement wallon, 1129 (2017-2018) N<sup>os</sup> 1 à 8.  
 Compte rendu intégral, séance plénière du 18 juillet 2018.  
 Discussion.  
 Vote.

—  
 ÜBERSETZUNG

## ÖFFENTLICHER DIENST DER WALLONIE

[2018/204390]

### 19. JULI 2018 — Dekret zur Abänderung des Dekrets vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts und des Dekrets vom 19. Januar 2017 über die Tarifmethodik, die auf die Betreiber von Strom- und Gasverteilernetzen anwendbar ist, zwecks des Einsatzes intelligenter Zähler und der Förderung der Flexibilität (1)

Das Wallonische Parlament hat Folgendes angenommen, und Wir, Wallonische Regierung, sanktionieren es:

KAPITEL I — *Abänderungen des Dekrets vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts*

**Artikel 1** - Artikel 1 Absatz 3 des Dekrets vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts, zuletzt abgeändert durch das Dekret vom 26. Oktober 2017, wird durch folgenden Absatz ersetzt:

„Durch das vorliegende Dekret werden ebenfalls die Richtlinie 2012/27/EU des Europäischen Parlaments und des Rates vom 25. Oktober 2012 zur Energieeffizienz, zur Änderung der Richtlinien 2009/125/EG und 2010/30/EU und zur Aufhebung der Richtlinien 2004/8/EG und 2006/32/EG, und die Richtlinie 2014/94/EU des Europäischen Parlaments und des Rates vom 22. Oktober 2014 über den Aufbau der Infrastruktur für alternative Kraftstoffe umgesetzt.“

**Art. 2** - Artikel 2 desselben Dekrets, zuletzt abgeändert durch das Dekret vom 26. Oktober 2017, wird wie folgt abgeändert:

1) Die Ziffern 27bis bis 27sexies mit folgendem Wortlaut werden eingefügt:

„27<sup>o</sup>bis „Elektrofahrzeug“: ein Kraftfahrzeug mit einem Antriebsstrang, der mindestens einen nichtperipheren elektrischen Motor als Energiewandler mit einem elektrisch aufladbaren Energiespeichersystem, das extern aufgeladen werden kann, enthält;

27<sup>o</sup>ter „Ladepunkt“: ein Normalladepunkt oder ein Schnellladepunkt mit einer Schnittstelle, mit der ein Elektrofahrzeug aufgeladen oder die Batterie eines Elektrofahrzeugs zwecks ihres Austauschs aufgeladen werden kann;

27<sup>o</sup> *quater* "Normalladepunkt": ein Ladepunkt, an dem Strom mit einer Ladeleistung von höchstens 22 kW an ein Elektrofahrzeug übertragen werden kann, mit Ausnahme von Vorrichtungen mit einer Ladeleistung von höchstens 3,7 kW, die in Privathaushalten installiert sind oder deren Hauptzweck nicht das Aufladen von Elektrofahrzeugen ist und die nicht öffentlich zugänglich sind, und die mit Steckdosen oder Fahrzeugkupplungen des Typs 2 nach der Norm EN62196-2 ausgerüstet sind;

27<sup>o</sup> *quinquies* "Schnellladepunkt": ein Ladepunkt, an dem Strom mit einer Ladeleistung von mehr als 22 kW an ein Elektrofahrzeug übertragen werden kann; Wechselstrom-Schnellladepunkte für Elektrofahrzeuge sind aus Gründen der Interoperabilität mindestens mit Kupplungen des Typs 2 nach der Norm EN62196-2 ausgerüstet; Gleichstrom-Schnellladepunkte für Elektrofahrzeuge sind aus Gründen der Interoperabilität mindestens mit Kupplungen des "combined charging system Combo 2" nach der Norm EN62196-3 ausgerüstet;

27<sup>o</sup> *sexies* "öffentlich zugänglicher Ladepunkt": ein Ladepunkt, zu dem der Eigentümer oder der Betreiber den Nutzern eines Elektrofahrzeugs auf nichtdiskriminierende Weise den Zugang verleiht;"

2) Die Ziffern 29<sup>bis</sup> und 29<sup>ter</sup> mit folgendem Wortlaut werden eingefügt:

"29<sup>bis</sup> "intelligenter Zähler": ein elektronisches System, das die entnommene oder zugeführte Energie messen kann und dabei Informationen hinzufügt, die ein klassischer Zähler nicht liefert, das Daten elektronisch übermitteln oder empfangen kann, und das zwecks der Gewährleistung der Funktionen nach Artikel 35<sup>bis</sup> § 2 ferngesteuert werden kann. Dieses elektronische Messsystem funktioniert mit einem Niederspannungsanschluss, dessen Anschlussleistung höchstens 56kVA beträgt;

29<sup>ter</sup> "intelligentes Netz": ein fortgeschrittenes Energienetzwerk, bestehend aus bidirektionalen Kommunikationsnetzen, intelligenten Zählern, und Mess- und Netz-Management-Systemen;"

3) Die Ziffern 35<sup>bis</sup> bis 35<sup>sexies</sup> mit folgendem Wortlaut werden eingefügt:

"35<sup>bis</sup> "Flexibilitätsdiensteanbieter": eine natürliche oder juristische Person, die Flexibilitätsdienste anbietet;

35<sup>ter</sup> "Flexibilität": die Möglichkeit für einen Netzbenutzer, seine Netto-Stromeinspeisung oder seinen Nettostrombezug in Bezug auf seinen Normalgebrauch auf der Grundlage von externen Signalen oder lokal durchgeführten Messungen zu modulieren;

35<sup>quater</sup> "Flexibilitätsdienste": Dienste in Verbindung mit der Verwertung der Flexibilität, die freiwillig einer Drittpartei geleistet werden;

35<sup>quinquies</sup> "Energieübertragung": die Energieübertragung im Sinne von Artikel 19<sup>bis</sup> § 2 des Elektrizitätsgesetzes;

35<sup>sexies</sup> "Bilanzkreisverantwortlicher": der Bilanzkreisverantwortliche im Sinne von Artikel 2 Ziffer 65 des Elektrizitätsgesetzes;

4) Eine Ziffer 54<sup>quater</sup> mit folgendem Wortlaut wird eingefügt:

"54<sup>quater</sup>: "Verordnung 2016/679/EU vom 27. April 2016": die Verordnung 2016/679/EU des Europäischen Parlaments und des Rates vom 27. April 2016 zum Schutz natürlicher Personen bei der Verarbeitung personenbezogener Daten und zum freien Datenverkehr;"

5) Eine Ziffer 57<sup>bis</sup> mit folgendem Wortlaut wird eingefügt:

"57<sup>bis</sup> "Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion": entweder die Aktivierung eines inaktiven Budgetmesszählers, oder die Installation eines intelligenten Zählers und die Aktivierung der Vorauszahlung an diesem Zähler, oder die Aktivierung der Vorauszahlung an einem bereits installierten intelligenten Zähler.";

6) Eine Ziffer 66 mit folgendem Wortlaut wird eingefügt:

"66° "Zählfrequenz": Standard-Granularität der dem Markt zur Verfügung gestellten Messdaten."

**Art. 3 -** In dasselbe Dekret wird ein Artikel 2<sup>bis</sup> mit folgendem Wortlaut eingefügt:

"Art. 2<sup>bis</sup> - Alle Verarbeitungen personenbezogener Daten, die kraft oder in Ausführung des Dekrets erfolgen, müssen die auf den Schutz des Privatlebens anwendbaren Rechtsvorschriften und Regelungen hinsichtlich der Verarbeitung personenbezogener Daten sowie die im Dekret vorgesehenen besonderen Bestimmungen im Bereich des Schutzes des Privatlebens einhalten."

**Art. 4 -** Artikel 11 desselben Dekrets, in seiner durch das Dekret vom 11. April 2014 zuletzt abgeänderten Fassung, wird wie folgt abgeändert:

1<sup>o</sup> Paragraph 2 Absatz 2 wird um die Ziffern 13, 14 und 15 mit folgendem Wortlaut ergänzt:

"13<sup>o</sup> Zusammenarbeit auf nichtdiskriminierender Grundlage mit jeder Person, die öffentlich zugängliche Ladepunkte errichtet oder betreibt. Diese Zusammenarbeit erfolgt durch die Zurverfügungstellung von Information insbesondere in Bezug auf die geografischen Gebiete des Netzes, die für Aufnahme der öffentlich zugänglichen Ladepunkte am besten geeignet erachtet werden;

14<sup>o</sup> Erfüllung der Verpflichtungen, die ihm im Rahmen des Einsatzes und des Managements intelligenter Zähler durch oder kraft des vorliegenden Dekrets auferlegt werden;

15<sup>o</sup> Erfüllung der Verpflichtungen, die ihm im Rahmen der Flexibilitätsdienste durch oder kraft des vorliegenden Dekrets auferlegt werden.";

2<sup>o</sup> ein Paragraph 3 mit folgendem Wortlaut wird hinzugefügt:

" § 3. Die vom Netzbetreiber in Anwendung von Paragraph 2 Absatz 2 Ziffer 10 identifizierten Bedürfnisse sind Gegenstand einer transparenten Mitteilung auf der Webseite des Netzbetreibers.

Die vom Netzbetreiber vorgesehenen Maßnahmen, um die Erhöhung oder den Ersatz von Netzkapazitäten zu vermeiden, wie z.B. Maßnahmen zur Verbesserung der Energieeffizienz, zur Steuerung der Nachfrage oder der Produktion, müssen anhand eines transparenten, nichtdiskriminierenden und auf den Marktregeln beruhenden Verfahrens erreicht werden."

**Art. 5 -** Artikel 13 desselben Dekrets, in seiner durch das Dekret vom 16. Februar 2017 zuletzt abgeänderten Fassung, wird wie folgt abgeändert:

1) die Ziffer 6 wird gestrichen;

2) Die Ziffern 18 und 19 mit folgendem Wortlaut werden eingefügt:

"18<sup>o</sup> die technischen Bestimmungen zur Organisation eines nichtdiskriminierenden Zugangs zur Flexibilität unter Einhaltung der operativen Sicherheitsanforderungen des Netzes;

19<sup>o</sup> die mitzuteilenden Informationen sowie die Regeln für den Zugang zu diesen Informationen im Rahmen der Erbringung der Flexibilitätsdienste."



**Art. 6** - In Artikel 13*bis* desselben Dekrets, eingefügt durch das Dekret vom 11. April 2014, werden folgende Abänderungen vorgenommen:

1° Im 1. Absatz wird der erste Satz durch den nächsten Satz ersetzt:

"Das in der Wallonischen Region anwendbare MIG wird von den Verteilernetzbetreibern ausgearbeitet, nach Absprache mit den Energieversorgern innerhalb einer Zusammenarbeitsplattform, an der die gesamten Energieversorger, Zugangsinhaber und Übertragungsnetzbetreiber teilnehmen";

2° dieser Artikel wird um einen Absatz mit folgendem Wortlaut ergänzt:

"Die CWaPE und die Zugangsinhaber und Übertragungsnetzbetreiber veröffentlichen einen Link zur Webseite, auf der das MIG veröffentlicht wird. Die Bestimmungen des MIG genügen denjenigen des vorliegenden Dekrets und seiner Ausführungserlasse."

