

WETTEN, DECRETEN, ORDONNANTIES EN VERORDENINGEN LOIS, DECRETS, ORDONNANCES ET REGLEMENTS

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

N. 2008 — 3077

[C — 2008/11382]

2 SEPTEMBER 2008. — Koninklijk besluit betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerders van distributienetten voor elektriciteit

VERSLAG AAN DE KONING

Sire,

Het koninklijk besluit waarvan wij de eer hebben het voor te leggen aan Uwe Majesteit is genomen in uitvoering van artikel 12octies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, hierna « elektriciteitswet » geheten, zoals gewijzigd door de wet van 8 juni 2008 houdende diverse bepalingen.

Voormeld koninklijk besluit heeft tot doel :

(i) de bevoegdheden en de procedures te verduidelijken met betrekking tot de methodologie voor de bepaling van en het toezicht op de nettarieven die de beheerder van het distributienet, het lokaal transmissienet of het gewestelijk transmissienet voor elektriciteit moet toepassen;

(ii) de door de Europese Richtlijn 2003/55/EG van 26 juni 2003 terzake vereiste stabiliteit en transparantie te bieden door de regels vast te leggen over een meerjarige horizon en dit voor een regulatorische periode van vier jaren; het jaarlijks karakter van de tarieven liet niet toe om een geprogrammeerde evolutie van de tarieven te maken, terwijl de stabiliteit en de voorspelbaarheid van de tarieven net karakteristieken zijn die zowel noodzakelijk als gewenst zijn door de marktspelers of de nu consumenten of operatoren zijn;

(iii) de administratieve inspanningen die gepaard gaan met de bepaling, de goedkeuring en de implementatie van de jaarlijkse tarieven te beperken;

(iv) de door de elektriciteitswet beoogde bescherming van de belangen van de consumenten in termen van prijs en kwaliteit van de diensten door middel van de tarifaire methodologie te bewerkstelligen;

(v) de netbeheerder een aangepast en voldoende inkomen te waarborgen, met inbegrip van een billijke marge voor de vergoeding van de in het net geïnvesteerde kapitalen.

De wet van 8 juni 2008 houdende diverse bepalingen wijzigde in dit verband artikel 12octies van de elektriciteitswet en aldus de manier waarop de tarieven voor de aansluiting op het distributienet, het lokaal transmissienet of het gewestelijk transmissienet en het gebruik ervan, alsmede de tarieven voor de ondersteunende diensten bepaald worden.

Vooreerst bepaalt artikel 12octies, § 2, van de elektriciteitswet dat de tarieven voor de aansluiting op het distributienet, het lokaal transmissienet of het gewestelijk transmissienet en het gebruik ervan, alsmede de tarieven voor de ondersteunende diensten door de netbeheerder voorgesteld worden en dat dit voorstel onderworpen is aan de goedkeuring van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, afgekort de CREG.

Er dient te worden opgemerkt dat de netwerken die een transmissiefunctie hebben niet bedoeld zijn door artikel 12octies en, bijgevolg, niet het voorwerp van onderhavig besluit uitmaken.

Op basis van het richtsnoer opgenomen in artikel 12octies, § 4, 4°, maken deze tarieven het mogelijk het in artikel 12octies, § 3, gedefinieerd inkomen te genereren.

De evolutie van de onderscheiden elementen van het inkomen is opgenomen in artikel 12octies, § 4. Artikel 12octies, § 6, bepaalt dat de netbeheerder vóór elke regulatorische periode een tariefvoorstel op basis van het totaal inkomen indient. Omdat dat tariefvoorstel het totale inkomen moet dekken, gelden de ingediende tarieven in principe voor de volledige regulatorische periode, waarvan de duurtijd door artikel 12octies, § 5, vastgelegd is op vier jaar.

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

F. 2008 — 3077

[C — 2008/11382]

2 SEPTEMBRE 2008. — Arrêté royal relatif aux règles en matière de fixation et de contrôle du revenu total et de la marge bénéficiaire équitable, de la structure tarifaire générale, du solde entre les coûts et les recettes et des principes de base et procédures en matière de proposition et d'approbation des tarifs, du rapport et de la maîtrise des coûts par les gestionnaires des réseaux de distribution d'électricité

RAPPORT AU ROI

Sire,

L'arrêté royal que nous avons l'honneur de soumettre à votre Majesté est pris en exécution de l'article 12octies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, ci-après dénommée « loi électricité », tel que modifié par la loi du 8 juin 2008 portant des dispositions diverses.

L'arrêté royal précité vise à :

(i) clarifier les compétences et les procédures relatives à la méthodologie de détermination et de contrôle des tarifs de réseau que les gestionnaires des réseaux de distribution, de transport local ou de transport régional d'électricité, ci-après dénommé « les gestionnaires de réseaux », doivent appliquer;

(ii) offrir la stabilité et la transparence requises en la matière par la Directive 2003/54/CE du 26 juin 2003 en fixant les règles adaptée à un horizon pluriannuel et ce, pour une période réglementaire de quatre ans; le caractère annuel des tarifs ne permettait pas d'évolution programmée des tarifs alors que la stabilité et la prévisibilité des tarifs sont précisément des caractéristiques nécessaires et souhaitées par les acteurs de marché, qu'ils soient consommateurs ou opérateurs;

(iii) limiter les efforts administratifs associés à la détermination, à l'approbation et à la mise en œuvre des tarifs annuels;

(iv) mettre en place la protection visée par la loi électricité des intérêts des consommateurs en termes de prix et de qualité des services par le biais de la méthodologie tarifaire;

(v) garantir aux gestionnaires de réseaux un revenu adapté et suffisant, en ce compris une marge équitable pour la rémunération des capitaux investis dans le réseau.

La loi du 8 juin 2008 portant des dispositions diverses a modifié en ce sens l'article 12octies de la loi électricité et partant, le mode de détermination des tarifs de raccordement au réseaux de distribution, de transport local ou de transport régional et d'utilisation de ceux-ci, ainsi que les tarifs des services auxiliaires.

Tout d'abord, l'article 12octies, § 2, de la loi « électricité » stipule que le gestionnaire de réseau propose les tarifs de raccordement au réseau de distribution, de transport local ou de transport régional et d'utilisation de celui-ci, ainsi que les tarifs des services auxiliaires qu'il fournit et que cette proposition est soumise à l'approbation de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz, en abrégé la CREG.

A noter que les réseaux qui ont une fonction de transmission ne sont pas visés par l'article 12octies, et partant, ne font pas l'objet du présent arrêté.

Conformément à l'orientation reprise à l'article 12octies, § 4, 4°, ces tarifs permettent de générer le revenu visé à l'article 12octies, § 3.

L'évolution des éléments du revenu est reprise à l'article 12octies, § 4. Conformément au à l'article 12octies, § 6, le gestionnaire de réseau introduit, avant chaque période réglementaire, pour approbation, une proposition tarifaire élaborée sur la base du revenu total. Puisque cette proposition tarifaire doit couvrir le revenu total, les tarifs soumis s'appliquent en principe pour la période réglementaire complète, dont la durée est fixée à quatre ans par l'article 12octies, § 5.

Artikel 12octies, § 8, vormt de basis voor dit besluit. Dit artikel bepaalt dat de Koning, na beraadslaging in de Ministerraad na overleg met de gewesten, de regels moet vastleggen met betrekking tot 7 onderwerpen :

1° de methodologie voor het vaststellen van het totale inkomen en de billijke winstmarge; deze methodologie legt meer bepaald het volgende vast :

- a) een definitie van gereguleerd actief;
- b) de ontwikkelingsregels van het gereguleerd actief in de loop van de tijd;
- c) de beginselen voor de bepaling van het rendementspercentage op dit gereguleerd actief overeenkomstig het rendement dat elke investeerder op concurrerende markten mag verwachten voor langetermijn investeringen die een gelijkaardig profiel qua risico's en inkomens vertonen;

2° de algemene tariefstructuur voor de tarieven voor de aansluiting op het net, de tarieven voor het gebruik van het net, alsmede de tarieven voor de ondersteunende diensten;

3° de behandeling van het saldo (positief of negatief) tussen de kosten en opgebrachte inkomsten die jaarlijks tijdens een regulatoire periode door de netbeheerder worden opgetekend, voor zover het saldo voortvloeit uit een verschil tussen de werkelijke niet-beheersbare kosten en de voorziene niet-beheersbare kosten, en/of uit een verschil dat toe te schrijven is aan de kloof tussen de werkelijke volumes en de voorziene volumes qua verkoop van de netbeheerder;

4° de procedure voor :

- a) het voorstel en de goedkeuring van het totaal inkomen en de tarieven van het eerste jaar van de regulatoire periode;
- b) de controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen tijdens de regulatoire periode, zoals bedoeld in artikel 12octies, § 5, en de tarieven tijdens de regulatoire periode;
- c) de publicatie van de tarieven;

5° de jaarverslagen en de gegevens die de netbeheerder aan de commissie moet verstrekken met het oog de controle van zijn tarieven door de commissie;

6° de doelstellingen die de netbeheerder moet nastreven inzake kostenbeheersing;

De nadere regels voor het vaststellen van het totale inkomen en van de billijke marge die deel uitmaakt van dit totale inkomen, worden vastgelegd in het tweede hoofdstuk van onderhavig besluit. De uitvoering van artikel 12octies, § 8, 1°, is erop gericht om, enerzijds, aan de netbeheerder voldoende inkomsten te waarborgen om te voldoen aan de reglementaire verplichtingen die hem worden opgelegd en, anderzijds, om ook de methodologie in verband met de vergoeding van het geïnvesteerd kapitaal te preciseren.

De elementen van het inkomen dekken voornamelijk de inhoud van de tot nog toe door de tarieven te dekken lasten, met inbegrip van de lasten die verband houden met de vergoeding en de reconstructie van het kapitaal : de basis voor het inkomen is samengesteld uit de totale kost van de middelen die in werking werden gesteld voor de uitvoering van de wettelijke opdracht van de netbeheerder, an aftrek van alle kostenreducerende elementen en alle diverse producten die hiermee verband houdende of door deze middelen worden voortgebracht.

In overeenstemming met artikel 12octies, § 3, van de elektriciteitswet bestaat het inkomen uit vier elementen, namelijk het geheel van operationele kosten die nodig zijn voor de vervulling van de wettelijke opdracht van de netbeheerder, een billijke marge en afschrijvingen, de kost voor de uitvoering van openbare dienstverplichtingen en de toe te passen toeslagen. Het in artikel 12octies, § 5, 1° en 2°, van de elektriciteitswet geformuleerde onderscheid tussen kosten naargelang de netbeheerder er al dan niet controle over heeft, slaat enkel op de eerste van die vier inkomenselementen. Ook de in artikel 2 van dit besluit opgenomen lijst van inkomenselementen heeft enkel betrekking op diezelfde operationele kosten.

De in het inkomen begrepen billijke marge voor de vergoeding van de in het net geïnvesteerde kapitalen is een wezenlijk element van dit besluit.

Naast de transparante doorrekening van de financiële lasten moeten de tarieven van de netbeheerders het mogelijk maken een vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen te ontwaren overeenkomstig de verwachtingen van de financiële markten gelet op het koppel risico's/inkomsten dat verband houdt met betrokken activiteit. De billijke vergoeding van de kapitalen die in de activiteit zijn geïnvesteerd moet enerzijds voldoende waarborgen bieden voor de optimale werking en de leefbaarheid van het net op lange termijn te kunnen verzekeren en moet anderzijds het voor de netbeheerder mogelijk maken toegang te hebben tot normale percentagevoorwaarden voor de kapitaalmarkten op lange termijn. Daarom worden in dit besluit de tot nog toe door de CREG in haar richtlijnen met betrekking tot de billijke winstmarge van de netbeheerders gevolgde methodologie overgenomen, evenwel op

L'article 12octies, § 8, constitue la base du présent arrêté. Il stipule que le Roi, après délibération en Conseil des Ministres après concertation avec les régions, arrête les règles relatives à 7 aspects :

1° la méthodologie pour déterminer le revenu total et la marge bénéficiaire équitable; cette méthodologie précise notamment :

- a) une définition de l'actif régulé;
- b) les règles d'évolution de l'actif régulé au cours du temps;

c) les principes de détermination du taux de rendement qui appliqué sur cet actif régulé correspond au rendement que tout investisseur, sur des marchés compétitifs- est en droit d'attendre pour des investissements à long terme présentant un profil de revenus et de risque similaires,

2° la structure tarifaire générale pour les tarifs de raccordement au réseau, les tarifs d'utilisation du réseau et les tarifs des services auxiliaires;

3° le traitement du solde (positif ou négatif) entre les coûts et recettes rapportés et les éléments correspondants enregistrés annuellement au cours d'une période régulatoire par le gestionnaire de réseau, pour autant que ce solde résulte d'une différence entre les coûts réels non gérables supportés par le gestionnaire du réseau et les coûts non-gérables prévisionnels, et/ou d'une différence imputable à l'écart entre les volumes réels et les volumes prévisionnels de vente du gestionnaire de réseau;

4° la procédure de :

- a) proposition et d'approbation du revenu total et des tarifs de la période régulatoire;
- b) contrôle du respect des règles d'évolution du revenu total au cours de la période régulatoire, telles que visées à l'article 12octies, § 5, et des tarifs au cours de la période régulatoire;
- c) publication des tarifs;

5° les rapports annuels et informations que le gestionnaire de réseau doit fournir à la Commission en vue du contrôle de ses tarifs par la Commission;

6° les objectifs que le gestionnaire de réseau doit poursuivre en matière de maîtrise des coûts;

Les modalités de détermination du revenu total et de la marge équitable faisant partie de ce revenu total sont fixées au deuxième chapitre du présent arrêté. L'exécution de l'article 12octies, § 8, 1°, de la loi électricité vise, d'une part, à garantir au gestionnaire de réseau des revenus suffisants pour satisfaire aux obligations réglementaires qui lui sont imposées et, d'autre part, à préciser la méthode relative à la rémunération des capitaux investis.