**Art. 7** - Artikel 15 § 2 Absatz 2 Ziffer 6 desselben Dekrets, in seiner durch die Dekrete vom 17. Juli 2008 und vom 11. April 2014 abgeänderten Fassung, wird durch folgende Bestimmung ersetzt:

"6° den Einsatzplan für die intelligenten Zähler, der insbesondere die Identifizierung und die Begründung der prioritären Segmente bzw. Sektoren nach Artikel 35 § 1 umfasst, sowie den Fortschrittstand für die Installation der intelligenten Zähler und die Aktivierung ihrer Kommunikationsfunktion;".

**Art. 8** - Artikel 26 § 3 desselben Dekrets, zuletzt abgeändert durch das Dekret vom 11. April 2014, wird wie folgt abgeändert:

1° in Absatz 2 wird das Wort "und" jeweils durch das Wort "oder" ersetzt, und werden die Wörter "gegebenenfalls intelligenten" zwischen die Wörter "eines" und "Einzelstromzählers" ersetzt.

2° Absatz 3 wird durch folgenden Wortlaut ersetzt: "Im Falle einer technischen Unmöglichkeit oder aufgrund der in der technischen Regelung angegebenen Ausnahmen kann von den vorigen Absätzen abgewichen werden. Dies gilt auch im Falle eines intelligenten Zählers, wenn die Aktivierung der Kommunikationsfunktion des Zählers als wirtschaftlich nicht vertretbar gemäß Artikel 35 § 1 Absatz 3 betrachtet wird."

**Art. 9** - Artikel 30 desselben Dekrets, in seiner durch das Dekret vom 11. April 2014 zuletzt abgeänderten Fassung, wird um einen Paragrafen 6 mit folgendem Wortlaut ergänzt:

"§ 6. Die Lieferung von Strom an eine Person, die einen öffentlich zugänglichen Ladepunkt benutzt, ist eine Aktivität, für die es nicht notwendig ist, eine Stromversorgungslizenz zu erlangen, sofern die Versorgung dieses Ladepunkts durch eine Stromversorgungslizenz gedeckt ist."

**Art. 10** - In Artikel 31 desselben Dekrets, ersetzt durch das Dekret vom 17. Juli 2008 und abgeändert durch das Dekret vom 11. April 2014, werden folgende Abänderungen vorgenommen:

1° In Paragraf 1 wird der Satz "Jeder Endverbraucher ist frei, seinen eigenen Stromversorger zu wählen" durch folgenden Satz ersetzt:

"Jeder Endverbraucher hat die freie Wahl seines oder seiner Stromversorger nach den in der technischen Regelung bestimmten Modalitäten."

2° Paragraf 2 Absatz 2 wird um eine Ziffer 3 mit folgendem Wortlaut ergänzt:

"3° einen öffentlich zugänglichen Ladepunkt benutzt, um sein Elektrofahrzeug aufzuladen."

**Art. 11** - In dasselbe Dekret wird ein neuer Artikel 33*bis*/2 mit folgendem Wortlaut eingefügt:

"Art. 33*bis*/2 - Keine sich aus der Benutzung der Vorauszahlungsfunktion ergebende Unterbrechung der Stromversorgung durch den Verteilernetzbetreiber darf während der Wochenende- oder Abendperioden stattfinden. Die Regierung bestimmt diese Perioden und die Beitreibungsmodalitäten."

**Art. 12** - In Artikel 34 desselben Dekrets, zuletzt abgeändert durch das Dekret vom 11. April 2014, werden folgende Abänderungen vorgenommen:

1) in Ziffer 2 Buchstabe *d*) werden die Wörter "oder der Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion" zwischen die Wörter "einschließlich der Anbringung der Budgetzähler" und ", der Behandlung der Beschwerden von Netzbenutzern" eingefügt;

2) Ziffer 2 Buchstabe *h*) wird durch Folgendes ersetzt: "Gewährleistung der Information aller Endverbraucher, die an das Niederspannungsverteileretz angeschlossen sind, über einen Zähler mit mehreren Tarifzeiten und über den genauen Stundenplan für den Tarifwechsel verfügen, zumindest bei der Indexablesung oder bei dem Antrag auf Indexablesung, mittels einer aktualisierten und angemessenen Veröffentlichung dieser Angaben auf der Webseite des Verteilernetzbetreibers;"

3) in Ziffer 2 wird der Buchstabe *j*), der durch das Dekret vom 11. Mai 2018 aufgehoben worden war, in der folgenden Fassung wiederhergestellt:

"j) Einführung und Umsetzung der notwendigen Maßnahmen, damit die Stromversorgung eines Ladepunktes Gegenstand eines Vertrags mit einem anderen Versorger als der Stromversorger für den Ort, wo sich dieser Ladepunkt befindet, sein kann;"

4° in Ziffer 6 werden die Wörter "Nach Stellungnahme der CWaPE und in Absprache mit den Netzbetreibern bestimmt die Regierung die Verpflichtungen der Netzbetreiber bei der Installation intelligenter Zähler" gestrichen;

5° eine Ziffer 11 mit folgendem Wortlaut wird hinzugefügt:

"11° Information und Sensibilisierung der Benutzer bezüglich der Benutzung, der Merkmale, der Funktionen und des Zwecks der intelligenten Zähler anschließend an deren Anbringung und bei der ersten Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion für den Kunden."

**Art. 13** - In Artikel 34*bis* desselben Dekrets, eingefügt durch das Dekret vom 17. Juli 2008 und abgeändert durch das Dekret vom 11. April 2014, werden folgende Abänderungen vorgenommen:

1° dieser Artikel wird um einen Absatz mit folgendem Wortlaut ergänzt:

"Was Absatz 1 Ziffer 4 Buchstabe *a*) betrifft, wird die dort genannte Verpflichtung dem Stromversorger mindestens für alle Zählfrequenzen auferlegt."

**Art. 14** - In dasselbe Dekret wird ein Kapitel VIII/1 mit der Überschrift "Intelligente Zähler und Flexibilität" eingefügt.

**Art. 15** - In Kapitel VIII/1, eingefügt durch Artikel 14, wird ein Abschnitt 1 mit der Überschrift "Intelligente Zähler" eingefügt:

**Art. 16** - In dem durch Artikel 15 eingefügten Abschnitt 1 wird der durch das Dekret vom 19. Dezember 2002 aufgehobene Artikel 35 desselben Dekrets in der folgenden Fassung wiederhergestellt:

Art. 35 - § 1. Unter Beachtung des Allgemeininteresses und unter Bedingungen, die die Optimierung der Kosten und Gewinne gewährleisten, setzt der Verteilernetzbetreiber die intelligenten Zähler in seinem Netz für die in den Abschnitten 2 und 6 beschriebenen Segmente oder Sektoren ein. Er legt seinen Einsatzplan fest, indem er ihn in seinen Anpassungsplan nach Artikel 15 einfügt.

Spätestens am 1. Januar 2023 erfolgt die Einrichtung und Aktivierung der Kommunikationsfunktion eines intelligenten Zählers systematisch in den folgenden Fällen, es sei denn, dies ist technisch unmöglich oder wirtschaftlich nicht vertretbar:

1° wenn der Netzbenutzer ein Haushaltskunde ist, der als in Zahlungsverzug befindlich im Sinne von Artikel 33bis/1 erklärt wird;

2° wenn ein Zähler ersetzt wird;

3° wenn ein neuer Anschluss durchgeführt wird;

4° wenn ein Benutzer des Verteilernetzes es beantragt.

Die Regierung bestimmt die Bedingungen, unter denen das Anbringen oder die Aktivierung der Kommunikationsfunktion eines intelligenten Zählers als technisch unmöglich oder wirtschaftlich nicht vertretbar betrachtet wird.

Die Regierung bestimmt die Verpflichtungen des Verteilernetzbetreibers im Falle der Unmöglichkeit der Aktivierung der Kommunikationsfunktion, insbesondere was die Information des Benutzers und die Höchstfrist für die Aktivierung betrifft.

Die Regierung bestimmt die Höchstfrist, die der Verteilernetzbetreiber einhalten muss, um den intelligenten Zähler im in Absatz 2 Ziffer 4 beschriebenen Fall anzubringen.

Der Verteilernetzbetreiber erreicht spätestens am 31. Dezember 2029 das Ziel von achtzig Prozent auf seinem Netz eingerichteter intelligenter Zähler für die Netzbenutzer, die einem der folgenden Merkmale genügen:

1° der standardisierte Jahresverbrauch erreicht mindestens oder übertrifft 6.000kWh;

2° die erzeugbare Nettoleistung der Stromerzeugung erreicht mindestens oder übertrifft 5kWe;

3° die öffentlich zugänglichen Ladepunkte.

§ 2. Die CWaPE veröffentlicht einmal pro Jahr einen Bericht über den Fortschritt des Einsatzes von intelligenten Zählern, einschließlich der Entwicklung von Nebendienstleistungen in der Wallonischen Region. Dieser Bericht umfasst ebenfalls einen Abschnitt über die Entwicklung der Anzahl Budgetmesszähler und die Möglichkeit, neue vorrangige Segmente oder Sektoren in den Einsatzplan der Verteilernetzbetreiber einzufügen.

Die CWaPE kann auf der Grundlage dieses Berichts der Regierung vorschlagen, Maßnahmen zur Förderung der Interoperabilität der Zähler mit den verschiedenen vom Markt entwickelten Dienstleistungen einzuführen.

Die Verteilernetzbetreiber richten einen Begleitausschuss ein, um den Einsatz der intelligenten Zähler zu begleiten; dieser Ausschuss wird insbesondere damit beauftragt, sich mit allen Fragen sozialer, wirtschaftlicher oder ökologischer Art zu befassen.

Dieser Ausschuss wird von den Vertretern der Verteilernetzbetreiber getragen und präsiert.

Die Verteilernetzbetreiber setzen den Ausschuss ein, der aus Vertretern von Verbraucherschutzorganisationen, Vertretern von Gewerkschaftsorganisationen, einem Vertreter aus jeder im Wallonischen Parlament vertretenen und anerkannten politischen Fraktion, Vertretern der im Bereich der Energieversorgung und der Energiedienstleistungen aktiven Unternehmen sowie jeder Person, die über Fachwissen in diesen Bereichen verfügt, zusammengesetzt ist. Jede Organisation bestimmt ihre Vertreter.

Ein Vertreter der CWaPE, ein Vertreter des Ministers, zu dessen Zuständigkeitsbereich die Energie gehört, und ein Vertreter der Verwaltung nehmen an den Versammlungen als Beobachter teil.

Der Begleitausschuss versammelt sich mindestens zweimal im Jahr; die erste Versammlung findet binnen drei Monaten nach dem Anfang des Einsatzes der intelligenten Zähler statt.

§ 3. Niemand darf sich dem Anbringen eines intelligenten Zählers widersetzen, noch dessen Beseitigung beantragen, ohne Gefahr zu laufen, sein Recht auf Zugang zum Netz nicht mehr ausüben zu können.

Abweichend von vorigem Absatz bestimmt die Regierung das Verfahren und die vom Verteilernetzbetreiber zu treffenden Maßnahmen, wenn ein Benutzer oder jede unter demselben Dach wohnende Person erklärt, dass er/sie an einem ordnungsgemäß objektivierten Problem der Intoleranz gegenüber dem intelligenten Zähler leidet.“

**Art. 17** - In denselben Abschnitt 1 wird ein Artikel 35bis mit folgendem Wortlaut eingefügt:

“Art. 35bis - § 1 - Durch den intelligenten Zähler werden dem Netzbenutzer lokal und in Echtzeit Informationen zur Verfügung gestellt über die von ihm entnommene oder ins Netz eingespeiste Elektrizität, dies jeweils pro Tarifzeit, sowie für die aktuell aktive Tarifzeit. Diese Informationen können auf dem Zählerbildschirm in Echtzeit angezeigt werden, und sind auf einer Ausgangsschnittstelle lesbar und verwertbar.

Der intelligente Zähler genügt den Bestimmungen des Königlichen Erlasses vom 6. Juli 1981 über die zur Messung der elektrischen Energie bestimmten Vorrichtungen, und seinen nachfolgenden Änderungen.

§ 2. Ab seiner Einrichtung oder gegebenenfalls ab der Aktivierung der Kommunikationsfunktion verfügt der intelligente Zähler mindestens über folgende Funktionen:

1° Betrieb im Vorauszahlungsmodus und Anzeige auf dem Zählerbildschirm einer Einschätzung des verfügbaren Restbetrags;

2° gesicherte Fernablesung der Zählerstände für die entnommene und eingespeiste Wirkenergie für jede Tarifzeit. Die Tageszählerstände pro Tarifzeit müssen die letzten vierzig Tage und die monatlichen Zählerstände pro Tarifzeit müssen die letzten dreizehn Monate abdecken;

3° die Abgrenzung der verschiedenen Tarifzeiten;

4° Fernabschaltung und -wiedereinschaltung des Zählers;

5° Fernablesung der Lastkurven im Sinne der technischen Regelung für die letzten zehn Tage;

6° Fernmodulierung der vertraglichen Leistung;

7° Fernüberwachung und Aufzeichnung von Alarmsignalen;

8° Rekonfiguration und Durchführung von Fernaktualisierungen;

9° Verfolgung der Entwicklung der Stromspannung.

§ 3. Die Regierung bestimmt die Modalitäten zur Einführung der Mindestfunktionen im Sinne von Paragraph 2, einschließlich der Zurverfügungstellung dieser Funktionen und der einschlägigen Information auf anderen Trägern als der Zähler.

Die Einschätzung nach Paragraph 2 Ziffer 1 wird mindestens einmal alle 24 Stunden auf dem Zähler und mindestens einmal pro Stunde auf dem Zähler oder einem anderen Träger aktualisiert. Wenn der verfügbare Restbetrag den von der Regierung festgelegten Schwellenwert unterschreitet, wird diese Information dem Endverbraucher mitgeteilt. Die Regierung bestimmt die Modalitäten, wie die Unterschreitung des Schwellenwerts mitgeteilt wird, sowie die Modalitäten in Bezug auf das Wiederaufladen der intelligenten Zähler mit einer Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion.

§ 4. Die Ausgangsschnittstelle des Zählers im Sinne von Paragraph 1 ist standardmäßig deaktiviert. Sie kann auf einfachen, dem Verteilernetzbetreiber gestellten Antrag des Benutzers aktiviert oder deaktiviert werden.

**Art. 18** - In denselben Abschnitt 1 wird ein Artikel 35ter mit folgendem Wortlaut eingefügt:

"Art. 35ter - § 1. Der Betreiber des Verteilernetzes kann die lokale Ausgangsschnittstelle des Zählers ferngesteuert aktivieren oder deaktivieren, die Wiedereinschaltung erlauben, die Leistung des intelligenten Zählers eines Kunden unter strikter Beachtung der in oder kraft des vorliegenden Dekrets bestimmten Bedingungen und Verfahren, und, wenn es sich um einen Haushaltskunden handelt, ebenfalls unter strikter Beachtung des Buches VI des Wirtschaftsgesetzesbuches und der Gesetzesvorschriften im Bereich des Schutzes des Privatlebens ausschalten oder modulieren.

Auf Vorschlag der CWaPE und nach Absprache mit allen betroffenen Akteuren bestimmt die Regierung die Modalitäten und das Verfahren zur Aktivierung der in Artikel 35bis § 4 genannten Ausgangsschnittstelle sowie die anderen Handlungen, die der Verteilernetzbetreiber ferngesteuert an einem intelligenten Zähler durchführen kann.

§ 2. Unbeschadet der in Sachen Vorauszahlung vorgesehenen Bestimmungen ist die standardmäßige Zählfrequenz für die intelligenten Zähler diejenige, für die nur die Zählerstände und Energievolumen in den Marktprozessen benutzt werden. Die Übermittlung dieser Daten an die Marktteilnehmer erfolgt auf Jahresbasis. Der mit einem intelligenten Zähler ausgestattete Netzbenutzer kann jedoch frei eine andere Zählfrequenz wählen, insofern sie in der technischen Regelung vorliegt.

Unbeschadet der in Sachen Vorauszahlung vorgesehenen Bestimmungen gilt eine standardmäßig jährliche Rechnungsfrequenz. Jede Zählfrequenz ermöglicht eine häufigere, auf dem tatsächlichen Verbrauch beruhende Abrechnung.

§ 3. Der Verteilernetzbetreiber ermöglicht es den Netznutzern, die freie und kostenlose Einsichtnahme in ihre Verbrauchsdaten zu gewährleisten. Die Regierung bestimmt die Modalitäten dieser Einsichtnahme, worunter insbesondere den Typ und das Format der Daten und die betreffenden Verbrauchsperioden.

**Art. 19** - In Kapitel VIII/1, eingefügt durch Artikel 14, wird ein Abschnitt 2 mit der Überschrift "Flexibilität" eingefügt:

**Art. 20** - In den durch Artikel 19 eingefügten Abschnitt 2 wird ein Artikel 35quater mit folgendem Wortlaut eingefügt:

"Art. 35quater - § 1 - Jeder Anbieter von Flexibilitätsdiensten unterliegt der Pflicht der vorherigen Gewährung einer von der CWaPE ausgestellten Lizenz für das Anbieten von Flexibilitätsdiensten.

In Abweichung vom vorigen Absatz gilt diese Pflicht nicht für den Netzbenutzer, der Flexibilitätsdienste über einen Anbieter von Flexibilitätsdiensten anbietet.

Es gibt zwei Kategorien von Lizenzen für das Anbieten von Flexibilitätsdiensten:

1° die allgemeine Lizenz;

2° die begrenzte Lizenz, die einem Netzbenutzer gewährt wird, um ab seinen eigenen Anlagen Flexibilitätsdienste ohne die Vermittlung eines Anbieters von Flexibilitätsdiensten anzubieten.

§ 2. Nach Stellungnahme der CWaPE bestimmt die Regierung für jede Kategorie von Lizenzen die Kriterien und die Modalitäten für die Gewährung und den Entzug der Lizenz.

Die Kriterien für die Gewährung betreffen insbesondere den Ruf des Antragstellers, sowie seine Rechts- und Geschäftsführungautonomie gegenüber den Netzbetreibern.

Die Lizenz eines Anbieters von Flexibilitätsdiensten, der die in vorliegendem Dekret vorgeschriebenen Verpflichtungen nicht mehr einhält, wird von der CWaPE entzogen.

§ 3. Die Regierung kann ein vereinfachtes Verfahren vorsehen für die Inhaber einer auf föderaler Ebene, in einer anderen Region oder einem anderen Mitgliedstaat des Europäischen Wirtschaftsraums gewährten Lizenz für das Anbieten von Flexibilitätsdiensten, die Inhaber einer Stromversorgungslicenz, die Inhaber eines Flexibilitätszugangsvertrags mit mindestens einem Netzbetreiber und die Antragsteller auf eine begrenzte Lizenz für das Anbieten von Flexibilitätsdiensten ab ihren eigenen Anlagen, oder die Letztgenannten von der Erfüllung bestimmter Gewährungskriterien befreien.

Die CWaPE veröffentlicht die Liste der Inhaber einer Lizenz für das Anbieten von Flexibilitätsdiensten auf ihrer Webseite.

§ 4. Der Netzbetreiber darf nicht Anbieter von Flexibilitätsdiensten sein."

**Art. 21** - In denselben Abschnitt 2 wird ein Artikel 35quinquies mit folgendem Wortlaut eingefügt:

"Art. 35quinquies - § 1. Unter Vorbehalt von Artikel 35sexies § 3 und § 4 hat jeder Netzbenutzer das Recht, einen Teil oder die Gesamtheit seiner Last oder seiner Produktion seinem eigenen Verbrauch oder dem Anbieten von Flexibilitätsdiensten vorzubehalten.

Jeder Netzbenutzer ist Eigentümer seiner Verbrauchs- und Einspeisungsdaten und kann durch eine freie und ausdrückliche Zustimmung einem frei gewählten Anbieter von Flexibilitätsdiensten den Zugang zu diesen Daten verleihen.

Er muss frei darüber verfügen können, um Flexibilität anzubieten, und seinen Anbieter von Flexibilitätsdiensten unabhängig von seinem Stromversorger auszuwählen.

In dem im vorstehenden Absatz erwähnten Fall werden die Netzbenutzer, die ihre Flexibilität anbieten, und die anderen auf nichtdiskriminierende Weise behandelt.

§ 2. Der Anbieter von Flexibilitätsdiensten beauftragt einen Bilanzkreisverantwortlichen mit der Verantwortung über den Ausgleich der Flexibilität, die er verwaltet.

In der technischen Regelung werden die Fälle angegeben, in denen der Anbieter von Flexibilitätsdiensten einen Flexibilitätszugangsvertrag mit dem Netzbetreiber jedes seiner Kunden schließen muss."

**Art. 22** - In denselben Abschnitt 2 wird ein Artikel 35sexies mit folgendem Wortlaut eingefügt:

"Art. 35sexies - § 1. Unter Beachtung des Schutzes des Privatlebens sind die Netzbetreiber im Rahmen der mit einem Energietransfer einhergehenden Verwertung der Flexibilität oder im Rahmen eines regulierten Produkts eines Netzbetreibers oder des Übertragungsnetzbetreibers, der diesen benötigt, damit beauftragt, im Einvernehmen mit dem Übertragungsnetzbetreiber die zur Berechnung des Flexibilitätsvolumens notwendigen Informationen zu sammeln, zu prüfen, zu verarbeiten und zu übermitteln.

§ 2. Die CWaPE wird damit beauftragt, sich im Rahmen der Umsetzung von Artikel 19bis § 2 des Elektrizitätsgesetzes mit der CREG zu beraten.