Les éléments du revenu couvrent principalement les charges à couvrir à ce jour par les tarifs en ce compris les charges liées à la rémunération et à la reconstruction du capital : la base du revenu est constituée par le coût total des moyens mis en œuvre pour l'exécution de la mission légale du gestionnaire de réseau, après déduction de tous les éléments réducteurs de coûts, et les produits divers ou connexes générés par ces moyens.

Conformément à l'article 12octies, § 3, de la loi «électricité», le revenu est composé de quatre éléments, à savoir l'ensemble des coûts opérationnels nécessaires pour accomplir les missions légales du gestionnaire du réseau, une marge équitable et des amortissements, le coût de l'exécution des obligations de service public et les surcharges à appliquer. La différence de coûts, décrite à l'article 12octies, § 5, 1° et 2°, de la loi «électricité», selon que le gestionnaire de réseau dispose ou non d'un contrôle direct, concerne uniquement le premier des quatre éléments du revenu. La liste des éléments du revenu énoncée à l'article 2 du présent arrêté porte aussi uniquement sur les coûts opérationnels.

La marge équitable incluse dans le revenu pour la rémunération des capitaux investis dans le réseau est un élément essentiel du présent arrêté.

Outre la répercussion transparente des charges financières, les tarifs des gestionnaires de réseaux doivent permettre de dégager une rémunération des capitaux investis conformes aux attentes des marchés financiers étant donné le couple risques-revenus associés à l'activité concernée. La rémunération équitable des capitaux investis dans l'activité doit, d'une part, offrir suffisamment de garanties pour permettre d'assurer le fonctionnement optimal et la viabilité du réseau à long terme et d'autre part, doit permettre au gestionnaire de réseau d'accéder, à des conditions normales de taux, aux marchés des capitaux à long terme. C'est pourquoi le présent arrêté reprend la méthode suivie à ce jour par la CREG dans le cadre de ses lignes directrices relatives à la marge bénéficiaire équitable des gestionnaires de réseau, adaptée toutefois sur certains points au nouveau cadre régulatoire

een aantal vlakken in belangrijke mate aangepast aan het nieuwe wettelijke reguleringskader: de in het net geïnvesteerde kapitalen bestaan naargelang de keuze van de netbeheerder uit een economische waarde of een boekwaarde van de materiële vaste activa van de netbeheerder voortvloeiende uit een evaluatie die op 31 december 2001 werd gemaakt enerzijds en uit diens berekende behoefte aan bedrijfskapitaal anderzijds. In het kader van het nieuwe wettelijke reguleringskader werd het begrip 'nominaal bedrijfskapitaal' vervangen door het begrip 'behoefte aan bedrijfskapitaal'.

De initiële iRAB waarde van het gereguleerd actief wordt bepaald als de som van de netto economische reconstructiewaarde van de geregeleerde materiële vaste activa en van de netto behoefte aan bedrijfskapitaal.

Met betrekking tot de netto economische reconstructiewaarde, dient men te begrijpen dat het gaat om een vastgestelde marktwaarde, en wel op een gegeven ogenblik in de tijd, rekening houdende met de ouderdom van de betrokken installaties. Hierbij gaat het erom op basis van de huidige geldende prijs van de technologie een nieuwe marktwaarde voor het installatiepark te bepalen. Deze economische waarde wordt vervolgend bijgestuurd rekening houdende met de levensduur van voormelde installaties om rekening te houden met de ouderdom van deze installaties.

Deze economische aanpak is bestemd voor het schatten van de economische waarde van het geïnvesteerde kapitaal en dient te worden betrokken op de overeenkomstige boekwaarde, met name de netto boekwaarde. Deze netto boekwaarde komt op haar beurt overeen met de netto waarde van de installaties, rekening houdende met de ouderdom ervan maar opgevaardigd in functie van de historische kostprijs.

Het verschil tussen de twee voormelde concepten, namelijk netto economische waarde en netto boekwaarde komt overeen met het verschil in waarde dat de markt aan een gegeven goed verleent, rekening houdende met de resterende levensduur, de evolutie van de technologie, van de prijzen, en van de bijzondere economische omstandigheden. Per definitie betreft dit verschil niet het afgeschreven gedeelte maar wel de restwaarde.

Bijgevolg is er geen tegenstrijd tussen het feit van de initiële waarde iRAB van het gereguleerd actief vast te stellen op basis van een economische waarde met het beginsel zelf van de afschrijving.

Deze twee begrippen zijn volledig verschillend en worden op een verschillende wijze doorgerekend: de afschrijvingen betreffen de historische waarde en zijn bepaald op basis van § 4 van artikel 5 van onderhavig besluit. De waarde van de RAB wordt vastgelegd op basis van een economische waarde. Op haar beurt wordt de economische waarde slechts doorgerekend via de billijke winstmarge enerzijds en via de buitengebruikstellingen van meerwaarden wanneer de economische factoren die verantwoordelijk zijn voor dit verschil t.o.v. de historische boekwaarden ophouden te bestaan, met name in het geval de installaties buiten gebruik worden gesteld zoals die beoogd zijn in § 1, 3e streepje, van artikel 5 van onderhavig besluit.

Het is derhalve geenszins mogelijk tweemaal de afschrijvingslasten op de verbruiker te laten wegen.

Er worden inderdaad hierboven twee aanvullende doch verschillende kapitaalkosten aangehaald: de ene, historische waarde en afschrijving hebben betrekking op het verleden en de andere, economische waarde en RAB hebben betrekking op de toekomst.

Met andere woorden: de afschrijvingen zoals bedoeld in artikel 5, § 4, zijn eens en voor altijd bepaald op basis van de historische aanschaffingswaarde en worden jaarlijks in rekening gebracht tot aan de volledige afschrijving van de historische aanschaffingsprijs, dat wil zeggen tot de netto boekwaarde gelijk is aan nul in de rekeningen. Het verschil tussen economische waarde en boekwaarde, de RAB meerwaarde dus, wordt slechts in rekening gebracht in het kader van het afvoeren, de technische buitenwerkingstellingen, wanneer het evident is dat de economische factoren die verantwoordelijk zijn voor dit verschil ten opzichte van de historische boekwaarde ophouden te bestaan, meer nog wanneer de installatie ophoudt te bestaan. De bepalingen die voorzien zijn bij artikel 5, § 3 stellen een forfaitaire buitenwerkingstelling voorop ten belope van 2 % per jaar voor de eerste regulatoire periode in afwachting te kunnen beschikken over een voldoende representatief historisch overzicht dat door de commissie zal kunnen gevalideerd worden, hetgeen het mogelijk maakt een representatief gemiddeld percentage van de waargenomen buitenwerkingstellingen in de werkelijke praktijk van elke netwerkbeheerder waar te nemen.

légal: les capitaux investis dans le réseau sont composés, au choix du gestionnaire de réseau, de la valeur économique ou de la valeur comptable des immobilisations corporelles du gestionnaire de réseau résultant d'une évaluation réalisée au 31 décembre 2001 et du besoin en fonds de roulement, d'autre part. Dans le cadre du nouveau cadre réglementaire légal, la notion de «fonds de roulement nominal» a été remplacée par la notion de «besoin en fonds de roulement».

La valeur initiale iRAB de l'actif régulé est définie comme la somme de la valeur de reconstruction économique nette des immobilisations corporelles régulées et du besoin net en fonds de roulement.

En ce qui concerne la valeur de reconstruction économique nette, il y a lieu de comprendre qu'il s'agit d'une valeur de marché établie, à un moment donné dans le temps, compte tenu de la vétusté des installations concernées. En l'espèce, il s'agit de déterminer sur la base des prix de la technologie en vigueur, une valeur à neuf de marché pour le parc d'installation. Cette valeur économique est ensuite corrigée compte tenu de la durée de vie desdites installations pour tenir compte de la vétusté de ces dernières.

Cette approche économique destinée à estimer la valeur économique du capital investi est à rapporter à la valeur comptable correspondante, en l'occurrence la valeur comptable nette. Cette valeur comptable nette correspond, quant à elle, à la valeur nette des installations compte tenu de la vétusté mais valorisée au coût historique.

La différence entre les deux concepts précités, valeur économique nette et valeur comptable nette, correspond au différentiel en valeur que le marché accorde pour un bien donné, compte tenu de la durée de vie restante, de l'évolution de la technologie, des prix, et des circonstances économiques particulières. Par définition, ce différentiel ne concerne pas la partie amortie mais bien la valeur restante.

Par conséquent, le fait de fixer la valeur initiale de l'iRAB de l'actif régulé sur base d'une valeur économique n'entre pas en conflit avec le principe même d'amortissement.

Ces deux notions sont parfaitement distinctes et sont répercutées de manière différente: les amortissements se rapportent à la valeur historique et sont déterminés sur base du § 4, de l'article 5 du présent arrêté. La valeur de la RAB est fixée sur base d'une valeur économique. La valeur économique, quant à elle, n'est répercutée qu'au travers de la marge équitable d'une part et au travers des désaffectations de plus value lorsque les facteurs économiques responsables de ce différentiel par rapport à la valeur comptable historique cessent d'exister, notamment en cas de mise hors service des installations telles que visées au § 1^{er}, 3^e tiret, de l'article 5 du présent arrêté.

Il n'est donc aucunement possible de faire peser deux fois sur le consommateur les charges d'amortissement.

Si ce sont effectivement deux notions relatives au coût du capital qui sont abordées ci-avant, Celles-ci sont clairement distinctes tout en étant complémentaires: l'une, valeur historique sujette à amortissement se rapporte au passé et l'autre, valeur économique et RAB et désaffectation de plus values se rapportent au futur.

En d'autres termes, les amortissements tels que visés à l'article 5, § 4, sont déterminés une fois pour toutes sur base de la valeur d'acquisition historique et sont portés en compte annuellement jusqu'à complet amortissement du coût historique d'acquisition, c'est à dire jusqu'à ce que la valeur nette comptable soit égale à zéro dans les comptes. Le différentiel entre valeur économique et valeur comptable, en l'espèce la plus value RAB, n'est porté en compte que dans le cadre de la mise au rebut, de désaffectations techniques, lorsqu'il est évident que les facteurs économiques responsables de ce différentiel par rapport à la valeur comptable historique cessent d'exister, à plus forte raison lorsque l'installation cesse d'exister. Les dispositions prévues à l'article 5, § 3 postulent une désaffectation forfaitaire à concurrence de 2 % l'an pour la première période réglementaire dans l'attente de disposer d'un historique suffisamment représentatif qui aura pu être validé par la commission permettant de déterminer un taux moyen représentatif des désaffectations observées dans la pratique réelle de chaque gestionnaire de réseau.

In andere woorden, geen enkele bepaling er mag toe leiden dat de aanschaffingswaarde voor meer dan voor 100 % kan worden afgeschreven.

De in artikel 5, § 1, van het besluit opgenomen evolutieregels van het gereguleerd actief werden aangevuld voor wat de in de loop van de regulatoire periode buitendienst gestelde materiële vaste activa betreft: naast het verrekenen van de eventuele residuele nettoboekwaarde van deze activa, wordt voor wat de buitendienstgestelde activa betreft, die deel uitmaken van de in artikel 4, § 1 van het besluit bedoelde initiële waarde van het gereguleerd actief, op het ogenblik van hun effectieve buitendienststelling, rekening gehouden met de meerwaarde die betrekking heeft op het betreffend activum overeenkomstig de bepalingen van artikel 5, § 1, derde lid. De meerwaarde wordt afgetrokken en opgenomen in de kosten ten belope van 2 % per jaar gedurende de eerste regulatoire periode. Na controle en goedkeuring door de Commissie, waarbij deze erop toeziet dat deze buitendienststellingen met de nodige geleidelijkheid over een lange termijn waargenomen worden wordt het vooropgesteld gemiddelde herzien op basis van de 4 vorige jaren en het herziene percentage zal van toepassing zijn voor de volgende regulatoire periode. Deze methode van buitendienststelling van de meerwaarde maakt het mogelijk te verzekeren dat de gemiddelde evolutie van de waarde van het geïnvesteerde kapitaal redelijk blijft terwijl de nodige middelen worden vrijgemaakt om het behoud ervan op lange termijn te verzekeren.

Het nieuwe wettelijke reguleringskader heeft ook hier concrete gevolgen voor een aantal parameters van de formule voor het rendementpercentage: de berekening van de in de formule voorziene factor S (schuldfactor) werd aangepast voor de gevallen waarbij de financiële structuur van de netbeheerde niet perfect overeenkomt met de optimaal geachte verhouding van 33 % Eigen Vermogen: enerzijds wordt S bepaald als de verhouding tussen het Eigen Vermogen en het Gereguleerd actief en, anderzijds, werden de correctiefactoren met het oog op de toepassing van de Vennootschapsbelasting aangepast.

Zolang de distributienetbeheerders niet beursgenoteerd zijn en voor de eerste regulatoire periode 2009/2012, blijft de bètafactor bepaald op 0,65 en wordt voor de vergoeding van het eigen vermogen een inliquiditeitspremie van 1,2 toegepast.

De vaststelling van de bèta werd besloten met inachtnaam van de historie van de bètas die de laatste jaren door de Commissie werden besloten en van de parameters die voor de distributiebeheerders in de andere landen aangewend worden.

De bèta die vastgelegd wordt voor de eerste regulatoire periode ligt evenwel lager dan de gemiddelden van het verleden.

Het pakket van aanpassingen (behoefte aan bedrijfskapitaal, S-factor, gewijzigde formule voor vennootschapsbelasting en berekeningsmodaliteiten van bèta) mondt uit in een globale algemeen evenwichtige marge.

De algemene tariefstructuur die in het derde hoofdstuk van dit besluit werd uitgewerkt komt globaal gezien overeen met de bestaande tariefstructuur en de van kracht zijnde technische reglementen die door de bevoegde gewestelijke overheden zijn genomen.

De tarieven zijn vastgesteld in één keer voor de volgende vier jaar van de regulatoire periode om zodoende de voorspelbaarheid voor de markt te doen toenemen maar de tarieven zijn voor die periode niet eenvormig. Het tarief evolueert inderdaad van jaar tot jaar onder meer in functie van de indexeringsfactoren, voorziene investeringen en andere factoren in de evolutie van de kosten en de bezoldiging van de geïnvesteerde kapitalen.