§ 3. Im Rahmen der mit einem Energietransfer einhergehenden Verwertung der Flexibilität oder im Rahmen eines regulierten Produkts eines Netzbetreibers oder des Übertragungsnetzbetreibers, der diesen benötigt, kann der Netzbetreiber bei höherer Gewalt oder im Falle einer konkreten Gefahr für die operative Sicherheit seines Netzes aufgrund von objektiven, transparenten und nichtdiskriminierenden technischen Kriterien die Aktivierung der Flexibilitätsdienste während einer beschränkten Zeit verhindern oder begrenzen, sofern ein begründeter Beschluss vorliegt.

In der technischen Regelung werden das Informationsverfahren und die Modalitäten zur Verhinderung oder Begrenzung der Aktivierung der Flexibilität gemäß Absatz 1 angegeben.

Der Netzbetreiber teilt der CWaPE den in Absatz 1 genannten begründeten Beschluss binnen zehn Tagen ab der Verweigerung oder Begrenzung der Aktivierung der Flexibilitätsdienste mit.

Binnen sechzig Tagen nach seiner Mitteilung gibt die CWaPE eine Stellungnahme über den begründeten Beschluss ab, aus dem sich die Verweigerung oder Begrenzung der Aktivierung der Flexibilitätsdienste ergibt.

§ 4. Im Rahmen der mit einem Energietransfer einhergehenden Verwertung der Flexibilität oder im Rahmen eines regulierten Produkts eines Netzbetreibers oder des Übertragungsnetzbetreibers, der diesen benötigt, führt der Netzbetreiber ein Verfahren zur Qualifizierung einer Zugangsstelle für die Flexibilität ein. Dieses Qualifizierungsverfahren umfasst insbesondere die Untersuchung der potentiellen Auswirkungen der Flexibilität auf die Grenzen der operativen Sicherheit des Netzes und die Prüfung, ob der Anschlussvertrag beachtet wird. Nach Rücksprache mit den betroffenen Akteuren wird dieses Verfahren der Stellungnahme der CWaPE unterbreitet, und wird sowohl auf der Webseite der Netzbetreiber als auf der Webseite der CWaPE veröffentlicht.

In der technischen Regelung werden die Modalitäten für die Berichterstattung über die Ergebnisse der in Ausführung von Absatz 1 eingeführten Qualifizierungsverfahren an die CWaPE angegeben.

**Art. 23** - In Kapitel VIII/1, eingefügt durch Artikel 14, wird ein Abschnitt 3 mit der Überschrift "Schutz des Privatlebens" eingefügt.

**Art. 24** - In den durch Artikel 23 eingefügten Abschnitt 3 wird ein Artikel 35<sup>septies</sup> mit folgendem Wortlaut eingefügt:

"Art. 35<sup>septies</sup> - § 1. Der Verteilernetzbetreiber gewährleistet den Schutz des Privatlebens der Netzbetreiber in Übereinstimmung mit den geltenden Rechtsvorschriften und den Bestimmungen der Verordnung 2016/679/EU.

Die intelligenten Zähler und Netze müssen derart entwickelt sein, dass die (unfallbedingte oder gesetzwidrige) Vernichtung von, der Zugang zu und die Abänderung von personenbezogenen Daten vermieden wird, und dass eine gesicherte Kommunikation dieser Daten möglich ist.

§ 2. Der Verteilernetzbetreiber ist die für die Verarbeitung der von ihm gesammelten, vom intelligenten Zähler stammenden personenbezogenen Daten verantwortlich.

Der Verteilernetzbetreiber verarbeitet die vom intelligenten Zähler stammenden Information ausschließlich zur Durchführung seiner gesetzlichen oder ordnungsmäßigen Aufgaben oder zur Durchführung von anderen legitimen Aufgaben, für welche die betreffenden Personen ihre freie und ausdrückliche Zustimmung für spezifische Zwecke gegeben haben.

Die personenbezogenen Messdaten, einschließlich der abgeleiteten personenbezogenen Daten, dürfen nur so lange gespeichert werden, wie dies zur Erfüllung des Zwecks, zu dem sie gesammelt wurden, nötig ist. Unter allen Umständen darf diese Frist fünf Jahre nicht überschreiten, außer wenn der Verteilernetzbetreiber zwecks der Durchführung seiner Aufgaben die Pflicht hat, die Daten mehr als fünf Jahre zu behalten. In diesem Fall begründet der Verteilernetzbetreiber diese längere Dauer.

Personenbezogene Daten werden anonym übermittelt, sobald ihre Individualisierung zur Umsetzung des Zwecks, zu dem sie gesammelt wurden, nicht mehr nötig ist.

§ 3. Unbeschadet des dauerhaften Rechts des Verteilernetzbetreibers darf niemand die Daten eines intelligenten Zählers lesen, exportieren oder verarbeiten, wenn er nicht über die vorherige, freie, spezifische, in voller Kenntnis der Sachlage gegebene und eindeutige Zustimmung des betreffenden Netzbenutzers verfügt, außer wenn die Bekanntgabe an eine Drittperson durch eine gesetzliche oder ordnungsrechtliche Bestimmung erlaubt ist und/oder wenn die Daten einem Subunternehmer mitgeteilt werden, der im Namen und für Rechnung des Verteilernetzbetreibers handelt.

Die Verarbeitung von personenbezogenen Messdaten ist untersagt, wenn sie zu folgenden Zwecken stattfindet:

- 1° dem Handel mit personenbezogenen Messdaten;
- 2° dem Handel mit Energiedaten oder -profilen, die ab regelmäßig erfassten personenbezogenen Messdaten statistisch festgestellt werden, aus denen es möglich ist, die Verbrauchsgewohnheiten des Endverbrauchers abzuleiten;
- 3° die Erstellung von Listen von Endverbrauchern in Bezug auf Betrüger und schlechte Zahler.

Abweichend von Paragraph 2 wird die Drittperson, die Daten über die dem Verbraucher am Zähler zur Verfügung gestellte Daten- oder Impulse-Ausgangsstelle oder über jegliche sonstige Vorrichtung sammelt, für die von ihr gesammelten Daten zur verantwortlichen Person für die Verarbeitung von personenbezogenen Daten.

§ 4. Anschließend an das Anbringen des Zählers und vor der Verarbeitung der von den intelligenten Zählern gelieferten Daten informiert der Verteilernetzbetreiber die Verbraucher über:

- 1° die genauen Zwecke der Datenverarbeitung;
- 2° die Art der gesammelten und verarbeiteten Daten;
- 3° die Dauer der Verarbeitung und Speicherung der Daten;
- 4° die Tatsache, dass er die für die Verarbeitung dieser Daten verantwortliche Person ist;
- 5° die Empfänger, oder die Kategorien der Empfänger der Daten;
- 6° das anwendbare Verfahren betreffend die Ausübung des Rechts auf Zugang, Berichtigung und Widerspruch in Bezug auf die Daten, einschließlich der Angaben zur in diesem Bereich zuständigen Dienststelle.

Die in Absatz 1 erwähnten Informationen werden auf neutrale, einheitliche und deutliche Weise über verschiedene Informationskanäle (Broschüren, Schreiben, Internetseiten,...) mitgeteilt.

Der Verteilernetzbetreiber gibt auf seiner Webseite die Angaben zur zuständigen Dienststelle an, bei welcher die betroffenen Personen die oben genannten Rechte in Sachen Schutz des Privatlebens ausüben können."

**Art. 25** - In Artikel 43 desselben Dekrets, abgeändert durch die Dekrete vom 17. Juli 2008 und 11. April 2014, werden folgende Abänderungen vorgenommen:

1° Paragraph 1<sup>bis</sup> wird um eine Ziffer 5 mit folgendem Wortlaut ergänzt:

"5° den Zugang zu flexiblen Ressourcen fördern und ihre Teilnahme erleichtern.";



2° Paragraf 2 Absatz 2 Ziffer 3 wird durch Folgendes ersetzt:

„die Kontrolle der Beachtung der zu erfüllenden Bedingungen, um als Stromversorger oder als Anbieter von Flexibilitätsdiensten anerkannt zu werden, und diese Eigenschaft sowie die Gewährung der Lizenzen zur Stromversorgung und der Lizenzen für das Anbieten von Flexibilitätsdiensten zu behalten.“;

3° Paragraf 2 Absatz 2 wird um eine Ziffer 17 mit folgendem Wortlaut ergänzt:

„17° die Zulassung der Flexibilitätszugangsmusterverträge zwischen den Netzbetreibern und den Anbietern von Flexibilitätsdienstleistungen, sowie ihrer Abänderungen.“.

**Art. 26** - In Artikel 48 § 1 desselben Dekrets, abgeändert durch die Dekrete vom 17. Juli 2008 und 11. April 2014, werden die Wörter „oder zur Geschäftstätigkeit eines Versorgers oder Netzbetreibers“ durch die Wörter „oder zur Geschäftstätigkeit eines Versorgers, Anbieters von Flexibilitätsdiensten oder Netzbetreibers“ ersetzt.

**Art. 27** - Artikel 63 desselben Dekrets, aufgehoben durch das Dekret vom 17. Juli 2008, wird in der folgenden Fassung wieder eingeführt:

„Art. 63 - Der Verteilernetzbetreiber sorgt dafür, dass die intelligenten Zähler, die vor dem Inkrafttreten von Artikel 35bis angebracht worden sind, am Ablauf der von der Regierung festgelegten Frist mit den Vorschriften dieses Artikels übereinstimmen.“.

KAPITEL II — *Abänderungen des Dekrets vom 19. Januar 2017 über die Tarifmethodik, die auf die Betreiber von Strom- und Gasverteilernetzen anwendbar ist*

**Art. 28** - Artikel 4 § 2 des Dekrets vom 19. Januar 2017 über die Tarifmethodik, die auf die Betreiber von Strom- und Gasverteilernetzen anwendbar ist, wird um eine Ziffer 22 mit folgendem Wortlaut ergänzt:

„22° die tarifäre Last in Verbindung mit dem Einsatz der intelligenten Zähler in Übereinstimmung mit dem Anpassungsplan des Verteilernetzbetreibers nach Artikel 15 § 2 Absatz 2 Ziffer 6 des Dekrets vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts darf sich auf die Rechnung der Verbraucher nur geringfügig auswirken.“.

**Art. 29** - Artikel 15 desselben Dekrets wird wie folgt abgeändert:

1° in Paragraf 1 werden folgende Abänderungen vorgenommen:

a) die Wörter „Die Tarife können im Laufe eines Regulierungszeitraums revidiert werden“ werden durch die Wörter „Die Tarife können auf Antrag der CWaPE oder des Verteilernetzbetreibers im Laufe eines Regulierungszeitraums revidiert werden“ ersetzt;

b) eine Ziffer 3 mit folgendem Wortlaut wird eingefügt:

„3° jede Änderung der Zuschüsse oder von anderen Formen einer öffentlichen Unterstützung, die dem Verteilernetzbetreiber gewährt werden.“;

2° in Paragraf 2 werden folgende Abänderungen vorgenommen:

a) der erste Satz von Paragraf 2 wird durch folgenden Satz ersetzt: „Im Falle eines Übergangs zu neuen Dienstleistungen und/oder einer Anpassung von bestehenden Dienstleistungen unterbreitet der Verteilernetzbetreiber auf Antrag der CWaPE oder aus eigener Initiative im Laufe eines Regulierungszeitraums und zwar während der in der Tarifmethodik bestimmten Frist, während deren die Anpassungsanträge eingereicht werden können, der CWaPE einen aktualisierten Tarifvorschlag zur Stellungnahme.“;

b) in der französischen Fassung werden die Wörter „peut soumettre“ durch „soumet“ ersetzt

3° der erste Satz von Paragraf 3 wird durch folgenden Satz ersetzt: „§ 3. Wenn im Laufe eines Regulierungszeitraums außergewöhnliche Umstände unabhängig vom Willen des Verteilernetzbetreibers auftreten, unterbreitet dieser auf Antrag der CWaPE oder aus eigener Initiative einen begründeten Antrag zur Revision seines Tarifvorschlags für die folgenden Jahre des Regulierungszeitraums.“

Wir verkünden das vorliegende Dekret und ordnen an, dass es im *Belgischen Staatsblatt* veröffentlicht wird.

Namur, den 19. Juli 2018

Der Ministerpräsident

W. BORSUS

Die Ministerin für soziale Maßnahmen, Gesundheit, Chancengleichheit, den öffentlichen Dienst und die administrative Vereinfachung

A. GREOLI

Der Minister für Wirtschaft, Industrie, Forschung, Innovation, digitale Technologien, Beschäftigung und Ausbildung

P.-Y. JEHOLET

Der Minister für Umwelt, den ökologischen Wandel, Raumordnung, öffentliche Arbeiten, Mobilität, Transportwesen, Tierschutz, und Gewerbegebiete

C. DI ANTONIO

Der Minister für Haushalt, Finanzen, Energie, Klima und Flughäfen

J.-L. CRUCKE

Der Minister für Landwirtschaft, Natur, Forstwesen, ländliche Angelegenheiten, Tourismus, Denkmalschutz, und Vertreter bei der Großregion

R. COLLIN

Die Ministerin für lokale Behörden, Wohnungswesen und Sportinfrastrukturen

V. DE BUE

—  
Fußnote

(1) Sitzungsperiode 2017-2018

Dokumente des Wallonischen Parlaments 1129 (2017-2018) Nrn. 1 bis 8.

Ausführliches Sitzungsprotokoll, Plenarsitzung vom 18. Juli 2018.

Diskussion.

Abstimmung.

## VERTALING

## WAALSE OVERHEIDSDIENST

[2018/204390]

**19 JULI 2018.** — Decreet tot wijziging van de decreten van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt en van 19 januari 2017 betreffende de tariefmethodologie die van toepassing is op gas- en elektriciteitsdistributienetbeheerders met het oog op de aanleg van de slimme meters en de flexibiliteit (1)

Het Waals Parlement heeft aangenomen en Wij, Waalse Regering, bekrachtigen hetgeen volgt :  
**HOOFDSTUK I.** — *Wijzigingen in het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt*

**Artikel 1.** Het derde lid van artikel 1 van het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd bij het decreet van 26 oktober 2017, wordt vervangen door volgend lid :

“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 en richtlijn 2014/94/EU van het Europees Parlement en de Raad van 22 oktober 2014 betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen wordt gedeeltelijk omgezet bij dit besluit.”.

**Art. 2.** In artikel 2 van hetzelfde decreet, laatst gewijzigd bij het decreet van 26 oktober 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° er worden de punten 27°*bis* tot 27°*sexies* ingevoegd, luidend als volgt :

27°*bis* “elektrisch voertuig” : een motorvoertuig, uitgerust met een aandrijving die bestaat uit ten minste één niet-perifere elektromotor als energieomzetter met een elektrisch oplaadbaar energieopslagsysteem, dat extern kan worden opgeladen;

27°*ter* “oplaadpunt” : oplaadpunt voor normaal vermogen of hoog vermogen waarvan de aansluiting, de oplading van een elektrisch voertuig of de oplading van de batterij van een elektrisch voertuig toelaat met het oog op zijn vervanging;

27°*quater* : “oplaadpunt voor normaal vermogen” : een oplaadpunt met een vermogen van hoogstens 22 kW waarmee elektriciteit kan worden overgebracht op een elektrisch voertuig, met uitzondering van voorzieningen met een vermogen van hoogstens 3,7 kW, die in particuliere huishoudens zijn geïnstalleerd of waarvan de voornaamste doelstelling er niet in bestaat elektrische voertuigen op te laden, en die niet publiek toegankelijk zijn en die uitgerust zijn met contactdozen of voertuigconnectoren van het type 2 zoals nader omschreven in norm NBN 62196-2;

27°*quinquies* “Oplaadpunt voor hoog vermogen” : een oplaadpunt met een vermogen van hoogstens 22 kW waarmee elektriciteit kan worden overgebracht op een elektrisch voertuig; oplaadpunten voor hoog vermogen met wisselstroom (AC) voor elektrische voertuigen dienen vanwege de interoperabiliteit ten minste te zijn uitgerust met connectoren van het type 2, zoals nader omschreven in norm EN62196-2; oplaadpunten voor hoog vermogen met gelijkstroom (DC) voor elektrische voertuigen dienen vanwege de interoperabiliteit ten minste te zijn uitgerust met connectoren van het gecombineerde AC/DC laadsysteem van het type “Combo 2”, zoals nader omschreven in norm EN62196-3;

27°*sexies* “publiek toegankelijk oplaadpunt” : en oplaadpunt waaraan de eigenaar of beheerder op een niet-discriminerende basis toegang verleent aan de gebruikers van een elektrisch voertuig;”;

4° er worden de punten 29°*bis* en 29°*ter* ingevoegd, luidend als volgt :

29°*bis* “slimme meter” : een elektronisch systeem dat de opgenomen of geïnjecteerde energie kan meten door informatie toe te voegen die een conventionele meter niet levert, dat gegevens kan verzenden en ontvangen in de vorm van elektronische communicatie en dat op afstand kan worden bediend om de in artikel 35 *bis*, lid 2, genoemde functionaliteiten te verzekeren. Dit elektronische meetsysteem is van toepassing op laagspanningsaansluitingen met een aansluitvermogen van 56kVA of minder.

29°*ter* “intelligent net” : gevorderd energienet dat bestaat uit tweewegcommunicatiesystemen, slimme meters en meet- en beheersystemen voor de werking van het net;”;

3° er worden de punten 35°*bis* tot 35°*sexies* ingevoegd, luidend als volgt :

35°*bis* “leverancier van flexibiliteitsdiensten” : elke natuurlijke of rechtspersoon die flexibiliteitsdiensten aanbiedt;

35°*ter* “flexibiliteit” : het vermogen voor een netgebruiker om zijn injectie, of netto-elektriciteitsafname, te moduleren ten opzichte van het normale gebruik, in functie van externe signalen of plaatselijk getroffen maatregelen;

35°*quater*: “flexibiliteitsdiensten” : diensten in verband met de exploitatie van de flexibiliteit die vrijwillig aan een derde partij worden verstrekt;

35°*quinquies*: “energieoverdracht” : de energieoverdracht in de zin van artikel 19*bis*, § 2, van de elektriciteitswet;

35°*sexies* “evenwichtsverantwoordelijke” : de evenwichtsverantwoordelijke in de zin van artikel 2, 65°, van de elektriciteitswet;

4° er wordt een 54°*quater* ingevoegd, luidend als volgt :

54°*quater* “verordening 2016/679/EU van 27 april 2016” : verordening 2016/679/EU 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;”;

5° er wordt een 57°*bis* ingevoegd, luidend als volgt :

57°*bis* “activering van een voorafbetalingsfunctie” : hetzij de actie om een inactieve budgetmeter actief te maken; hetzij de actie om een slimme meter te plaatsen en de voorafbetaling daarop te activeren; hetzij de actie om de voorafbetaling op een reeds geplaatste slimme meter te activeren.”;

6° er wordt een 66° ingevoegd, luidend als volgt :

"66° "meetregime": standaard niveau van granulariteit van de meetgegevens die ter beschikking worden gesteld van de markt."

**Art. 3.** Hetzelfde decreet wordt aangevuld met een artikel 2bis, luidend als volgt :

"Art. 2bis. Iedere verwerking van persoonsgegevens bij of krachtens het decreet dient in overeenstemming te zijn met de wetgevingen en reglementeringen die van toepassing zijn op de bescherming van de persoonlijke levenssfeer ten opzichte van de verwerking van persoonsgegevens, alsmede met de specifieke bepalingen bedoeld in het decreet inzake bescherming van de persoonlijke levenssfeer."

**Art. 4.** In artikel 11 van hetzelfde decreet, laatst gewijzigd bij het decreet van 11 oktober 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° het tweede lid van paragraaf 2 wordt aangevuld met de punten 13°, 14° en 15°, luidend als volgt :

"13° het samenwerken op niet-discriminerende basis met personen die publiek toegankelijk oplaadpunten opzetten of exploiteren. Deze samenwerking vindt plaats door het verstrekken van informatie betreffende, met name, de geografische gebieden van het net die het meest geschikt worden geacht voor het onderbrengen van voor het publiek toegankelijke oplaadpunten;

14° de nakoming van de verplichtingen die hem bij of krachtens dit decreet zijn opgelegd in het kader van de aanleg en het beheer van slimme meters;

15° de nakoming van de verplichtingen die hem bij of krachtens dit decreet zijn opgelegd in het kader van de flexibiliteitsdiensten."

2° er wordt een paragraaf 3 toegevoegd, luidend als volgt :

"§ 3. De door de netbeheerder overeengekomen paragraaf 2, tweede lid, 10° geïdentificeerde behoeften worden op transparante wijze meegedeeld op de site van de netbeheerder.

De maatregelen overwogen door de netbeheerder om de verhoging of vervanging van de netcapaciteiten te voorkomen, zoals de maatregelen van energie-efficiëntie, vraag- of productiebeheer, moeten worden verkregen via een transparante, niet-discriminerende en op de regels van de markt gebaseerde procedure."

**Art. 5.** In artikel 13 van hetzelfde decreet, laatst gewijzigd bij het decreet van 16 februari 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1°) punt 6° wordt geschrapt;

2°) de punten 18° en 19° worden toegevoegd, luidend als volgt :

"18° de technische bepalingen om een niet-discriminerende toegang tot de flexibiliteit te organiseren met inachtneming van de operationele veiligheidseisen van het net;

19° de informatie die moet worden verstrekt en de regels voor de toegang tot deze in het kader van de levering van flexibiliteitsdiensten."