Dit model is verkieslijker boven het opstellen van eenvormige tarieven voor de periode omdat dit het mogelijk maakt een drempel-effect te vermijden voor de verhoging van de tarieven bij het begin van de periode. Een dergelijk drempel-effect zou nefast zijn voor de algemene stabiliteit van de prijzen op een ogenblik waarop het in het belang is van het algemeen economisch en financieel beleid de factoren te verminderen die een inflatoire spiraal kunnen versnellen.

De uitvoering van artikel 12octies, § 8, 3°, vindt men terug in het vierde hoofdstuk van dit besluit.

Aan het saldo (positief of negatief) tussen de kosten en de ontvangsten, die jaarlijks door de netbeheerder opgelopen en geboekt zijn tijdens een regulatoire periode, moet vanzelfsprekend een bestemming gegeven worden. In dit besluit wordt bepaald dat op het einde van het derde jaar van elke regulatoire periode, de bestemming van die delen van het over de vier voorbije jaren gecumuleerd saldo die voortvloeien uit een verschil dat te wijten is aan het verschil tussen de reële en de vooraf geraamde niet-beheersbare kosten enerzijds en uit het verschil tussen de reële en de geraamde verkoopsvolumes anderzijds, na advies van de commissie, bepaald wordt bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

De bestemming van het verschil tussen de geraamde en werkelijke beheersbare kosten biedt aan de netbeheerder de noodzakelijke stimulans om de betreffende kosten daadwerkelijk te verlagen. Van alle verschillen tussen de reële, door de netbeheerder opgelopen elementen

En d'autres termes, aucune disposition ne peut faire en sorte que la valeur d'acquisition puisse être amortie à concurrence de plus de 100 %.

Les règles d'évolution de l'actif régulé, figurant à l'article 5, § 1^{er}, de l'arrêté ont été complétées en ce qui concerne les immobilisations corporelles mises hors services pendant la période régulatoire: outre la compensation de la valeur comptable résiduelle nette éventuelle de ces actifs, il est tenu compte pour les actifs mis hors service, qui font partie de la valeur initiale de l'actif régulé visée à l'article 4, § 1^{er} de l'arrêté de la partie de la plus-value visée à l'article 4, afférente à l'actif concerné conformément aux dispositions de l'article 5, § 1^{er}, troisième alinéa. La plus-value est déduite et reprise dans les coûts à concurrence de 2 % l'an durant la première période régulatoire. Après contrôle et approbation de la Commission, où celle-ci vérifie que les mises hors service réelles de l'actif régulé observées sur une période assez longue, la moyenne avancée est revue sur base des 4 années précédentes et le taux revu sera d'application pour la période régulatoire suivante. Cette méthode de désaffectation de la plus-value permet d'assurer que l'évolution moyenne de la valeur du capital investi reste raisonnable tout en dégageant les moyens nécessaires à en assurer le maintien à long terme.

Ici aussi, le nouveau cadre régulatoire légal a des conséquences concrètes au niveau d'un certain nombre de paramètres de la formule du pourcentage de rendement: le calcul du facteur S (facteur de dette) prévu dans la formule a été adapté pour les cas dans lesquels la structure financière du gestionnaire du réseau ne correspond pas à la proportion jugée optimale de 33 % de Fonds Propres; d'une part, S est déterminé comme étant le rapport entre les Fonds Propres et l'Actif régulé et, d'autre part, les facteurs de correction ont été adaptés,

Tant que les gestionnaires de réseaux de distribution ne seront pas cotés en bourse et pour la première période régulatoire 2009/2012, le facteur bêta restera fixé à 0,65 et une prime d'illiquidité de 1,2 sera appliquée à la rémunération des fonds propres.

La fixation du bêta a été arrêtée eu égard à l'historique des bêta utilisés ces dernières années par la Commission et aux paramètres utilisés dans les autres pays pour les gestionnaires de réseaux de distribution.

Le bêta fixé pour la première période régulatoire est toutefois inférieur aux moyennes du passé.

L'ensemble des adaptations (besoin en fonds de roulement, facteur S, formule modifiée d'impôt sur les sociétés et modalités de calcul du bêta) aboutit à une marge globalement équilibrée.

La structure tarifaire générale élaborée au troisième chapitre du présent arrêté correspond globalement à la structure tarifaire existante et aux règlements techniques pris par les autorités régionales compétentes en vigueur.

Les tarifs sont fixés en une seule fois pour les quatre années suivantes de la période régulatoire de manière à accroître la prévisibilité pour le marché mais ils ne sont donc pas uniformes pour cette période. Effectivement, le tarif évolue donc d'une année à l'autre en fonction notamment des facteurs d'indexation, des investissements prévus et d'autres facteurs d'évolution des coûts et de la rémunération des capitaux investis.

Ce modèle est préféré à l'établissement de tarifs uniformes pour la période parce qu'il permet d'éviter un effet de seuil à la hausse des tarifs en début de chaque période. Un tel effet de seuil serait préjudiciable à la stabilité générale des prix à un moment où il est de l'intérêt de la politique économique et financière générale de réduire les facteurs accélérateurs d'une spirale inflationniste.

L'exécution de l'article 12octies, § 8, 3°, apparaît au quatrième chapitre du présent arrêté.

Il convient de donner une affectation au solde (positif ou négatif) entre les coûts supportés et les recettes enregistrés annuellement par le gestionnaire de réseau au cours d'une période régulatoire. Le présent arrêté stipule qu'à la fin de chaque période régulatoire, la destination du solde résultant de la différence entre les coûts réels non gérables et les coûts non gérables prévisionnels, d'une part et de la différence imputable au différentiel entre les volumes réels et les volumes prévisionnels de vente d'autre part, est fixée, après avis de la CREG, par arrêté délibéré en Conseil des Ministres.

L'affectation de la différence entre les coûts gérables réels et prévisionnels offre au gestionnaire de réseau le stimulant nécessaire afin de d'abaisser effectivement les coûts concernés. En effet, parmi toutes les différences entre les éléments réels du revenu engrangés par

van het inkomen en de in het goedgekeurd budget opgenomen overeenstemmende ramingen, is het immers enkel dit verschil, dat bijgestuurd wordt om rekening te houden met de vergissing in voorspelling die eigen is aan de objectieve indexeringsformule die voorzien is bij artikel 20 van onderhavig besluit en de parameters die hierop betrekking hebben, dat rechtstreeks in de resultatenrekening van de netbeheerder wordt opgenomen en zodoende wordt dit totaal doorgerekend aan de aandeelhouders van de netbeheerders.

De beheersing van de door de netgebruikers te dragen kosten vereist dat de betreffende verschillen met betrekking tot de in artikel 12octies, § 3, 2°, 3° en 4°, van de wet bedoelde elementen van het inkomen, geen deel uitmaken van het inkomen van de overeenstemmende periode en dus geen deel uitmaken van het resultaat/eigen vermogen van de netbeheerder. Deze jaarlijkse saldi van elke regulatorische periode vormen een vordering dan wel een schuld tegenover de afnemers in hun geheel en worden overgeboekt naar de overlopende rekeningen op de balans van de netbeheerder.

Dergelijke vordering/schuld kan via een correctie op de toekomstige tarieven worden verrekend zonder dat het resterende saldo het karakter van een vordering/schuld zou verliezen. Het is de netbeheerder die de CREG op de hoogte brengt van de hoogte van het saldo en haar de elementen ter staving ervan levert.

De uitgewerkte methode vereist duidelijke procedures die beschreven zijn in het vijfde hoofdstuk. Ook de bepalingen van artikel 12octies, § 8, 4° van de elektriciteitswet passen in het kader van de financiële en boekhoudkundige controle van de Commissie die in artikel 23, § 2, van de elektriciteitswet bepaald is. Artikel 17, § 1, derde lid van dit besluit voorziet een bepaling met betrekking tot informatieverstrekking die nodig is voor een juiste tariefberekening.

Afdeling 1 beschrijft de procedure voor het voorstel en de goedkeuring van het totaal inkomen en van de tarieven. De procedure vereist de indiening van een tariefvoorstel met budget uiterlijk zes maanden vóór de aanvang van elke regulatorische periode.

Voor de eerste regulatorische periode 2009-2012, gelet op de termijn voor de bekendmaking van dit besluit, wordt de indiening van het tariefvoorstel uitgesteld tot 30 september 2008.

Deze procedure leidt tot hetzij goedgekeurde, hetzij hernieuwde tarieven. In dat laatste geval worden de lopende tarieven van de vorige regulatorische periode toegepast.

Naast de gewone procedure, zoals bedoeld in artikel 12octies, § 6, van de elektriciteitswet, voorziet dit besluit ook twee uitzonderingsprocedures.

Vooreerst wordt de indiening voorzien van een geactualiseerd tariefvoorstel ingeval van nieuwe diensten en/of de aanpassing van bestaande diensten van de netbeheerder. Ingeval van dergelijk geactualiseerd tariefvoorstel wordt niet alleen het inkomen geactualiseerd, doch ook de toe te passen tarieven. Geheel in de lijn van artikel 12octies, § 10, van de elektriciteitswet, dat de netbeheerder toelaat om in geval van uitzonderlijke omstandigheden onafhankelijk van de wil van de netbeheerder in de loop van de regulatorische periode een gemotiveerde vraag in te dienen tot aanpassing van de evolutieregels van het totaal inkomen voor wat de komende jaren van de lopende regulatorische periode betreft, werd deze werkwijze als tweede uitzonderingsprocedure in dit besluit voorzien. In dit laatste geval zullen niet enkel het totaal inkomen maar ook de toe te passen tarieven aangepast worden. De term uitzonderlijke omstandigheden onafhankelijk van de wil van de netbeheerder' moet hier, overeenkomstig de heersende rechtspraak in het burgerlijk recht en in het verzekingsrecht, begrepen worden als overmacht, aan te tonen door de netbeheerder en door de commissie te beoordelen. Voorbeelden hiervan zijn ondermeer natuurrampen en terroristische aanslagen.

Een uitzonderlijk laag of hoog exploitatieoverschot vastgesteld tijdens een bepaald exploitatiejaar, kan niet als een uitzonderlijke omstandigheid gekwalificeerd worden. In geval van goedkeuring van het tariefvoorstel met budget ingediend bij de commissie op grond van uitzonderlijke omstandigheden, zal de commissie de daaruit voortvloeiende goedgekeurde tarieven toepassen voor de resterende duur van de regulatorische periode.

De controle op de evolutieregels van het totaal inkomen en op de tarieven wordt uitgevoerd door de commissie. Deze in afdeling 2 uitgewerkte controle gebeurt zowel aan de hand van door de netbeheerder uitgevoerde voor- en nacalculaties als door middel van specifieke interim- en ex post controles, ondermeer ter plaatse bij de netbeheerder.

In het kader van de nagestreefde transparantie voorziet afdeling 3 in de snelle en algemene bekendmaking van informatie over de tarieven.

De uitvoering in het zesde hoofdstuk van artikel 12octies, § 8, 5°, heeft betrekking op de noodzakelijke rapportering van financiële en niet-financiële gegevens. Deze rapportering is noodzakelijk voor de correcte en tijdige toepassing van de vorige onderwerpen. De rapportering,

le gestionnaire de réseau et les estimations correspondantes figurant dans le budget approuvé, seule cette différence, corrigée pour tenir compte de l'erreur de prévision inhérente à la formule d'indexation objective prévue à l'article 20 du présent arrêté et aux paramètres y afférents est directement reprise dans le compte de résultats du gestionnaire de réseau, et est à ce titre totalement imputée aux actionnaires des gestionnaires de réseaux.

La maîtrise des coûts à supporter par les utilisateurs du réseau requiert que les différences concernant les éléments du revenu visés à l'article 12octies, § 3, 2°, 3° et 4°, de la loi électricité ne fassent pas partie du revenu de la période correspondante, ni donc du résultat/des fonds propres du gestionnaire de réseau. Ces soldes annuels de chaque période régulatoire constituent soit une créance soit une dette à l'égard des clients dans leur ensemble et sont transférés aux comptes de régularisation du bilan du gestionnaire du réseau.

Cette créance/dette peut être imputée via une correction sur les tarifs ultérieurs sans que le solde restant ne perde son caractère de créance/dette. C'est le gestionnaire de réseau qui informe la Commission de l'importance du solde et lui fournit les éléments attestant de ce fait.

La méthode élaborée requiert des procédures claires reprises au cinquième chapitre. Les dispositions de l'article 12octies, § 8, 4°, de la loi électricité s'inscrivent également dans le cadre des fonctions de contrôle financier et comptable de la Commission, arrêtées à l'article 23, § 2, de la loi électricité. L'article 17, § 1^{er}, troisième alinéa du présent arrêté prévoit une disposition relative à l'information, nécessaire pour un calcul correct du tarif.

La section 1^{ère} traite de la procédure relative à la proposition et l'approbation du revenu total et des tarifs. La procédure requiert l'introduction d'une proposition tarifaire accompagnée d'un budget au plus tard six mois avant le début de chaque période régulatoire.

Toutefois, pour la première période régulatoire 2009-2012, eu égard au délai de publication du présent arrêté, le dépôt de la proposition tarifaire est reporté au 30 septembre 2008.

Cette procédure débouche sur des tarifs approuvés ou renouvelés. Dans ce dernier cas, les tarifs en vigueur durant la période régulatoire précédente sont applicables.

Outre la procédure normale visée à l'article 12octies, § 6, de la loi électricité, le présent arrêté prévoit deux procédures d'exception.