**Art. 6.** In artikel 13bis van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 11 april 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° de eerste zin van het eerste lid wordt vervangen door de volgende zin:

"De "MIG" die van toepassing is in het Waalse Gewest wordt uitgewerkt door de distributienetbeheerders na overleg met de leveranciers in samenwerkingsplatform waar het geheel van de leveranciers, toegangsgerechtigden en transmissienetbeheerders worden vertegenwoordigd.

2° het artikel wordt aangevuld met een lid, luidend als volgt :

"De "CWaPE" en de toegangsgerechtigden en transmissienetbeheerders publiceren een link naar de website waarop de MIG wordt gepubliceerd. De bepalingen van de MIG moeten de bepalingen van dit decreet en van de desbetreffende uitvoeringsbesluiten naleven."

**Art. 7.** Artikel 15, § 2, tweede lid, 6°, van hetzelfde decreet, gewijzigd bij de decreten van 17 juli 2008 en 11 april 2014, wordt vervangen als volgt :

"6° het aanlegplan van de slimme meters, met inbegrip van met name de identificatie en de rechtvaardiging van de in artikel 35, § 1, bedoelde prioritaire segmenten of sectoren, alsmede de stand van vordering van de plaatsing van slimme meters en de activering van hun communicatiefunctie;"

**Art. 8.** In artikel 26, § 3, van hetzelfde decreet, laatst gewijzigd bij het decreet van 11 april 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° in het tweede lid, worden de woorden "en" telkens vervangen door de woorden "of" en worden de woorden "in voorkomend geval, intelligent" ingevoegd na de woorden "heeft het recht om de plaatsing van een individuele elektriciteitsteller te eisen";

2° het derde lid wordt aangevuld met de woorden "en, in het geval van een slimme meter, indien de activering van de communicatiefunctie van de meter overeenkomstig artikel 35, § 1, derde lid, economisch niet redelijk wordt geacht."

**Art. 9.** Artikel 30 van hetzelfde decreet, laatst gewijzigd bij het decreet van 11 oktober 2014, wordt aangevuld met een paragraaf 6, luidend als volgt :

"§ 6. De levering van elektriciteit aan een persoon die gebruik maakt van een publiek toegankelijk oplaadpunt is een activiteit waarvoor geen vergunning voor de levering van elektriciteit vereist is, mits voor de voeding van dat oplaadpunt een vergunning voor de levering van elektriciteit is afgegeven."

**Art. 10.** In artikel 31 van hetzelfde decreet, vervangen bij het decreet van 17 juli 2008 en gewijzigd bij het decreet van 11 april 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° in paragraaf 1 wordt de zin "Elke eindafnemer is vrij om zijn eigen leverancier te kiezen." vervangen door de volgende zin :

"Elke eindafnemer is vrij om zijn leverancier(s) te kiezen volgens de modaliteiten bepaald in het technisch reglement;"

2° paragraaf 2, tweede lid, wordt aangevuld met een punt 3°, luidend als volgt :

"3° een publiek toegankelijk oplaadpunt gebruikt om zijn elektrisch voertuig op te laden."

**Art. 11.** Hetzelfde decreet wordt aangevuld met een nieuw artikel 33bis/2, luidend als volgt :

"Art. 33bis/2. Tijdens weekend- en avondperiodes mag de levering van elektriciteit door de distributienetbeheerder niet worden onderbroken als gevolg van het gebruik van de voorafbetalingsfunctie. De Regering bepaalt deze periodes en de invorderingsmodaliteiten."

**Art. 12.** In artikel 34 van hetzelfde decreet, laatst gewijzigd bij het decreet van 12 december 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° in punt 2°, d), worden de woorden "of de activering van de voorafbetalingsfunctie" ingevoegd tussen de woorden "de plaatsing van de budgetmeters" en de woorden ", het beheer van de klachten van de gebruikers van het net";

2° in punt 2°, h), worden de woorden: "met een twee-urenteller, over het precieze tijdstip van de overgang van de normale uren naar de stille uren en omgekeerd", vervangen door de woorden "uitgerust met een teller met verschillende tariefuurperiodes, over het precieze tijdstip van de overgang tussen deze periodes";

3° in punt 2°, wordt j), opgeheven door het decreet van 11 mei 2018, hersteld als volgt :

"j) de nodige maatregelen aannemen en uitvoeren opdat voor de elektriciteitsvoorziening van een oplaadpunt met een andere leverancier dan de elektriciteitsleverancier een contract kan worden gesloten met betrekking tot de plaats waar dit oplaadpunt zich bevindt.";

4° in punt 6°, worden de woorden "Na advies van de CWaPE bepaalt de Regering in overleg met de netbeheerders, de verplichtingen van de netbeheerders wat de plaatsing van slimme meters betreft;" opgeheven;

5° een punt 11° wordt toegevoegd, luidend als volgt :

"11° overgaan tot de informatie en de sensibilisering van de gebruikers over het gebruik, de kenmerken, de functionaliteiten en de doelstellingen van de slimme meters na de plaatsing van laatstgenoemden en tijdens de eerste activering van de voorafbetalingsfunctie voor de afnemer."

**Art. 13.** In artikel 34bis van hetzelfde decreet, ingevoegd bij het decreet van 17 juli 2008 en gewijzigd bij het decreet van 11 april 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° het artikel wordt aangevuld met een lid, luidend als volgt :

"Met betrekking tot lid 1, 4°, a), wordt de bedoelde verplichting aan de leverancier opgelegd voor ten minste alle soorten meetregimes."

**Art. 14.** Hetzelfde decreet wordt aangevuld met een Hoofdstuk VIII/1 met als opschrift "Slimme meters en flexibiliteit".

**Art. 15.** In Hoofdstuk VIII/1, ingevoegd bij artikel 14, wordt een Afdeling 1 ingevoegd met als opschrift "Slimme meters".

**Art. 16.** In dezelfde Afdeling 1, zoals ingevoegd bij artikel 15, wordt artikel 35 van hetzelfde decreet, opgeheven bij het decreet van 19 december 2002, hersteld als volgt :

"Art. 35. § 1. Rekening houdend met het algemeen belang en onder voorwaarden van kosten- en batenoptimalisering, legt de distributienetbeheerder slimme meters aan op zijn netwerk voor de in de leden 2 en 6 beschreven segmenten of sectoren. Hij bepaalt zijn aanlegplan door het op te nemen in zijn aanpassingsplan bedoeld in artikel 15.

Uiterlijk op 1 januari 2023 wordt de communicatiefunctie van een slimme meter systematisch geïnstalleerd en geactiveerd in de volgende gevallen, tenzij dit technisch onmogelijk of economisch niet verantwoord is:

1° wanneer de gebruiker van het net een residentiële afnemer in wanbetaling is zoals bedoeld in artikel 33bis/1;

2° wanneer de meter wordt vervangen;

3° wanneer een nieuwe aansluiting wordt uitgevoerd;

4° wanneer een distributienetgebruiker erom verzoekt.

De Regering bepaalt onder welke voorwaarden de plaatsing of activering van de communicatiefunctie van een slimme meter als technisch onmogelijk of economisch niet redelijk wordt beschouwd.

De regering bepaalt de verplichtingen van de distributienetbeheerder ingeval de communicatiefunctie niet kan worden geactiveerd, met name wat betreft de informatieverstrekking aan de gebruiker en de maximale termijn voor de activering.

De Regering bepaalt de maximale termijn ten laste van de distributienetbeheerder voor de plaatsing van de slimme meter in het geval bedoeld in lid 2, 4°.

Uiterlijk op 31 december 2029 bereikt de distributienetbeheerder de doelstelling van tachtig procent van slimme meters die op zijn net geplaatst worden voor de netgebruiker die voldoen aan één van de volgende kenmerken:

1° het gestandaardiseerd jaarlijks verbruik is gelijk aan 6 000kWh of meer;

2° het ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen van stroomproductie is gelijk aan 5kWe of meer;

3° de publiek toegankelijk oplaadpunten.

§ 2. De CWaPE publiceert jaarlijks een verslag over de evolutie van de aanleg van slimme meters, met inbegrip van de ontwikkeling van aanverwante diensten in het Waals Gewest Dit verslag bevat ook een luik over de ontwikkeling van het aantal budgetmeters en over de mogelijkheid om nieuwe prioritaire segmenten of sectoren in het aanlegplan van de distributienetbeheerders op te nemen.

Op basis van dit verslag kan de CWaPE de regering voorstellen maatregelen in te voeren ter bevordering van de technische interoperabiliteit van de meters met de verschillende door de markt ontwikkelde diensten.

De distributienetbeheerders richten een Opvolgingscomité op dat toeziet op de aanleg van slimme meters en in het bijzonder verantwoordelijk is voor de aanpak van alle sociale, economische en milieukwesties.

Dit comité wordt geleid en voorgezeten door vertegenwoordigers van de distributienetbeheerders.



De distributienetbeheerders richten het Comité op dat is samengesteld uit vertegenwoordigers van de consumentenrechtenorganisaties, vertegenwoordigers van de vakbonden, een vertegenwoordiger van elke in het Waalse Parlement vertegenwoordigde en erkende politieke fractie, vertegenwoordigers van ondernemingen die actief zijn op het gebied van de levering van diensten en energie en elke persoon met deskundigheid op dit gebied. Elke organisatie wijst haar vertegenwoordigers aan.

Een vertegenwoordiger van de CWaPE, een vertegenwoordiger van de minister van energie en een vertegenwoordiger van de administratie wonen de vergaderingen als waarnemers bij.

Het Opvolgingscomité komt ten minste om de zes maanden en voor het eerst binnen drie maanden na het begin van de aanleg bijeen.

§ 3. Niemand mag zich tegen de plaatsing van een slimme meter verzetten, noch de afschaffing ervan vragen, op straffe van verval van het recht op toegang tot het net.

In afwijking van het vorige lid stelt de regering de procedure en de maatregelen vast die door de distributienetbeheerder moeten worden genomen wanneer een gebruiker of een andere persoon die onder hetzelfde dak woont, verklaart te lijden onder een intolerantieprobleem in verband met de slimme meter dat naar behoren is geobjectiveerd.

**Art. 17.** In dezelfde Afdeling 1 wordt een artikel 35*bis* ingevoegd, luidend als volgt :

"Art. 35*bis*. § 1. De slimme meter verstrekt plaatselijk informatie in reële tijd aan de netgebruiker over de elektriciteit die hij van het net afneemt of op het net injecteert per tarifair uurschema alsook op het actieve tarifaire uurschema. Deze informatie kan in reële tijd worden weergegeven op het scherm van de meter en beschikbaar en bruikbaar zijn op een uitvoerpoort.

De slimme meter is in overeenstemming met het koninklijk besluit van 6 juli 1981 betreffende de instrumenten bestemd voor het meten van de elektrische energie en de opeenvolgende wijzigingen die erin zijn aangebracht.