Tout d'abord, il prévoit l'introduction d'une proposition tarifaire mise à jour en cas de nouveaux services et/ou d'adaptation des services existants du gestionnaire de réseau. En cas de proposition tarifaire actualisée de ce type, il y a actualisation non seulement du revenu, mais également des tarifs à appliquer. Entièrement dans la lignée de l'article 12octies, § 10, de la loi électricité, qui permet au gestionnaire de réseau, en cas de survenance, au cours d'une période régulatoire, de circonstances exceptionnelles indépendantes de la volonté du gestionnaire du réseau, de soumettre à l'approbation de la Commission une demande motivée d'adaptation des règles de détermination du revenu total pour ce qui concerne les années à venir de la période régulatoire en cours, cette procédure a été également prévue dans le présent arrêté à titre de deuxième procédure d'exception. Dans ce cas, non seulement le revenu total, mais aussi les tarifs à appliquer seront adaptés. Par les termes « circonstances exceptionnelles indépendantes de la volonté du gestionnaire du réseau », il faut entendre la force majeure, telle qu'elle est comprise dans la jurisprudence en droit civil et en droit des assurances. Le gestionnaire du réseau doit démontrer qu'il y a force majeure et la Commission en juge. On pense par exemple aux catastrophes naturelles et aux attentats terroristes.

Un solde d'exploitation exceptionnellement bas ou élevé au cours d'une année d'exploitation donnée ne peut être qualifié de circonstance exceptionnelle. Si la proposition tarifaire déposée à la Commission accompagnée du budget est approuvée sur la base de circonstances exceptionnelles, la Commission appliquera les tarifs approuvés qui en découlent pour la durée restante de la période régulatoire.

Le contrôle des règles d'évolution du revenu total et des tarifs est assuré par la Commission. Ce contrôle défini à la section 2 s'effectue sur la base des calculs préalables et a posteriori effectués par le gestionnaire de réseau, mais aussi à l'aide de contrôles intermédiaires et ex post spécifiques, notamment sur place chez le gestionnaire de réseau.

Dans le cadre de la transparence visée, la section 3 prévoit la communication rapide et généralisée d'informations relatives aux tarifs.

L'exécution de l'article 12octies, § 8, 5°, du sixième chapitre porte sur la communication nécessaire de données financières et non financières. Cette communication est nécessaire à l'application correcte et en temps voulu des objets précédents. Cette communication, notamment sur la

ondermeer op basis van een in artikel 12octies, § 9 van de elektriciteitswet voorzien en door de commissie, na overleg met de netbeheerder, uitgewerkt rapporterings-model, heeft zowel een ex ante als een ex post karakter. Ter zake worden in overeenstemming met artikel 12octies, § 8, 5°, van de elektriciteitswet, zowel een jaarverslag als een semesterieel gegevensverstrekking voorzien.

Het zevende hoofdstuk van dit besluit behandelt de maatregelen die betrekking hebben op het streefdoel om de belangen van de consumenten in termen van prijs en kwaliteit te beschermen. Het zevende hoofdstuk behandelt uitdrukkelijk een aantal maatregelen over kostenbeheersing. Meer bepaald wordt het gebruik van een factor voor een voor de netbeheerder haalbare productiviteits- en efficiëntieverbetering en de ex ante en ex post controle op de redelijkheid van de elementen van het inkomen ingevoerd, met de mogelijkheid voor de commissie om zowel ex ante als ex post de kennelijk onredelijke kosten te verwerpen en dus ten laste te leggen van het resultaat van de netbeheerder. Voor de eerste regulatorische periode wordt een verbeteringscoëfficiënt van 2,5 % toegepast op de beheersbare kosten van het jaar 2009.

Voor de eerste regulatorische periode komt de factor met het oog op een door de netbeheerder te realiseren verbetering van de productiviteit overeen met 2,5 % van de kosten beoogd in artikel 12, § 2, 1°, van de wet, namelijk de kosten waarop de netbeheerder een rechtstreekse controle uitoefent, zoals die in de door de CREG goedgekeurde of opgelegde tariefvoorstellen 2008 zijn opgenomen.

Dit bedrag, uitgedrukt in « 2008 » euro, geïndexeerd om rekening te houden met de inflatie tussen de boekjaren 2008 en 2009, wordt afgetrokken van de kostenvelop van het eerste jaar van de regulatorische periode, met name de envelop 2009.

Aangezien deze vermindering voor de hele regulatorische periode 2009-2012 blijft behouden, komen de enkele evoluties die tussen 2009 en de volgende jaren worden geobserveerd overeen met het mechanisme van objectieve indexering, beoogd bij artikel 12quater § 1, 2, van de wet zoals bepaald bij artikel 20 van onderhavig besluit.

De commissie zal voor de volgende regulatorische periode 2013-2016 de DEA-analyse verder verfijnen, zodat dit een bruikbaar instrument wordt in het meten van de doelmatigheid en de efficiëntie van het geheel van de DNB's, om zo tot een eenduidige benchmarking van de DNB's te kunnen overgaan.

Ook zal de commissie in geen geval kosten die noodzakelijk zijn voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net of diegenen nodig voor de uitoefening van de taken, opgelegd door de wetgeving of de reglementering. Het onredelijke karakter van zekere kosten dient steeds gemotiveerd te worden door de commissie. Bovendien zal de commissie geen kosten kunnen verwerpen waarvan het bedrag rechtstreeks en integraal werd opgelegd door een bevoegde overheid noch diegene vastgelegd op basis van een dadingprocedure. Daarbij moet, in het eerste geval, gedacht worden aan bijvoorbeeld de concreet verschuldigde vennootschapsbelasting en bedragen van retributies, taksen, heffingen opgelegd door federale, regionale en lokale overheden en in het tweede geval aan de aanbesteding voor de aankoop van energie om de kosten van de netverliezen te dekken.

De bescherming van de consument kan niet losgezien worden van de aan de netbeheerder geboden stimulans die toelaat het verschil tussen de geraamde en de werkelijke beheersbare kosten rechtstreeks in zijn resultatenrekening op te nemen. Die stimulans houdt tevens in dat de commissie haar ex postcontrole op de beheersbare kosten moet beperken tot de controle op een eventuele kruissubsidiëring met de andere elementen van het totaal inkomen van de netbeheerder.

Uit wat voorafgaat blijkt dan ook het respect van de nettarieven voor de zeven, in artikel 12ter van de elektriciteitswet opgenomen richtsnoeren.

(i) Het eerste richtsnoer betreft het niet-discriminerend en transparant karakter van de tarieven. Het besluit houdt in het bijzonder rekening met het principe van non-discriminatie vermits het de basis legt voor de betaling door de netbeheerder van alle kosten, veroorzaakt door of toerekenbaar aan de diensten en de delen van de infrastructuur waarvan hij gebruik maakt. Het koninklijk besluit voorziet immers in een algemene proportionele toewijzing van de kosten van de systeemdiensten en ondersteunende diensten en in een specifieke proportionele toewijzing van de kosten van de delen van de infrastructuur waarvan de netgebruiker gebruik maakt.

Aan de transparantievereiste blijft voldaan door het behoud in de tariefstructuur en -opbouw van het principe van de naspeurbaarheid van de kosten vanaf hun primaire boeking als kostensoort tot aan hun opname in het tarief dat aan de netgebruiker zal aangerekend worden. Elke kost per activiteit wordt hetzij geheel toegewezen aan één kostenobject, hetzij gedeeltelijk aan meerdere kostenobjecten. Eén kostenobject komt overeen met één tariefcomponent die doorgerekend

base d'un modèle de rapport élaboré par la Commission après concertation avec le gestionnaire de réseau et prévu à l'article 12octies, § 9, de la loi électricité, présente un caractère tant ex ante que ex post. A ce titre, conformément à l'article 12octies, § 8, 5°, de la loi électricité, il est prévu un rapport annuel et des informations semestrielles.

Le septième chapitre du présent arrêté expose les mesures relatives à la protection des intérêts des consommateurs en termes de prix et de qualité. Le septième chapitre sur la maîtrise des coûts traite explicitement d'une série de mesures en ce sens. Est notamment instaurée l'utilisation d'un facteur portant sur une amélioration de la productivité réaliste pour le gestionnaire de réseau et le contrôle ex ante et ex post du caractère raisonnable des composantes du revenu, avec la possibilité pour la Commission de rejeter aussi bien ex ante qu'ex post des coûts manifestement déraisonnables et donc de les mettre à charge du résultat du gestionnaire du réseau. Pour la première période régulatoire, un coefficient d'amélioration de la productivité de 2,5 % est appliqué aux coûts gérables de l'année 2009.

Ainsi, pour la première période régulatoire, le facteur en vue d'une amélioration de productivité réalisable par le gestionnaire de réseau correspond à 2,5 % des coûts visés à l'article 12, § 2, 1°, de la loi, à savoir les coûts sur lesquels le gestionnaire de réseau exerce un contrôle direct, tels que repris aux propositions tarifaires 2008 approuvées ou imposées par la CREG.

Ce montant, exprimé en euros « 2008 » indexé pour tenir compte de l'inflation entre les exercices 2008 et 2009, est soustrait de l'enveloppe de coût de la première année de la période régulatoire, en l'occurrence l'enveloppe 2009.

Cette réduction restant acquise pour toute la période régulatoire 2009-2012, les seules évolutions observées entre 2009 et les années suivantes correspondent au mécanisme d'indexation objective, visé par l'article 12quater § 1^{er}, 2, de la loi tel que défini à l'Article 20 du présent arrêté.

Pour la prochaine période régulatoire 2013-2016, la Commission affinera la méthode d'analyse DEA de sorte que ce moyen devienne un instrument utile pour mesurer l'efficacité et l'efficacé de l'ensemble des GRD afin de pouvoir procéder à un benchmarking univoque des GRD.

En aucun cas, la Commission ne pourra rejeter des coûts nécessaires à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau ou ceux utiles à l'exécution de tâches imposées par la législation ou la réglementation. Le caractère déraisonnable de certains coûts devra toujours être motivé par la Commission. En outre, la Commission ne pourra rejeter de coûts dont le montant a été imposé par une autorité compétente ni ceux fixés sur la base d'une procédure d'adjudication imposée par une autorité compétente. On songe, dans le premier cas, à l'impôt sur les sociétés et aux montants des rétributions, taxes prélevées imposés par les autorités fédérales, régionales et locales et, dans le second cas, aux procédures d'appel d'offre portant sur l'achat d'énergie pour couvrir les pertes de réseau.

La protection du consommateur ne peut être dissociée de l'incitant offert au gestionnaire de réseau qui lui permet d'inclure directement dans son compte de résultats la différence entre les coûts gérables réels et prévisionnels. Ce dernier stimulant implique également pour la Commission qu'elle doit limiter son contrôle ex post des coûts gérables à d'éventuels subsides croisés avec les autres composantes du revenu total du gestionnaire du réseau.

Il ressort dès lors de ce qui précède que les tarifs de réseau respectent les sept orientations reprises à l'article 12ter de la loi « électricité ».

(i) La première orientation concerne le caractère non discriminatoire et transparent des tarifs. L'arrêté tient particulièrement compte du principe de non-discrimination, étant donné qu'il jette les bases du paiement, par l'utilisateur du réseau, de la totalité des coûts engendrés par ou affectés aux services et parties de l'infrastructure qu'il utilise. En effet, l'arrêté royal prévoit une attribution proportionnelle générale des coûts des services système et des services auxiliaires et une attribution proportionnelle spécifique des coûts des parties de l'infrastructure utilisées par l'utilisateur du réseau.

L'exigence de transparence est respectée par le maintien, dans la structure tarifaire et dans la détermination des tarifs, du principe de traçabilité des coûts, depuis leur première comptabilisation selon la nature de la charge jusqu'à leur inclusion dans le tarif qui sera appliqué à l'utilisateur du réseau. Chaque coût par activité est soit entièrement affecté à un seul objet de coût, soit partiellement à plusieurs objets de coût. Un objet de coût représente un composant tarifaire répercuté sur

wordt aan de netgebruiker. De integratie van al deze kostentoeuwijzingen binnen het boekhoudkundig kader biedt de volgende voordelen: een verhoogde consistentie in de toepassing van de waarderingsregels en een verhoogde doelmatigheid bij latere controles.

Een ander belangrijk principe bij de naleving van de transparantie is de rapportering van financiële gegevens zoals zij opgenomen worden in een budget. De tarieven worden goedgekeurd vóór hun toepassing in de volgende regulatorische periode en dus op basis van het budget van de netbeheerder. Om een passend inzicht te verwerven in de totstandkoming van de tarieven is een uitgebreide rapportering met betrekking tot de opmaak van het budget bijgevolg noodzakelijk. Dit principe werd uitgewerkt in artikel 17.

(ii) Het tweede richtsnoer vereist dat de tarieven de evenwichtige ontwikkeling mogelijk maken van het transmissienet overeenkomstig de verschillende investerings- en ontwikkelingsplannen van de netbeheerder.

Eenzijds wordt het verband met de uitvoering van de genoemde plannen uitdrukkelijk vereist in artikel 17, § 2, 2^o, a) van dit besluit, anderzijds is het voor de berekening van de billijke winstmarge in artikel 4 van dit besluit gehanteerde 'gereguleerd actief' gebaseerd op de vergoeding van de in het net geïnvesteerde kapitalen (« return on investment »).

(iii) De commissie verwacht van de netbeheerder dat hij zijn tarieven vergelijkt met de beste tariefpraktijken die door vergelijkbare netbeheerders worden toegepast.

(iv) Artikel 36, § 2, van dit besluit beantwoordt aan het vierde richtsnoer waarbij de tarieven het mogelijk moeten maken het inkomen te genereren.

(v) De algemene tariefstructuur met een sterke differentiatie aan toe passen tarieven, houdt voor de gebruikers een sterke aansporing in om hun gebruik van de capaciteit van het net te optimaliseren, zoals het vijfde richtsnoer vereist.

(vi) Het als zesde richtsnoer in artikel 12t, § 4, 6^o, van de elektriciteitswet opgenomen artikel voorziet als volgt in de opsplitsing van de tarieven:

a) op basis van de voorwaarden en de modaliteiten voor het gebruik van het distributienet;

b) wat de ondersteunende diensten betreft;

c) wat de eventuele meerkosten voor de openbare dienstverplichtingen betreft.

De artikelen 9 tot 12 van het koninklijk besluit houden rekening met artikel 12octies, § 4, 6^o, van de elektriciteitswet.

Artikelen 12 van het koninklijk besluit, beantwoordt aan de vereiste van de opsplitsing wat de ondersteunende diensten betreft. De kost van de ondersteunende of systeemdiensten wordt als een afzonderlijk kostenobject opgenomen in de algemene tariefstructuur.

De vereiste van opsplitsing wat de eventuele toeslagen voor de openbare dienstverplichtingen betreft, vindt zijn weerslag in de artikel 13 van het koninklijk besluit. De kost van de onderscheiden openbare dienstverplichtingen wordt als een afzonderlijk element van het inkomen beschouwd.

(vii) Artikel 12octies, § 4, 7^o, van de elektriciteitswet tenslotte bepaalt dat de tariefstructuren gelijk dienen te zijn voor het gehele grondgebied, zonder opsplitsing volgens geografische zone. De algemene tariefstructuur zoals vervat in het koninklijk besluit houdt daarom ook geen rekening met de geografische zone van injectie noch van afname van de elektriciteit, waardoor aan het zevende richtsnoer wordt beantwoord.

Conform het advies 44.844/3 uitgebracht op 8 juli 2008 door de Raad van State, werden verschillende aanpassingen aangebracht aan het ontwerp van koninklijk besluit. Het betreft met name de verwijzing in het besluit naar verscheidene bepalingen in de gaswet, waarvan de nummering werd gewijzigd ingevolge het van kracht worden van het hoofdstuk IV van de wet van 8 juni houdende diverse bepalingen.

De Raad van State merkt eveneens op dat het ontwerp van koninklijk besluit enkele verschillen bevat in verhouding tot het voorstel dat werd geformuleerd door de CREG op basis van het artikel 12octies, § 8, van de gaswet, terwijl dat het artikel 23, alinea 3, van de Richtlijn 2003/54/EC van 26 juni 2003 voorziet dat het bevoegde orgaan van de Lidstaat over het vermogen beschikt om het voorstel, dat hem werd voorgelegd door de reguleringsinstantie goed te keuren of te verwerpen.

Deze bemerking vereist een aantal verduidelijkingen. In het voorstel dat werd gestuurd door de CREG zouden sommige bepalingen, zoals deze betreffende het gereguleerde actief en de betafactor, moeten worden vervolledigd door de federale Minister voor Energie. Andere bepalingen waren onvoldoende duidelijk, precies en onmiddellijk toepasselijk op korte termijn, zodat ze moesten worden gepreciseerd voor de eerste regulatorische periode. Dit was met name het geval voor de inspanning betreffende productiviteit.

L''utilisateur du réseau. L'intégration de toutes ces affectations de coûts dans le cadre comptable offre les avantages suivants: une consistance accrue dans l'application des règles d'évaluation et une efficacité accrue lors des contrôles ultérieurs.

Un autre principe important pour le respect de la transparence consiste à établir le rapport de données financières comme elles sont reprises dans un budget. Les tarifs sont approuvés avant leur application au cours de la période réglementaire suivante, et donc sur la base du budget du gestionnaire du réseau. Pour pouvoir comprendre correctement la genèse des tarifs, il est indispensable d'établir un rapport circonstancié sur l'élaboration du budget. Ce principe a été mis en œuvre dans l'article 17.

(ii) La deuxième orientation requiert que les tarifs permettent le développement équilibré du réseau conformément aux différents plans d'investissement et de développement du gestionnaire de réseau.

Le lien avec l'exécution des plans cités est explicitement requis à l'article 17, § 2, 2^o, a) du présent arrêté, tandis que l'« actif régulé » appliqué à l'article 4 du présent arrêté pour le calcul de la marge bénéficiaire équitable repose sur la rémunération des capitaux investis dans le réseau (« return on investment »).

(iii) La Commission attend du gestionnaire de réseau qu'il compare ses tarifs aux meilleures pratiques tarifaires appliquées par des gestionnaires de réseaux comparables.

(iv) Le présent arrêté répond à la quatrième orientation selon laquelle les tarifs doivent permettre de générer le revenu.

(v) La structure tarifaire générale caractérisée par une forte différenciation des tarifs à appliquer constitue un fort stimulant pour les utilisateurs à optimiser leur utilisation de la capacité du réseau, comme le requiert la cinquième orientation.

(vi) la sixième orientation reprise, à l'article 12, § 4, 6^o de la loi électricité, prévoit la décomposition des tarifs comme suit:

a) en fonction des conditions et modalités d'utilisation du réseau de transport;

b) en ce qui concerne les services auxiliaires;

c) en ce qui concerne les éventuelles surcharges pour obligations de service public.

Les articles 9 à 12, de l'arrêté royal tiennent compte de l'article 12octies, § 4, 6^o de la loi électricité.

L'article 12 de l'arrêté royal répond à la nécessité de décomposition en matière de services auxiliaires. Le coût des services auxiliaires ou des services systèmes est repris en tant qu'objet de coût distinct dans la structure tarifaire générale.

L'exigence de décomposition des éventuelles surcharges liées aux obligations de service public, est répercutée au travers de l'article 13 de l'arrêté royal. Le coût des différentes obligations de service public est repris en tant qu'élément distinct du revenu dans la structure tarifaire générale.

(vii) L'article 12octies, § 4, 7^o, de la loi « électricité » stipule enfin que les structures tarifaires doivent être uniformes sur l'ensemble du territoire, sans différenciation par zone géographique. La structure tarifaire générale, telle qu'elle est contenue dans l'arrêté royal, ne tient dès lors pas compte de la zone géographique de l'injection, ni du prélèvement de l'électricité. Par conséquent, elle satisfait à la septième orientation.

Conformément à l'avis 44.844/3 émis le 8 juillet 2008 par le Conseil d'Etat, diverses adaptations ont été apportées au projet d'arrêté royal. Il en est ainsi notamment du renvoi au sein de l'arrêté à diverses dispositions de la loi gaz, dont la numérotation a été modifiée à la suite de l'entrée en vigueur du chapitre IV de la loi du 8 juin 2008 portant des dispositions diverses.

Le Conseil d'Etat fait également observer que le projet d'arrêté royal comporte quelques différences par rapport à la proposition que la CREG avait formulée sur la base de l'article 12octies, § 8, de la loi gaz alors que l'article 23, alinéa 3, de la Directive 2003/54/CE du 26 juin 2003 prévoit que l'organe compétent de l'Etat membre a le pouvoir d'approuver ou de rejeter la proposition qui lui est soumise par l'autorité de régulation.

Cette observation appelle un certain nombre de précisions. Dans la proposition transmise par la CREG, certaines dispositions, telles que celles concernant l'actif régulé (RAB) et le facteur bêta, devaient être complétées par le Ministre fédéral de l'Energie. D'autres dispositions n'étaient pas suffisamment claires, précises et directement applicables à court terme de sorte qu'il a fallu les préciser pour la première période réglementaire. Ce fut le cas notamment pour l'effort de productivité.

Bovendien heeft de CREG aan de Minister een tekst gestuurd die met bepaalde distributienetbeheerders werd onderhandeld in oktober 2007 en sedertdien ongewijzigd bleef. De CREG heeft ook het PV gestuurd naar de Minister van het overleg van 9 mei, alsook alle voorstellen van amendering van de beheerders en het initiële voorstel, waarbij de Minister werd uitgenodigd om de tekst te vervolledigen en aan te passen op basis van deze amenderingen.

Bovendien ziet de Raad van State niet in op welke wettelijke basis de bepalingen van artikel 13 van het ontwerp van besluit betreffende de belastingen, heffingen, meerkosten, bijdragen en retributies rusten. Deze posten zijn geen tarieven in de zin van de artikelen 9 tot 12, maar zij moeten verplicht worden hernomen in de facturatie van de gebruikers van het netwerk. Deze bepalingen zijn gelijkaardig aan deze voorzien in het koninklijk besluit van 11 juli 2002, dat thans de algemene tariefstructuur beheert, die wordt gebruikt door de distributienetbeheerders.

De Raad van State stelt eveneens vragen bij de bepalingen van de gaswet, die de procedure na annulering of schorsing van een tarifaire beslissing van de CREG zou kunnen rechtvaardigen, zoals beschreven onder artikel 20. Wanneer een tarifaire beslissing van de CREG opgeschort of geannuleerd wordt door het Hof van Beroep, of de Raad van de Mededinging, is het onontbeerlijk dat maatregelen kunnen worden getroffen, opdat een tarifair voorstel zou worden goedgekeurd. Bijgevolg sluit de procedure beoogd in het artikel 20 aan op het kader van de regels bepaald op basis van het artikel 12octies, § 8, 4°, van de elektriciteitswet.

Tenslotte, merkt de Raad van State op dat het artikel 12octies, 68, van de elektriciteitswet voorziet dat een overleg inzake het ontwerp van besluit moet worden gepleegd met de gewesten en dat het vergaderen van een werkgroep die kabinetsleden of ambtenaren bijeenbrengt, hier niet mee kan worden geassimileerd. In dit verband moet men onderstrepen dat een overlegvergadering betreffende het ontwerp van besluit, waarbij de vertegenwoordiger van elke voor energie bevoegde gewestelijke minister werd geassocieerd, alsook de vertegenwoordiger van de voor energie bevoegde federale minister, werd gehouden op 10 juni 2008. De diverse opmerkingen die werden gemaakt tijdens de vergadering door deze behoorlijk gemachtigde vertegenwoordigers, werden in aanmerking genomen bij de finalisering van het ontwerp van besluit en zij waren het voorwerp van een proces-verbaal, dat voor goedkeuring werd gestuurd naar elk lid van de betrokken regeringen. Bovendien moet worden genoteerd dat elkeen van de vertegenwoordigers van de leden van de regeringen, die hebben deelgenomen aan deze vergadering, zetelt in de interministeriële conferentie voor economie en energie.

Ik heb de eer te zijn,

Sire,

Van uwe Majesteit,
de zeer eerbiedige
en zeer trouwe dienaar,

De Minister van Klimaat en Energie,
P. MAGNETTE

2 SEPTEMBER 2008. — Koninklijk besluit betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerders van de distributienetten voor elektriciteit

ALBERT II, Koning der Belgen,

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

Gelet op artikel 108 van de Grondwet;

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, inzonderheid artikel 12octies, gewijzigd bij de wet van 8 juni 2008 houdende diverse bepalingen (I);

Gelet op het voorstel van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 30 mei 2008;

Gelet op het overleg met de Gewestregeringen van 10 juni 2008;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 21 juni 2008;

Gelet op de akkoordbevinding van Onze Staatssecretaris voor Begroting, gegeven op 27 juni 2008;

Gelet op de hoogdringendheid die verantwoord wordt door de dringende noodzaak aan de distributienetbeheerders de parameters over temaken waarop zij zich dienen te baseren voor de uitwerking van

En outre, la CREG a transmis au Ministre un texte négocié en octobre 2007 avec certains gestionnaires de réseaux de distribution et demeuré inchangé depuis. La CREG a également transmis au Ministre le P.V. de la concertation du 9 mai ainsi que toutes les propositions d'amendements des gestionnaires et la proposition initiale invitant le Ministre à compléter et adapter le texte sur la base de ces amendements.

Par ailleurs, le Conseil d'Etat ne voit pas sur quelle base légale repose les dispositions de l'article 13 de l'arrêté en projet concernant les impôts, prélèvements, surcharges, contributions et rétributions. Ces postes ne constituent pas des tarifs au sens des articles 9 à 12 mais doivent obligatoirement être repris dans la facturation des utilisateurs du réseau. Ces dispositions sont similaires à celles prévues par l'arrêté royal du 11 juillet 2002 régissant actuellement la structure tarifaire générale utilisée par les gestionnaires des réseaux de distribution.

Le Conseil d'Etat s'interroge également quant à la disposition de la loi gaz susceptible de justifier la procédure après annulation ou suspension d'une décision tarifaire de la CREG, telle que décrite à l'article 20. Lorsqu'une décision tarifaire la CREG est suspendue ou annulée par la Cour d'Appel ou le Conseil de la Concurrence, il est indispensable que des mesures puissent être prises afin qu'une proposition tarifaire soit adoptée. La procédure visée à l'article 20 s'inscrit en conséquence dans le cadre des règles arrêtées sur la base de l'article 12octies, § 8, 4°, de la loi électricité.

Enfin, le Conseil d'Etat fait observer que l'article 12octies, § 8, de la loi électricité prévoit qu'une concertation sur le projet d'arrêté doit être réalisée avec les régions et que la réunion d'un groupe de travail réunissant des membres de cabinets ou des fonctionnaires ne peut y être assimilée. A ce propos, il convient de souligner qu'une réunion de concertation portant sur le projet d'arrêté et associant le représentant de chacun des ministres régionaux ayant l'énergie dans leurs attributions ainsi que le représentant du ministre fédéral compétent pour l'énergie s'est tenue le 10 juin 2008. Les diverses observations émises lors de la réunion par ces représentants dument habilités ont été prises en considération lors de la finalisation du projet d'arrêté et ont fait l'objet d'un procès-verbal transmis à chacun des membres de gouvernements concernés pour approbation. En outre, il est à noter que chacun des représentants des membres de gouvernements ayant participé à cette réunion siègent à la conférence interministerielle pour l'économie et l'énergie.

J'ai l'honneur d'être,

Sire,

De Votre Majesté,
le très respectueux
et très fidèle serviteur,

Le Ministre du Climat et de l'Énergie,
P. MAGNETTE

2 SEPTEMBRE 2008. — Arrêté royal relatif aux règles en matière de fixation et de contrôle du revenu total et de la marge bénéficiaire équitable, de la structure tarifaire générale, du solde entre les coûts et les recettes et des principes de base et procédures en matière de proposition et d'approbation des tarifs, du rapport et de la maîtrise des coûts par les gestionnaires des réseaux de distribution d'électricité

ALBERT II, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu l'article 108 de la Constitution;

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, notamment l'article 12octies, modifié par la loi du 8 juin 2008 portant dispositions diverses (I);

Vu la proposition de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz du 30 mai 2008;

Vu la concertation du 10 juin 2008 avec les Gouvernements des Régions;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 21 juin 2008;

Vu l'accord de Notre Secrétaire du Budget, donné le 27 juin 2008;

Vu l'urgence motivée par l'impérieuse nécessité de transmettre dans les plus brefs délais aux gestionnaires de réseaux de distribution les paramètres sur lesquels ils doivent se baser pour élaborer leurs

hun tariefvoorstellen die ten laatste op 30 september 2008 voor de eerste regulatoire periode 2009-2012 dienen te worden overgemaakt; op het feit dat deze parameters worden bepaald in onderhavig besluit en dat de uitwerking van voormelde voorstellen in hoofde van de netwerkbeheerders een zekere voorbereidingstijd vergt;

Gelet op het advies 44.844/3 van de Raad van State, gegeven op 8 juli 2008 in toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Op de voordracht van Onze Minister van Klimaat en Energie en op advies van Onze in Raad vergaderde Ministers,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

HOOFDSTUK I. — *Définitions*

Artikel 1. De definities vervat in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt zijn van toepassing op dit besluit.

Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder :

1° « wet » : de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

2° « commissie » : de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, opgericht door artikel 23 van de wet en artikel 15/14 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen;

3° « distributie » : het vervoer van elektriciteit langs distributienetten met het oog op de levering ervan aan afnemers;

4° « distributienet » : elk net dat werkt aan een spanning die gelijk is aan of lager is dan 70 kilovolt voor het vervoer van elektriciteit naar afnemers op regionaal of lokaal niveau;

5° « distributienetbeheerder » : elke beheerder van een distributienet die aangewezen is door de bevoegde gewestelijke overheden;

6° « reguleringsinstantie » : elke gewestelijke instantie die belast is met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de wetten, decreten of ordonnances genomen in uitvoering van de Richtlijn 2003/54/EG van het Europees Parlement en de Raad van 26 juni 2003 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit;

7° « afnemer » : elke eindafnemer, leverancier of tussenpersoon;

8° « eindafnemer » : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit koopt voor eigen gebruik;

9° « tussenpersoon » : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit koopt met het oog op de doorverkoop ervan;

10° « leverancier » : elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit verkoopt aan eindafnemers;

11° « technisch reglement » : het geheel gevormd door de technische reglementen voor het beheer van de distributienetten en het gebruik ervan, aangenomen door elke bevoegde gewestelijke overheid, waarbij elke van deze reglementen van toepassing is voor elke gebruiker van het net in functie van de lokalisatie van zijn aansluiting;

12° « netgebruiker » : elke natuurlijke of rechtspersoon die over een aansluiting beschikt en elektriciteit in het distributienet injecteert of elektriciteit afneemt vanuit het distributienet;

13° « tariefvoorstel » : het voorstel van een distributienetbeheerder omvattende al de tarieven die hij vóór elke regulatoire periode aan de commissie ter goedkeuring dient voor te leggen, overeenkomstig artikel 12octies, § 6, van de wet;

14° « geactualiseerd tariefvoorstel » : het tariefvoorstel bedoeld in artikel 12octies, § 7, van de wet;

15° « budget » : de raming door de netbeheerder van het totaal inkomen bedoeld in artikel 12octies, § 3 van de wet;

16° « infrastructuurdeel » : het deel van elk distributienet dat, overeenkomstig de beslissing van de bevoegde gewestelijke overheden, overeenstemt met één van de volgende spanningsniveaus :

Onder een netwerk met een transmissiefunctie, moet worden verstaan : het transportnetwerk en de volledige infrastructuur van vermaasde elektriciteitsnetten die in hoofdzaak dienen voor het overbrengen van de elektriciteit naar industriële consumenten en andere in België gevestigde netwerken, alsook de interactie tussen elektriciteitscentrales en elektriciteitsnetten.

a) het netwerk met een nominale spanning van 30 tot 70 kV inbegrepen, met uitzondering van de lijnen, kabels en aansluitingen waarvan het nominale spanningsniveau kleiner of gelijk is aan 70 kV en die een transportfunctie hebben;

propositions tarifaires à transmettre au plus tard le 30 septembre 2008 pour la première période régulatoire 2009-2012; que ces paramètres sont définis dans le présent arrêté et que l'élaboration desdites propositions exige dans le chef des gestionnaires de réseaux de distribution un certain temps de préparation;

Vu l'avis 44.844/3 du Conseil d'Etat, donné le 8 juillet 2008 en application de 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973;

Sur la proposition de Notre Ministre du Climat et de l'Energie et de l'avis de nos Ministres qui en ont délibéré en Conseil,

Nous avons arrêté et arrêtons :

CHAPITRE I^{er}. — *Définitions*

Article 1^{er}. Les définitions contenues à l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité s'appliquent au présent arrêté.

Pour l'application du présent arrêté, il convient d'entendre par :

1° « loi » : la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité;

2° « commission » : la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz, instaurée par l'article 23 de la loi et l'article 15/14 de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations;

3° « distribution » : le transport d'électricité via des réseaux de distribution en vue de la fourniture à des clients;

4° « réseau de distribution » : tout réseau fonctionnant avec une tension inférieure ou égale à 70 kilovolt pour le transport d'électricité vers des clients au niveau local ou régional;

5° « gestionnaire du réseau de distribution » : tout gestionnaire d'un réseau distribution désigné par les autorités régionales compétentes;

6° « autorité de régulation » : toute autorité régionale chargée d'une mission de surveillance et de contrôle de l'application des lois, décrets ou ordonnances pris en application de la Directive 2003/54/CE du Parlement européen et du Conseil du 26 juin 2003 relative aux règles communes pour un marché intérieur de l'électricité;

7° « client » : tout client final, fournisseur ou intermédiaire;

8° « client final » : toute personne physique ou morale achetant de l'électricité pour un usage propre;

9° « intermédiaire » : toute personne physique ou morale achetant de l'électricité en vue de revendre celle-ci;

10° « fournisseur » : toute personne physique ou morale vendant de l'électricité à des clients finaux;

11° « règlement technique » : l'ensemble constitué par les règlements techniques pour la gestion des réseaux de distribution et l'utilisation de ceux-ci, pris par toute autorité régionale compétente, chacun de ces règlements étant applicables à tout utilisateur du réseau en fonction de la localisation de son raccordement.

12° « utilisateur du réseau » : toute personne physique ou morale disposant d'un raccordement et injectant de l'électricité dans le réseau de distribution ou prélevant de l'électricité sur le réseau de distribution;

13° « proposition tarifaire » : la proposition du gestionnaire du réseau contenant l'ensemble des tarifs qu'il doit soumettre avant chaque période régulatoire à l'approbation de la commission, conformément à l'article 12octies, § 6, de la loi;

14° « proposition tarifaire actualisée » : la proposition tarifaire visée à l'article 12octies, § 7, de la loi;

15° « budget » : l'estimation par le gestionnaire du réseau du revenu total visé à l'article 12octies, § 3 de la loi;

16° « partie d'infrastructure » : la partie de chaque réseau de distribution qui, conformément à la décision des autorités régionales compétentes, correspond à l'un des niveaux de tension suivants :

Par réseau ayant une fonction de transport, on doit comprendre : le réseau de transport et l'ensemble des infrastructures de réseau maillé d'électricité servant principalement à l'acheminement d'électricité à destination des consommateurs industriels et d'autres réseaux établis en Belgique ainsi que l'interaction entre centrales électriques et entre réseaux électriques.

a) le réseau ayant une tension nominale de 30 à 70 kV inclus, à l'exception des lignes, câbles et raccordements dont le niveau de tension nominal est inférieur ou égal à 70 kV et qui ont une fonction de transport;

- b) de transformatoren naar het middenspanningsnet;
- c) het netwerk met een nominale spanning tussen 26 en 1 kV;
- d) de transformatoren naar het laagspanningsnetwerk;
- e) het laagspanningsnetwerk (het netwerk met een nominale spanning lager dan 1 kV);

17° « klantengroep »: elke groep van netgebruikers die energie uitwisselen (injecteren en/of afnemen) via één van de onder 16° bedoelde infrastructuurdelen voor zover zij gebruik maken van één of meerdere diensten van een distributienetbeheerder in het kader van de toepassing van diens wettelijke en reglementaire verplichtingen, met dien verstande dat een netgebruiker die via meer dan één infrastructuurdeel energie uitwisselt, tot de verschillende betrokken klantengroepen behoort;

18° « overige klanten »: de groep van marktspelers die gebruik maken van één of meerdere diensten van de netbeheerder in het kader van de uitvoering van zijn wettelijke en reglementaire verplichtingen en die niet behoren tot één van de klantengroepen gedefinieerd in artikel 1, 17°;

19° « kostenobject »: elk geheel van de kosten vereist voor de levering van een dienst, vermeerderd met de kosten van de belastingen, toeslagen, bijdragen en vergoedingen toegewezen aan de betrokken dienst;

20° « kostenplaats »: elke door de netbeheerder boekhoudkundig opgezette onderverdeling waaraan de kosten zijn toegewezen;

21° « kostensoort »: de aard van de kosten van een onderneming zoals bedoeld in artikel 25, § 1 van het koninklijk besluit van 30 januari 2001 tot uitvoering van het wetboek van vennootschappen;

22° « kostenveroorzaker »: elke sleutel die het rechtstreeks oorzakelijk verband tussen de kosten en de gerelateerde prestaties weergeeft;

23° « verdeelsleutel »: elke forfaitaire sleutel gebruikt voor de toewijzing van kosten aan prestaties op basis van conventionele verhoudingen wanneer er geen rechtstreeks oorzakelijk verband bestaat en/of gemeten kan worden tussen de kosten en de prestaties;

24° « onderschrijvingsformule »: het onderschreven vermogen (kW) wordt bepaald op basis van het maximum kwartuurvermogen afgenomen over de laatste 12 maanden, inclusief de factureringsmaand.

25° « systeembeheer »: het geheel van de volgende diensten:

a) het commerciële beheer van de contracten betreffende de toegang tot het distributienet en de ondersteunende diensten, namelijk het beheer van de ondersteunende diensten;

b) de programmering van de energie-uitwisselingen, namelijk het beheer van de nominaties, de voorbereiding van het exploitatieprogramma en de voorbereiding van het exploitatieprogramma dat in werking kan worden gesteld na een incident;

c) het besturen van het distributienet en het bewaken van de energie-uitwisselingen, hoofdzakelijk gericht op de exploitatie in reële tijd van het distributienet die bestaat uit:

- het uitvoeren van de exploitatieprogramma's die aanvaard zijn bij de programmering van de energie-uitwisselingen;

- het permanent verzekeren van de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiënte exploitatie van het distributienet;

- het coördineren en het uitvoeren of laten uitvoeren van de handelingen in het distributienet die noodzakelijk zijn bij werken aan de installaties;

d) de controle op de kwaliteit van de bevoorrading en op de stabiliteit van het distributienet, die bestaat uit:

- het verzamelen van de gegevens betreffende de kwaliteit van de bevoorrading en betreffende de stabiliteit van het distributienet;

- het opvolgen van de kwaliteit van de bevoorrading en van de stabiliteit van het distributienet;

26° « meteringactiviteit »: het verzamelen door het verwerkingssysteem van de distributienetbeheerder en de verwerking van de metingen en tellingen bij de distributienetbeheerder, wat het beheer van de uitrustingen en procedures inzake meting en telling omvat; het verwerken, valideren en behandelen van de meet- en telgegevens, alsook het uitwisselen van de meet-, tel- en andere benodigde informatie met de beheerders van elektriciteitsnetten waaraan het distributienet is gekoppeld;

27° « ondersteunende diensten »: het geheel van de volgende diensten zoals gedefinieerd in het technisch reglement distributie elektriciteit:

- a) de regeling van de spanning en van het reactief vermogen;

- b) de compensatie van de netverliezen;

b) les transformateurs vers le réseau moyenne tension :

- c) le réseau ayant une tension nominale comprise entre 26 et 1 kV;

- d) les transformateurs vers le réseau basse tension;

- e) le réseau basse tension (le réseau ayant une tension nominale inférieure à 1 kV);

17° « groupe de clients »: chaque groupe d'utilisateurs du réseau échangeant (injectant et/ou prélevant) de l'énergie sur une des parties d'infrastructure visées au point 16°, pour autant qu'ils utilisent un ou plusieurs services du gestionnaire du réseau de distribution dans le cadre de l'exécution de ses obligations légales et réglementaires, étant entendu qu'un utilisateur du réseau échangeant de l'énergie sur plus d'une partie d'infrastructure appartient à chacun des différents groupes de clients concernés;

18° « clients restants »: le groupe d'acteurs du marché qui utilisent un ou plusieurs services du gestionnaire du réseau dans le cadre de l'exécution de ses obligations légales et réglementaires et qui n'appartiennent pas à l'un des groupes de clients, définis à l'article 1, 17°;

19° « objet de coût »: tout ensemble de coûts nécessaires à la fourniture d'un service, majoré du coût des impôts, prélèvements, surcharges, contribution et rémunérations imputés au service concerné;

20° « centre de coût »: toute subdivision comptable établie par le gestionnaire du réseau et à laquelle les frais sont imputés;

21° « nature des charges »: la nature des charges d'une entreprise telle que visée à l'article 25, § 1^{er}, de l'arrêté royal du 30 janvier 2001 portant exécution du Code des sociétés;

22° « générateur de coûts »: toute clé reflétant le lien causal direct entre les coûts et les prestations y afférentes;

23° « clé de répartition »: toute clé forfaitaire utilisée pour l'attribution des coûts à des prestations dans des proportions fixées conventionnellement lorsqu'un lien causal direct entre les coûts et les prestations n'existe pas ou ne peut pas être mesuré;

24° « formule de souscription »: la puissance souscrite (kW) est déterminée sur la base d'une puissance quart-heure maximum prélevée sur les 12 derniers mois, y compris le mois de facturation.