§ 2. Zodra de slimme meter wordt geplaatst, of, in voorkomend geval, wanneer de communicatiefunctie wordt geactiveerd, wordt de slimme meter voorzien van de volgende minimumfunctionaliteiten :

1° de voorafbetalingsfunctie en de weergave van een schatting van het beschikbare saldo op het scherm van de meter;

2° de veilige aflezing op afstand van de indexcijfers voor de opgenomen of geïnjecteerde actieve energie per tarifair uurschema. De dagelijkse indexcijfers per tarifair uurschema moeten de laatste 40 dagen beslaan en de maandelijkse indexcijfers per tarifair uurschema, de laatste 13 maanden;

3° de omschrijving van verschillende tarifaire periodes;

4° de onderbreking en de toelating voor het meterherstel op afstand;

5° de lezing op afstand van de belastingscurven in de zin van het technisch reglement voor de laatste tien dagen;

6° de aanpassing op afstand van het contractueel vermogen;

7° de supervisie op afstand en de alarmregistratie;

8° de herconfiguratie en de updates op afstand;

9° het opvolgen van de evolutie van de spanning.

§ 3. De regering bepaalt de uitvoeringsmodaliteiten voor de minimumfunctionaliteiten bedoeld in paragraaf 2, met inbegrip van het ter beschikking stellen van deze functionaliteiten en van de daarmee verband houdende informatie op andere dragers dan de meter.

De in het tweede lid, 1°, bedoelde schatting dient ten minste eenmaal per 24 uur op de meter en ten minste eenmaal per uur op de meter of een andere drager te worden geactualiseerd. Wanneer het beschikbare krediet onder de door de regering vastgestelde drempel valt, wordt deze informatie aan de eindafnemer meegedeeld. De regering bepaalt de regels voor het meedelen van de overschrijding van de drempel alsook de regels betreffende de heroplading van slimme meters met activering van de voorafbetalingsfunctie

§ 4. De uitvoerpoort van de meter bedoeld in paragraaf 1 wordt standaard uitgeschakeld. Het kan op eenvoudig verzoek van de gebruiker aan de distributienetbeheerder worden in- of uitgeschakeld."

**Art. 18.** In dezelfde Afdeling 1 wordt een artikel 35*ter* ingevoegd, luidend als volgt :

"Art. 35*ter*. § 1. De distributienetbeheerder kan op afstand de lokale uitvoerpoort van de meter activeren of deactiveren, toestemming verlenen voor het herstel, de ontkoppeling of de modulatie van het slimme metervermogen van een afnemer, met strikte inachtneming van de voorwaarden en procedures, vastgesteld bij of krachtens dit decreet en, wat een residentiële afnemer betreft, van boek VI van het Wetboek van economisch recht en de wetgeving op de bescherming van de persoonlijke levenssfeer.

Op voorstel van de CWaPE en na overleg met alle betrokken actoren bepaalt de regering de regelingen en procedure voor de activering van de in artikel 35*bis*, § 4, bedoelde uitvoerpoort, alsook de andere handelingen die de distributienetbeheerder op afstand op een slimme meter kan verrichten.

§ 2. Onverminderd de bepalingen voorzien inzake voorafbetaling is het standaardmeetregime voor slimme meters het regime waarbij alleen meterindexen en energievolumes in marktprocessen worden gebruikt. Deze gegevens worden jaarlijks aan de marktactoren overgemaakt. De netgebruiker die met een slimme meter is uitgerust, kan vrij kiezen voor een ander meetregime dat in het technisch reglement wordt bepaald.

Onverminderd de bepalingen voorzien inzake voorafbetaling is de frequentie van standaardfacturering jaarlijks. Elk meetregime maakt frequentere facturering op basis van het reëel verbruik mogelijk.

§ 3. De distributienetbeheerder stelt de gebruikers in staat hun verbruiksgegevens vrij en kosteloos te raadplegen. De Regering bepaalt de raadplegingsmodaliteiten, waaronder onder meer het type en het formaat van de gegevens alsook de betrokken verbruiksperiodes."

**Art. 19.** In Hoofdstuk VIII/1, ingevoegd bij artikel 14, wordt een Afdeling 2 ingevoegd met als opschrift "Flexibiliteit".

**Art. 20.** In Afdeling 2, ingevoegd bij artikel 19, wordt een artikel 35<sup>quater</sup> ingevoegd, luidend als volgt :

"Art. 35<sup>quater</sup>. § 1. Elke leverancier van flexibiliteitsdiensten is onderworpen aan de voorafgaande toekenning van een leveringsvergunning van flexibiliteitsdiensten afgegeven door de CWaPE.

In afwijking van het vorig lid is een netgebruiker die via een leverancier van flexibiliteitsdiensten, flexibiliteitsdiensten aanbiedt, niet aan deze verplichting onderworpen.

Er bestaan twee categorieën van leveringsvergunningen van flexibiliteitsdiensten :

1° de algemene vergunning;

2° de beperkte vergunning die aan een netgebruiker is toegekend om vanuit zijn eigen installaties flexibiliteitsdiensten te leveren, zonder tussenkomst van een leverancier van flexibiliteitsdiensten.

§ 2. Na advies van de CWaPE bepaalt de Regering voor elke vergunningscategorie de toekennings- en intrekingscriteria en modaliteiten.

Deze criteria hebben met name betrekking op de betrouwbaarheid van de aanvrager, zijn juridische en beheersautonomie ten aanzien van de netbeheerders.

De vergunning van een leverancier van flexibiliteitsdiensten die de verplichtingen voorzien in dit decreet niet langer nakomt, wordt door de CWaPE ingetrokken.

§ 3. De Regering kan een vereenvoudigde procedure voorzien voor de houders van een leveringsvergunning van flexibiliteitsdiensten toegekend op federaal vlak, in de andere Gewesten of in een andere lidstaat van de Europese Economische Ruimte, de houders van een vergunning voor de levering van elektriciteit, de houders van een toegangscontract van flexibiliteit met minstens één netbeheerder en de aanvragers van een beperkte vergunning om vanuit hun eigen installaties flexibiliteitsdiensten aan te bieden, of deze vrijstellen van sommige toekenningscriteria.

De CWaPE publiceert op haar website de lijst van de houders van een leveringsvergunning van flexibiliteitsdiensten.

§ 4. De netbeheerder mag geen leverancier zijn van flexibiliteitsdiensten."

**Art. 21.** In dezelfde Afdeling 2 wordt een artikel 35<sup>quinquies</sup> ingevoegd, luidend als volgt :

"Art. 35<sup>quinquies</sup>. § 1. Onder voorbehoud van artikel 35<sup>sexies</sup>, § 3 en § 4, heeft iedere netgebruiker het recht zijn last of zijn productie geheel of gedeeltelijk voor eigen gebruik te leiden of om flexibiliteitsdiensten aan te bieden.

Elke netgebruiker is eigenaar van zijn verbruiks- en injectiegegevens en kan deze gegevens met vrije en uitdrukkelijke toestemming toegankelijk maken voor de leverancier van flexibiliteitsdiensten van zijn keuze.

Hij moet er vrij kunnen over beschikken om flexibiliteit te bieden en zijn leverancier van flexibiliteitsdiensten te kiezen, onafhankelijk van zijn elektriciteitsleverancier.

In het geval bedoeld in het vorig lid, worden de netgebruikers die hun flexibiliteit bieden en de anderen op een niet-discriminerende wijze behandeld.

§ 2. De leverancier van flexibiliteitsdiensten dient de verantwoordelijkheid voor het evenwicht van de flexibiliteit die hij beheert toe te vertrouwen aan een evenwichtsverantwoordelijke.

Het technisch reglement bepaalt de gevallen waarin de leverancier van flexibiliteitsdiensten een toegangscontract van flexibiliteit moet sluiten met de netbeheerder van elk van zijn afnemers.

**Art. 22.** In dezelfde Afdeling 2 wordt een artikel 35<sup>sexies</sup> ingevoegd, luidend als volgt :

"Art. 35<sup>sexies</sup>. § 1. Met inachtneming van de bescherming van de persoonlijke levenssfeer, worden de netbeheerders ermee belast, voor wat betreft de valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt of in het kader van een gereguleerd product van een netbeheerder of van de transmissienetbeheerder die dit nodig heeft, de informatie nodig voor de berekening van het flexibiliteitsvolume, in overleg met de transmissienetbeheerder te verzamelen, berekenen, verwerken en overmaken.

§ 2. De CWaPE is belast met het overleg met de CREG in het kader van de uitvoering van artikel 19bis, § 2, van de elektriciteitswet.

§ 3. In het kader van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt of in het geval van een gereguleerd product van een netbeheerder of van de transmissienetbeheerder die dit nodig heeft, in geval van overmacht of een bewezen bedreiging voor de operationele veiligheid van zijn netwerk, op basis van objectieve, transparante en niet-discriminerende technische criteria, kan de netbeheerder de activering van flexibiliteitsdiensten voor een bepaalde periode voorkomen of beperken, mits hij een gemotiveerde beslissing neemt.

Het technisch voorschrift stelt de informatieprocedure vast, alsmede de modaliteiten om de activering van de in het eerste lid bedoelde flexibiliteit te beperken of te voorkomen.

De netwerkbeheerder deelt de gemotiveerde beslissing bedoeld in het eerste lid aan de CWaPE mee binnen 10 dagen na de weigering of beperking van de activering van flexibiliteitsdiensten.

Binnen zestig dagen na de overmaking, brengt de CWaPE een advies uit over de gemotiveerde beslissing die aan de basis ligt van de weigering of de beperking van flexibiliteitsdiensten.

§ 4. In het kader van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt of in het geval van een gereguleerd product van een netbeheerder of van de transmissienetbeheerder die dit nodig heeft, stelt de betrokken netbeheerder een procedure vast om een toegangspunt tot de flexibiliteit te kwalificeren. Deze kwalificatieprocedure omvat met name het onderzoek naar de potentiële impact van de flexibiliteit op de grenzen van de operationele veiligheid van het net en de verificatie van de naleving van het aansluitingscontract. Na raadpleging van de betrokken actoren wordt deze procedure ter goedkeuring voorgelegd aan de CWaPE en gepubliceerd op de websites van zowel de netbeheerders als de CWaPE.

Het technisch reglement bepaalt de modaliteiten inzake rapportage aan de CWaPE over de resultaten van de overeenkomstig lid 1 ingevoerde kwalificatieprocedures.

**Art. 23.** In Hoofdstuk VIII/1, ingevoegd bij artikel 14, wordt een Afdeling 3 ingevoegd met als opschrift "Bescherming van de persoonlijke levenssfeer".

**Art. 24.** In Afdeling 3, ingevoegd bij artikel 23, wordt een artikel 35<sup>septies</sup> ingevoegd, luidend als volgt :

"Art. 35<sup>septies</sup>. § 1<sup>er</sup>. De distributienetbeheerder waarborgt de bescherming van de persoonlijke levenssfeer van de netgebruikers overeenkomstig de vigerende wetgeving en de bepalingen van Verordening 2016/679/EU.

De slimme meters en netwerken moeten zodanig worden ontworpen dat accidentele of onwettige vernietiging van, toegang tot en wijziging van persoonsgegevens wordt voorkomen en dat een veilige communicatie van deze gegevens mogelijk wordt gemaakt.