25° « gestion de système »: l'ensemble des services suivants:

a) la gestion commerciale des contrats relatifs à l'accès au réseau de distribution et aux services auxiliaires, à savoir la gestion des services auxiliaires;

b) la programmation des échanges d'énergie, à savoir la gestion des nominations, la préparation du programme d'exploitation et la préparation du programme d'exploitation pouvant être mis en service à la suite d'un incident;

c) l'administration du réseau de distribution et la surveillance des échanges d'énergie, principalement axés sur l'exploitation en temps réel du réseau de distribution composé de:

- l'exécution des programmes d'exploitation acceptés lors de la programmation des échanges d'énergie;

- la garantie permanente de la sécurité, de la fiabilité et de l'exploitation efficace du réseau de distribution;

- la coordination et la mise en œuvre ou la sous-traitance des opérations sur le réseau de distribution nécessaires lors de travaux effectués sur les installations;

d) le contrôle de la qualité de l'approvisionnement et de la stabilité du réseau de distribution, qui se compose de:

- la collecte des données relatives à la qualité de l'approvisionnement et relatives à la stabilité du réseau de distribution;

- le suivi de la qualité de l'approvisionnement et de la stabilité du réseau de distribution;

26° « activité de mesure »: la collecte par le système de traitement du gestionnaire du réseau de distribution et le traitement des mesures et comptages auprès du gestionnaire du réseau de distribution, comprenant la gestion des équipements et procédés de mesure et de comptage; l'acquisition, la validation et le traitement des données de mesure et de comptage, ainsi que l'échange des informations de mesure et de comptage et autres informations utiles avec les gestionnaires des réseaux électriques auxquels le réseau de distribution est couplé;

27° « services auxiliaires » l'ensemble des services tels que définis dans le règlement technique distribution électricité:

- a) le réglage de la tension et de la puissance réactive;

- b) la compensation des pertes du réseau;

c) de toegang tot de netten waarmee het distributienet gekoppeld is;

d) in voorkomend geval het congestiebeheer.

28° « regeling van de spanning en van het reactief vermogen » : de dienst die erin bestaat, overeenkomstig het technisch reglement distributie, de spanning in de verschillende punten van het distributienet binnen een vooraf bepaalde marge te behouden;

29° « compensatie van de netverliezen » : de dienst die, overeenkomstig het technisch reglement distributie, de actieve verliezen die ontstaan door het vervoer van elektriciteit via het distributienet, compenseert;

30° « aansluiting van een netgebruiker » : het geheel van de uitrustingen dat toelaat om de installaties van de netgebruiker met het distributienet te verbinden en dat tenminste bestaat uit : een aftakking en een meetgroep;

31° « aftakking » : de uitrusting aangebracht vanaf het elektrisch distributienet tot de meetgroep en dienend voor de voeding van de installatie van de netgebruiker;

32° « meetgroep » : het geheel samengesteld uit één of meer meters, vermogenschakelaars, relais en toebehoren;

33° « exploitatiejaar » : één kalenderjaar;

34° « minister » : de federale minister bevoegd voor energie.

35° « notionele intrestaftrek » : de aftrek voor risicokapitaal bedoeld in artikel 205*bis* van het Wetboek van de inkomstenbelastingen 1992;

36° « behoefte aan bedrijfskapitaal » : de behoefte aan bedrijfskapitaal van de netbeheerder, op een gegeven ogenblik, is gelijk aan het verschil tussen enerzijds de som van de voorraden, de bestellingen in uitvoering, de schuldvorderingen, de operationeel noodzakelijke liquide middelen en de overlopende rekeningen van het actief op dat ogenblik en anderzijds de som van de handelsschulden, de voorschotten ontvangen op bestellingen, de belasting-, loon- en sociale schulden, de overige schulden en de overlopende rekeningen van het passief op dat ogenblik; zoals bedoeld in Bijlage Minimumindeling van het algemeen rekeningstelsel van het koninklijk besluit van 12 september 1983 tot bepaling van de minimumindeling van een algemeen rekeningstelsel, laatst gewijzigd door het koninklijk besluit van 25 januari 2005;

37° « billijke marge » : dit is de winstmarge bedoeld in artikel 12*octies*, § 3, 2°, van de wet en zoals bepaald in artikel 3 van dit besluit;

38° « risicovrije rente » : dit is het rendement op een investering zonder enige vorm van risico;

39° « OLO-obligaties » : Obligations Linéaires- Lineaire Obligaties met name effecten zoals bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 16 oktober 1997 betreffende de lineaire obligaties;

40° « marktrisicopremie » : dit is de gemiddelde opbrengst van een aandelenportefeuille die enkel bestaat uit aandelen opgenomen in de BEL20-index (of diens vervanger), verminderd met de risicovrije rente;

41° « illiquideiteitsfactor » : dit is de additionele vergoeding op het eigen vermogen ten belope van 20 % voor de illiquiditeit van een niet-beursgenoteerde onderneming;

42° « Betafactor » : is de covariantie van het rendement van het aandeel van de beursgenoteerde netbeheerder met het rendement op de markt, gedeeld door de variantie van die markt. Zolang de DNB niet beursgenoteerd is, wordt de betafactor vastgesteld zoals voorzien in artikel 7, 2° en 8, § 2 van het huidige besluit;

43° « economische reconstructiewaarde » : de kostprijs om een bepaald uitrustingsgoed te vervangen door een gelijkaardige installatie qua inrichting en prestatie en waarbij rekening gehouden wordt met de technologische vooruitgang;

44° « rendementspercentage » : het percentage bedoeld in artikel 12*octies*, § 8, 1°, c), van de wet;

45° « wettelijke feestdagen » : Nieuwjaar, Paasmaandag, Feest van de Arbeid, Onze heer Hemelvaart, Pinkstermaandag, Nationale Feestdag, Onze Lieve Vrouw Hemelvaart, Allerheiligen, Wapenstilstand, Kerstmis.

c) l'accès aux réseaux auxquels le réseau de distribution est connecté;

d) le cas échéant, la gestion des congestions.

28° « réglage de la tension et de la puissance réactive » : le service qui consiste, conformément au règlement technique distribution, à maintenir la tension aux différents points du réseau de distribution dans une marge prédéterminée;

29° « Compensation des pertes du réseau » : le service qui, conformément au règlement technique distribution, compense les pertes actives générées par le transit d'électricité via le réseau de distribution;

30° « raccordement d'un utilisateur du réseau » : l'ensemble des équipements permettant de raccorder les installations de l'utilisateur du réseau au réseau de distribution et consistant au moins en : un embranchement et un groupe de mesure;

31° « embranchement » : l'équipement apporté depuis le réseau de distribution électrique jusqu'au groupe de compteurs et servant à l'alimentation de l'installation de l'utilisateur du réseau;

32° « groupe de compteurs » : ensemble composé d'un ou plusieurs compteurs, interrupteurs de puissance, relais et accessoires :

33° « année d'exploitation » : une année calendrier;

34° « ministre » : le ministre fédéral qui a l'énergie dans ses attributions.

35° « décompte d'intérêt notionnel » : le décompte pour le capital à risque visé à l'article 205*bis* du Code des sociétés 1992;

36° « besoin en fonds de roulement » : le besoin en fonds de roulement du gestionnaire du réseau est, à un moment donné, égal à la différence entre, d'une part, la somme des stocks, des commandes en exécution, des créances, des liquidités opérationnelles nécessaires et des comptes de régularisation de l'actif à ce moment et, d'autre part, la somme des dettes commerciales, des avances reçues sur commandes, des dettes fiscales, salariales et sociales, des autres dettes et des comptes de régularisation du passif à ce moment, tels que visés à l'Annexe « Plan comptable minimum normalisé » de l'arrêté royal du 12 septembre 1983 déterminant la teneur et la présentation d'un plan comptable minimum normalisé, tel que modifié en dernier lieu par l'arrêté royal du 25 janvier 2005;

37° « marge équitable » : il s'agit de la marge bénéficiaire visée à l'article 12*octies*, § 3, 2°, de la loi, telle que visée à l'article 3 du présent arrêté;

38° « taux d'intérêt sans risque » : il s'agit du rendement d'un investissement sans aucune forme de risque;

39° « Obligations OLO » : Obligations Linéaires- Lineaire Obligaties, à savoir les titres tels que visés à l'article 1^{er} de l'arrêté royal du 16 octobre 1997 relatif aux obligations linéaires

40° « prime de risque du marché » : il s'agit du revenu moyen d'un portefeuille d'actions qui se compose uniquement d'actions reprises dans l'indice BEL20 (ou son remplaçant), moins le taux d'intérêt sans risque;

41° « facteur d'illiquidité » : il s'agit de la rémunération additionnelle sur les fonds propres à concurrence de 20 % pour l'illiquidité d'une entreprise non cotée en bourse;

42° « facteur Bêta » : il s'agit de la covariance du rendement de la part du gestionnaire du réseau coté en bourse avec le rendement sur le marché, divisée par la variance de ce marché. Tant que le GRD n'est pas coté en bourse, le facteur Bêta est fixé comme le prévoit l'article 7, 2° et 8, § 2, du présent arrêté;

43° « valeur de reconstruction économique » : le coût de remplacement d'un bien d'équipement déterminé par rapport à une installation similaire sur le plan de l'infrastructure et de la prestation, et compte tenu des progrès technologiques;

44° « pourcentage de rendement » : le pourcentage à l'article 12*octies*, § 8, 1°, c), de la loi;

45° « jours fériés légaux » : le jour de l'an, le lundi de Pâques, la fête du travail, l'Ascension, le lundi de Pentecôte, la fête nationale, l'Assomption, la Toussaint, l'Armistice et la Fête de Noël.

HOOFDSTUK II. — *Het totaal inkomen en de billijke marge**Afdeling 1. — Het totaal inkomen*

Art. 2. § 1. Het totaal inkomen bedoeld in artikel 12octies, § 3, van de wet bevat inzonderheid het geheel van kosten die nodig zijn voor de vervulling door de netbeheerder van de in artikel 8, § 1, van de wet bedoelde taken. Deze kosten bestaan inzonderheid, maar niet uitsluitend uit de volgende elementen :

1° de kosten voor de aankoop van de ondersteunende diensten (inclusief de netverliezen, indien opgelegd door het toepasselijke technisch reglement distributie Elektriciteit) in voorkomend geval verminderd met de aan leveranciers opgelegde boetes voor het niet nakomen van hun verplichtingen ter zake;

2° de kosten voor het gebruik van de infrastructuur van derden;

3° de kosten (met inbegrip van de bewegingen op overeenstemmende provisierekeringen) van de aankoop van andere goederen en diensten, voor zover dit gebeurt binnen het kader van de uitoefening van de activiteiten bedoeld in artikel 8, § 1 van de wet, in het bijzonder deze gericht op :

- a) het beheer van de elektrische infrastructuur;
- b) het beheer van het elektrisch systeem;
- c) het beheer van de telecom-infrastructuur;
- d) de informatica-activiteiten;
- e) het gemeenschappelijk beheer;
- f) de naar balansrekeningen over te dragen lasten.

4° de kosten (met inbegrip van de bewegingen op overeenstemmende provisierekeringen) van bezoldigingen, sociale lasten, met inbegrip van alle bijdragen voorzien in de wet, en alle in het kader van pensioenfondsen en groepsverzekeringen betaalde lasten, vanaf het ogenblik waarop het personeelslid in dienst trad bij de DNB;

5° a) de lasten van niet gekapitaliseerde pensioenen, uitgekeerd aan personeelsleden of aan gerechtigden naar verhouding van hun aantal dienstjaren in een gereguleerde activiteit van netbeheer of van elektriciteitslevering in de distributie, overeenkomstig een collectieve arbeids-overeenkomst of een behoorlijk geformaliseerde overeenkomst, of te dien einde aan hun werkgever terugbetaald door een distributienetbeheerder overeenkomstig contractuele verplichtingen aangegaan door hem vóór 30 april 1999 voor zover deze lasten gespreid zijn over de tijd overeenkomstig de bestaande regels vastgesteld vóór 30 april 1999 of overeenkomstig de later door de Commissie aanvaarde regels.

b) alle verbintenissen ten opzichte van de pensioenfondsen van de DNB's en van de werkmaatschappijen die een gereguleerde activiteit van distributie netbeheer hebben waarop zij een beroep doen die personeel hebben met een openbaar statuut, met inbegrip van alle verbintenissen die het gevolg zijn van vervroegd pensioen, ongeacht het vastgestelde aandeel,

6° de verschuldigde onroerende voorheffing en de lokale belastingen, heffingen en retributies, met uitsluiting van, in geval van niet verzekerbare schade, de aan de netbeheerder opgelegde boetes en van de ten laste van de netbeheerder opgelegde schadevergoedingen in geval van netincidenten;

7° de geboekte minderwaarden en het deel van de meerwaarde bepaald in artikel 4, § 1, betreffende uitrustingen die buiten gebruik worden gesteld in de loop van het desbetreffende jaar, voor zover de bedragen verband houdende met het deel van de meerwaarde worden geboekt op een passief reserve van de netbeheerder. De Commissie controleert de overeenstemming tussen de evolutie van deze reserve en de geregistreerde buitendienststellingen. De door de DNB gehanteerde methodiek ter bepaling van de technische buitendienststellingen wordt door de revisor van de betrokken DNB geattesteerd.

De meerwaarde bepaald in artikel 4, § 1 wordt afgeboekt en in de kosten opgenomen à rato van 2 % per jaar in de eerste regulatoire periode. Na afloop van het derde jaar van elke regulatoire periode wordt het voortschrijdende gemiddelde van de buitendienststellingen over de voorbije 4 jaren bepaald. Dit voortschrijdend gemiddelde wordt toegepast in de eerstvolgende regulatoire periode.

8° de geboekte waardeverminderingen;

9° de financiële lasten (« embedded costs »);

10° de effectief verschuldigde vennootschaps- en rechtspersonenbelasting;

11° de kostenverminderingen die het gevolg zijn van diverse verrichtingen, voor zover deze gebeuren in het kader van activiteiten bedoeld in artikel 8, § 1 van de wet, in het bijzonder :

* de opbrengsten uit de verhuur van de palen en steunen, voor zover deze deel uitmaken van het gereguleerd actief;

CHAPITRE II. — *Le revenu total et la marge équitable**Section 1^{re}. — Le revenu total*

Art. 2. § 1^{er}. Le revenu total tel que visé à l'article 12octies, § 3, de la loi comprend notamment l'ensemble des coûts qui sont nécessaires à l'accomplissement des tâches du gestionnaire du réseau en vertu de l'article 8, § 1^{er}, de la loi. Ces coûts se composent notamment, mais non exclusivement des éléments suivants :

1° les coûts d'achat des services auxiliaires (y compris les pertes du réseau, si c'est imposé par le règlement technique distribution Electricité applicable), le cas échéant diminué par les amendes infligées aux fournisseurs pour le non accomplissement de leurs obligations en la matière;

2° les coûts d'utilisation de l'infrastructure de tiers;

3° les coûts (y compris les mouvements sur les comptes de provisions correspondants) d'achat d'autres biens et services, pour autant qu'ils s'intègrent dans le cadre des activités visées à l'article 8, § 1^{er}, de la loi, notamment ceux axés sur :

- a) la gestion de l'infrastructure électrique;
- b) la gestion du système électrique;
- c) la gestion de l'infrastructure télécoms;
- d) les activités informatiques;
- e) la gestion commune;
- f) les charges à transférer aux comptes du bilan.