§ 2. De distributienetbeheerder is verantwoordelijk voor de verwerking van de persoonsgegevens die afkomstig zijn van de door hem verzamelde slimme meter.

De distributienetbeheerder verwerkt de informatie van de slimme meter alleen om zijn wettelijke of reglementaire opdrachten uit te voeren of om een andere legitieme opdracht uit te voeren waarvoor de toestemming van de betrokken personen vrijwillig en uitdrukkelijk voor specifieke doeleinden is gegeven.

De persoonlijke meetgegevens, met inbegrip van de afgeleide persoonsgegevens, mogen niet langer worden bewaard dan nodig is voor het bereiken van het doel waarvoor zij zijn verzameld. Deze termijn mag in geen geval langer zijn dan vijf jaar, behalve in het geval waarin de distributienetbeheerder verplicht is de gegevens voor de uitvoering van zijn opdrachten langer dan vijf jaar te bewaren. In dat geval motiveert de distributienetbeheerder de langere looptijd.

De persoonsgegevens worden anoniem overgemaakt zodra hun individualisering niet langer nodig is voor de uitvoering van de doeleinden waarvoor ze zijn verzameld.

§ 3. Onverminderd het permanent recht van de distributienetbeheerder mag niemand informatie van een slimme meter lezen, uitvoeren of verwerken zonder de voorafgaande, vrije, specifieke, verlichte en ondubbelzinnige toestemming van de betrokken netgebruiker, tenzij openbaarmaking aan een derde door een wettelijke of reglementaire bepaling is toegestaan en/of de informatie wordt overgemaakt aan een onderaannemer die namens en voor rekening van de distributienetbeheerder handelt.

De verwerking van persoonlijke meetgegevens voor de volgende doeleinden is verboden :

1° de handel in persoonlijke meetgegevens;

2° de handel in informatie of energieprofielen die statistisch zijn vastgesteld op basis van periodiek gemeten persoonlijke meetgegevens en aan de hand waarvan het verbruiksgedrag van de eindafnemer kan worden afgeleid;

3° het opstellen van lijsten van eindafnemers met betrekking tot fraudeurs en wanbetalers.

In afwijking van paragraaf 2 wordt de derde die informatie verzamelt via de uitvoerpoort van gegevens of impulsen die ter beschikking worden gesteld van de gebruiker op de meter of via elk andere voorziening, de verantwoordelijke voor de verwerking van persoonsgegevens voor de door hem verzamelde informatie.

§ 4. De gebruikers worden geïnformeerd door de distributienetbeheerder na de installatie van de meter en vóór de uitvoering van de gegevensverwerking die door de slimme meters wordt geleverd :

1° van de juiste doeleinden van de verwerking;

2° van het soort verzamelde en verwerkte gegevens;

3° van de duur van de verwerking en de opslag van de gegevens;

4° van het feit dat hij de verantwoordelijke is voor de verwerking van de gegevens;

5° van de bestemmingen of categorieën van bestemmingen van de gegevens;

6° van de toepasselijke procedure voor de uitoefening van het recht van toegang tot, rectificatie van en verzet tegen de gegevens, met inbegrip van de contactgegevens van de daartoe bevoegde dienst.

De in lid 1 bedoelde informatie wordt op neutrale, uniforme en duidelijke wijze meegedeeld via verschillende informatiekanaalen, zoals brochures, brieven of websites.

De distributienetbeheerder vermeldt op zijn website de contactgegevens van de bevoegde dienst waarbij de betrokken personen de bovengenoemde rechten inzake persoonlijke levenssfeer kunnen uitoefenen."

**Art. 25.** In artikel 43 van hetzelfde decreet, gewijzigd bij de decreten van 17 juli 2008 en 11 april 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° paragraaf 1<sup>bis</sup> wordt aangevuld met een punt 5°, luidend als volgt :

"5° de toegang bevorderen en de deelname vergemakkelijken van de flexiebele hulpmiddelen.";

2° in paragraaf 2, tweede lid, wordt punt 3° vervangen als volgt :

de controle van de inachtneming van de voorwaarden die moeten worden vervuld om als leverancier of leverancier van flexibiliteitsdiensten te worden erkend en om deze hoedanigheid te kunnen behouden alsook de toekenning van de elektriciteitsleveringsvergunningen en de vergunningen voor de levering van flexibiliteitsdiensten.";

3° paragraaf 2, tweede lid, wordt aangevuld met een punt 17°, luidend als volgt :

"17° de goedkeuring van de typetoegangscontracten van flexibiliteit tussen de netbeheerders en de leveranciers van flexibiliteitsdiensten, alsmede de wijzigingen daarvan."

**Art. 26.** In artikel 48, § 1, van hetzelfde decreet, gewijzigd bij de decreten van 17 juli 2008 en 11 april 2014, worden de woorden ", een leverancier van flexibiliteitsdiensten" ingevoegd tussen de woorden "de activiteiten van een leverancier" en de woorden "of een netbeheerder,".

**Art. 27.** Artikel 63 van hetzelfde decreet, opgeheven bij het decreet van 17 juli 2008, wordt hersteld als volgt :

"Art. 63. De distributienetbeheerder zorgt ervoor dat de slimme meters die zijn geïnstalleerd vóór de inwerkingtreding van artikel 35<sup>bis</sup> na het verstrijken van de door de regering vastgestelde termijn aan dat artikel voldoen.

## HOOFDSTUK II. — *Wijziging in het decreet van 19 januari 2017 betreffende de tariefmethodologie die van toepassing is op gas- en elektriciteitsdistributienetbeheerders*

**Art. 28.** Artikel 4, § 2, van het decreet van 19 januari 2017 betreffende de tariefmethodologie die van toepassing is op gas- en elektriciteitsdistributienetbeheerders, wordt aangevuld met een punt 22°, luidend als volgt :

"22° de tarifaire last van de aanleg van intelligente meters in het kader van het aanpassingsplan van de distributienetbeheerder bedoeld in artikel 15, § 2, tweede lid, 6°, van het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt kan slechts een marginaal effect hebben op de factuur van de gebruikers."

**Art. 29.** Artikel 15 van hetzelfde decreet wordt gewijzigd als volgt :

1° in paragraaf 1 worden de volgende wijzigingen aangebracht :

a) de woorden ",op verzoek van de CWaPE of de distributienetbeheerder," worden ingevoegd tussen de woorden "de regulatoire periode herzien worden" en de woorden "met het oog op";

b) er wordt een punt 3° ingevoegd, luidend als volgt :

“3° elke wijziging van de subsidies of andere vormen van overheidssteun toegekend aan de distributienetbeheerder.”;

2° in paragraaf 2 worden de volgende wijzigingen aangebracht :

a) de woorden “op verzoek van de CWaPE of op eigen initiatief,” worden ingevoegd tussen de woorden “bestaande diensten” en de woorden “kan de distributienetbeheerder”;

b) de woorden “kan de distributienetbeheerder tijdens de regulatoire periode aan de CWaPE een geactualiseerd tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen” vervangen door de woorden “legt de distributienetbeheerder tijdens de regulatoire periode aan de CWaPE een geactualiseerd tariefvoorstel ter goedkeuring voor”

3° in paragraaf 3 worden de volgende wijzigingen aangebracht :

a) de woorden “op verzoek van de CWaPE of op eigen initiatief,” worden ingevoegd tussen de woorden “de distributienetbeheerder” en de woorden “, kan hij”;

b) de woorden “kan hij op elk ogenblik binnen de regulatoire periode een gemotiveerde aanvraag tot herziening van zijn tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen” worden vervangen door de woorden “legt een gemotiveerde aanvraag tot herziening van zijn tariefvoorstel ter goedkeuring voor”.

Kondigen dit decreet af, bevelen dat het in het *Belgisch Staatsblad* zal worden bekendgemaakt.

Namen, 19 juli 2018.

De Minister-President,

W. BORSUS

De Minister van Sociale Actie, Gezondheid, Gelijke Kansen, Ambtenarenzaken en  
Administratieve vereenvoudiging,

A. GREOLI

De Minister van Economie, Industrie, Onderzoek, Innovatie, Digitale Technologieën,  
Tewerkstelling en Vorming,

P.-Y. JEHOLET

De Minister van Leefmilieu, Ecologische Overgang, Ruimtelijke Ordening, Openbare Werken,  
Mobiliteit, Vervoer, Dierenwelzijn en Industriezones,

C. DI ANTONIO

De Minister van Begroting, Financiën, Energie, Klimaat en Luchthavens,

J.-L. CRUCKE

De Minister van Landbouw, Natuur, Bossen, Landelijke Aangelegenheden, Toerisme, Erfgoed en  
afgevaardigd bij de Grote Regio,

R. COLLIN

De Minister van de Plaatselijke Besturen, Huisvesting en Sportinfrastructuren,

V. DE BUE

Nota

(1) Zitting 2017-2018.

Stukken van het Waals Parlement 1129 (2017-2018) Nrs. 1 tot 8.

Volledig verslag, plenaire zitting van 18 juli 2018.

Bespreking.

Stemming.

## SERVICE PUBLIC DE WALLONIE

[2018/204411]

### 19 JUILLET 2018. — Décret intégrant le renforcement des synergies dans le Code de la démocratie locale et de la décentralisation

Le Parlement wallon a adopté et Nous, Gouvernement wallon, sanctionnons ce qui suit :

**Article 1<sup>er</sup>.** L'article L1122-11 du Code de la démocratie locale et de la décentralisation, modifié par le décret du 8 décembre 2005, est complété par un alinéa rédigé comme suit :

« Le directeur général de la commune et le directeur général du centre public d'action sociale ressortissant de son territoire établissent conjointement et annuellement un projet de rapport sur l'ensemble des synergies existantes et à développer entre la commune et le centre public d'action sociale. Lorsque le CPAS et la commune se sont dotés d'un directeur général adjoint commun chargé de la gestion des synergies, celui-ci participe à l'établissement du projet de rapport. Ce projet de rapport est également relatif aux économies d'échelle et aux suppressions des doubles emplois ou chevauchements d'activités du centre public d'action sociale et de la commune.

Le projet de rapport est soumis à l'avis des comités de direction de la commune et du centre réunis conjointement, visés à l'article L1211-3, § 3, alinéa 1<sup>er</sup>, puis présenté au comité de concertation visé par l'article 26, § 2, de la loi du 8 juillet 1976, qui dispose d'une faculté de modification.

Le projet de rapport visé à l'alinéa 1<sup>er</sup> est ensuite présenté et débattu lors d'une réunion annuelle commune et publique du conseil communal et du conseil de l'action sociale au cours de laquelle des modifications peuvent être apportées. Le rapport est ensuite adopté par chacun des conseils. Une projection de la politique sociale locale est également présentée en cette même séance. Cette réunion annuelle se tient avant l'adoption des budgets du centre public d'action sociale et de la commune par leurs conseils respectifs.

Le rapport est annexé au budget de la commune.

Le Gouvernement wallon fixe le canevas du rapport annuel sur les synergies. Celui-ci comprend au moins les éléments suivants :

1° un tableau de bord des synergies réalisées et en cours;