4° les coûts (y compris les mouvements sur les comptes de provisions correspondants) des rémunérations, des charges sociales y compris toutes les contributions prévues par la loi et de toutes les charges payées dans le cadre des fonds de pension et des assurances groupes depuis que l'intéressé est membre du personnel du GRD.

5° a) les charges des pensions non capitalisées versées aux membres du personnel ou ayants droit au prorata de leurs années de service dans une activité régulée de gestion de réseau ou de fourniture d'électricité dans la distribution, conformément à une convention collective de travail ou une convention suffisamment formalisée, ou remboursée à leur employeur à cette fin par un gestionnaire du réseau de distribution, conformément aux obligations contractuelles encourues de celui-ci avant le 30 avril 1999 pour autant que ces charges soient étalées dans le temps conformément aux règles existantes établies antérieurement au 30 avril 1999 ou acceptées ultérieurement par la Commission.

b) toutes obligations vis-à-vis des fonds de pension des GRDs et vis-à-vis des filiales ayant une activité régulée de gestion de réseau de distribution auxquelles ils font appel ayant du personnel sous statut public en ce compris toutes les obligations résultant de mises à la pension anticipée, quel que soit le tantième fixé,

6° le précompte immobilier dû et les taxes, prélèvements et rétributions locaux, à l'exclusion, en cas de dommages non assurables, des amendes infligées au gestionnaire du réseau et des indemnités à charge du gestionnaire du réseau en cas d'incidents sur le réseau.

7° les moins-values enregistrées et la partie de la plus-value visée à l'article 4, § 1^{er}, relative aux équipements mis hors service dans le courant de l'année concernée, pour autant que les montants correspondant à cette partie de la plus-value soient portés sur une réserve au passif du gestionnaire de réseau. La Commission contrôle la concordance entre l'évolution de cette réserve et les mises hors service enregistrées. La méthode appliquée par le GRD en vue de déterminer les mises hors service techniques est attestée par le réviseur du GRD concerné.

La plus-value déterminée à l'article 4, § 1^{er}, est reprise et reportée dans les coûts à un taux de 2 % par an durant la première période régulatoire. A l'issue de la troisième année de chaque période régulatoire, la moyenne avancée des mises hors service sur les 4 années précédentes est déterminée. Cette moyenne glissante est appliquée au cours de la prochaine période régulatoire.

8° les moins-values enregistrées;

9° les charges financières (« embedded costs »);

10° les impôts sur les sociétés et les personnes morales effectivement dus;

11° les réductions de coûts qui résultent de diverses opérations, pour autant qu'elles soient réalisées dans le cadre des activités visées à l'article 8, § 1^{er}, de la loi, notamment :

* les recettes issues de la location de pylônes et supports, pour autant qu'ils font partie de l'actif régulé;

- * de opbrengsten uit de verhuur van het glasvezelnet, voor het gedeelte dat deel uitmaakt van het gereguleerd actief;
- * de opbrengsten uit andere gereguleerde activiteiten;
- * de meerwaarden op de realisatie van activa
- * resultaat op nevenactiviteiten
- * de diverse ontvangsten.

12° indien opgelegd door de betrokken gewestelijke regulator : de door de transmissienetbeheerder aangerekende vergoeding voor het gebruik van het transmissienet, inclusief de door de transmissienetbeheerder doorgerekende toeslagen

13° kosten voor openbare dienstverplichtingen;

14° de kosten voor doorvoer, aangerekend door andere distributienetbeheerders

15° De kostenverminderingen en/of -vermeerderingen die het gevolg zijn van overdrachten tussen de resultatenrekening en de balans; met inbegrip van de aan het inkomen toegewezen verschillen uit vorige regulatoire periodes.

§ 2. De in artikel 12octies, § 5, 1°, van de wet bedoelde kosten waarop de netbeheerder geen rechtstreekse controle heeft, zijn deze bedoeld onder § 1, 1°, 2°, 5°, 6°, 7°, 8°, 9°, 10°, 12°, 13°, 14° en 15° van dit artikel.

§ 3. De in artikel 12octies, § 5, 2°, van de wet bedoelde kosten waarop de netbeheerder een rechtstreekse controle heeft, zijn deze bedoeld onder § 1, 3°, 4° en 11°, van dit artikel.

Afdeling 2. — De billijke marge

Art. 3. § 1. De billijke marge vormt de vergoeding voor de door de netbeheerder in het net geïnvesteerde kapitalen. Deze komt jaarlijks tot stand door de toepassing van het in artikel 6 bedoelde rendementpercentage op de in artikel 5, § 5 bedoelde gemiddelde waarde van het in artikel 4 bedoeld gereguleerd actief.

§ 2. De billijke marge is een netto vergoeding, ná toepassing van de vennootschaps- en rechtspersonenbelasting (d.w.z. de bruto billijke marge vóór belasting, indien er belasting is, wordt bepaald door : billijke vergoeding ná belasting/(1-t)), maar vóór toepassing van de roerende voorheffing op de dividenden. De door de netbeheerder verschuldigde werkelijke belasting behoort tot de in artikel 12octies, § 3, 1°, van de wet bedoelde kosten.

Afdeling 3. — Het gereguleerd actief

Art. 4. § 1. De initiële waarde (iRAB) van het gereguleerd actief (RAB) bestaat uit de som van de netto economische reconstructiewaarde van de gereguleerde materiële vaste activa zoals vastgesteld op 31 december 2001 en de behoefte aan netto bedrijfskapitaal van de netbeheerder. De initiële waarde van het gereguleerd actief is de som van de netto boekwaarde van de materiële vaste activa en de Meerwaarde (m.a.w. de Meerwaarde is het positief verschil tussen de iRAB-waarde en de netto afgeschreven boekwaarde).

§ 2. De waarde van het gereguleerd actief waarop het rendementpercentage toegepast wordt, wordt afgeleid van de in § 1 bedoelde initiële waarde van het gereguleerd actief en evolueert jaarlijks volgens de in artikel 5 bepaalde ontwikkelingsregels.

§ 3. Voor zover de netbeheerder over een technisch inventaris beschikt, bezit deze de mogelijkheid om voor 15 november 2008 een gereguleerde netwaarde vastgesteld op 31 december 2001, gebaseerd op de waarde van de economische heropbouw, in te dienen en tegen 31 december 2008 te laten goedkeuren door de Commissie.

Afdeling 4.

De ontwikkelingsregels van het gereguleerd actief in de tijd

Art. 5. § 1. De economische reconstructiewaarde evolueert vanaf 1 januari 2008 jaarlijks door :

- de toevoeging van alle nieuwe investeringen van dat jaar, zowel de uitbreidings- als de vervangingsinvesteringen;
- het in mindering brengen van de nettoboekwaarde van de buitengebruikstellingen van dat jaar;
- het in mindering brengen van de meerwaarde, toekomend aan de materiële vaste activa zoals vermeld in het gereguleerde actief, bepaald in artikel 4, § 1; Deze meerwaarde wordt afgeboekt en in de kosten opgenomen à rato van 2 % per jaar in de eerste regulatoire periode. Na afloop van het derde jaar van elke regulatoire periode wordt het voortschrijdende gemiddelde over de voorbije 4 jaren bepaald. Dit voortschrijdend gemiddelde wordt toegepast in de eerstvolgende regulatoire periode.
- het in mindering brengen van de afschrijvingen van de gereguleerde materiële vaste activa per einde van dat jaar;

* les recettes issues de la location du réseau de fibres optiques, pour la partie qui appartient à l'actif régulé;

* les recettes issues d'autres activités régulées;

* les plus-values sur la réalisation d'actifs

* le résultat sur des activités secondaires

* les diverses recettes.

12° si le régulateur régional concerné l'impose : la rémunération facturée par le gestionnaire du réseau de transport pour l'utilisation du réseau de transport, y compris les surcharges facturées par le gestionnaire du réseau de transport

13° les coûts pour les obligations de service public;

14° les coûts du transit, facturés par les autres gestionnaires du réseau de distribution

15° Les réductions de coûts et/ou les augmentations de coûts qui résultent de transferts entre le compte de résultats et le bilan, y compris les différences imputées au revenu de périodes régulatrices antérieures.

§ 2. Les coûts, visés à l'article 12octies, § 5, 1°, de la loi, sur lesquels le gestionnaire du réseau n'exerce pas de contrôle direct, sont ceux visés au § 1^{er}, 1° 2°, 5°, 6°, 7°, 8°, 9°, 10°, 12°, 13°, 14°, et 15° du présent article.

§ 3. Les coûts, visés à l'article 12octies, § 5, 2°, de la loi, sur lesquels le gestionnaire du réseau exerce un contrôle direct, sont ceux visés au § 1^{er}, 3°, 4° et 11° du présent article.

Section 2. — La marge équitable

Art. 3. § 1^{er}. La marge équitable constitue l'indemnisation du capital investi par le gestionnaire dans le réseau. La marge équitable est fixée tous les ans en appliquant le pourcentage de rendement visé à l'article 6 sur la valeur moyenne visée à l'article 5, § 5, de l'actif régulé prévu à l'article 4.

§ 2. La marge équitable est une rémunération nette, après application de l'impôt des sociétés et sur les personnes morales (c-à-d. la marge équitable brute avant impôts, s'il y a impôt, est déterminée par : la rémunération équitable après impôt / (1-t)), mais avant application du précompte mobilier sur les dividendes. L'impôt réel sur les sociétés dû par le gestionnaire du réseau est inclus dans les coûts visés à l'article 12octies, § 3, 1°, de la loi.

Section 3. — L'actif régulé

Art. 4. § 1^{er}. La valeur initiale (iRAB) de l'actif régulé (RAB) se compose de la somme de la valeur de reconstruction économique nette des immobilisations corporelles régulées telles que fixées au 31 décembre 2001 et du besoin en fonds de roulement net du gestionnaire du réseau. La valeur initiale de l'actif régulé est la somme de la valeur nette comptable des immobilisations corporelles et de la Plus-value (e.a.m. la Plus-value est la différence positive entre la valeur de l'iRAB et la valeur comptable nette amortie).

§ 2. La valeur de l'actif régulé, sur laquelle le pourcentage de rendement est appliqué, est dérivée de la valeur initiale de l'actif régulé, visée au § 1^{er}, et évolue annuellement selon les règles d'évolution prévues à l'article 5.

§ 3. Pour autant qu'il dispose d'un inventaire technique, chaque Gestionnaire de réseau a néanmoins la possibilité d'introduire avant le 15 novembre 2008 et de faire approuver par la Commission avant le 31 décembre 2008 une valeur de réseau régulé au 31 décembre 2001 basée sur la valeur de reconstruction économique.

Section 4. — Les règles d'évolution de l'actif régulé dans le temps

Art. 5. § 1^{er}. La valeur de reconstruction économique évolue chaque année depuis le 1^{er} janvier 2008 par :

- l'ajout de tous les nouveaux investissements de cette année, tant les investissements d'extension que les investissements de remplacement;
- la déduction de la valeur comptable nette des mises hors service de cette année;
- la déduction de la partie de la plus-value afférente aux immobilisations corporelles telles que reprises dans l'actif régulé visée à l'article 4 et relative aux équipements mis hors service dans le courant de l'année concernée; Cette plus-value est déduite et reprise dans les coûts à un taux de 2 % l'an dans la première période régulatoire. A l'issue de la troisième année de chaque période régulatoire, la moyenne avancée est déterminée sur les 4 années précédentes. Cette moyenne avancée est appliquée au cours de la prochaine période régulatoire.
- la déduction des amortissements budgétés des immobilisations corporelles régulées à la fin de cette année;

- het in mindering brengen van de tussenkomsten van derden;
 - het in mindering brengen van dat deel van eventuele subsidies, bestemd voor de vennootschap, dat op basis van de wettelijk geldende boekhoudkundige normen in het resultaat van het boekjaar wordt opgenomen;

- de toevoeging van de evolutie van de behoefte aan bedrijfskapitaal ten overstaan van de laatst in aanmerking genomen waarde.

§ 2. De in § 1 bedoelde investeringen zijn deze die opgenomen zijn in het door de gewestelijke regulator goedgekeurde investeringsplan.

De in mindering gebrachte meerwaarden bedoeld in § 1 zijn deze die opgenomen zijn in de lijst bedoeld in artikel 17, § 2, 2° a en door de Commissie als verantwoord aanvaard.

§ 3. Het jaarlijks bedrag van de in § 1 bedoelde afschrijvingen wordt bepaald op basis van de historische aanschaffingskost en van de volgende afschrijvingspercentages, zonder rekening te houden met enige restwaarde :

Activa jaarlijks afschrijvingspercentage	
Industriële gebouwen :	3 % (33 jaar)
Administratieve gebouwen :	2 % (50 jaar)
Kabels :	2 % (50 jaar)
Lijnen :	2 % (50 jaar)
Posten en cabines :	
- Laagspanningsuitrustingen :	3 % (33 jaar)
- Hoogspanningsuitrustingen :	3 % (33 jaar)
Aansluitingen :	
- Transformaties	3 % (33 jaar)
- Lijnen en kabels	2 % (50 jaar)
Meetapparatuur :	3 % (33 jaar)
Teletransmissie en optische vezels :	10 % (10 jaar)
Gereedschap en meubilair :	10 % (10 jaar)
Rollend materieel :	20 % (5 jaar)
CAB, telebediening,	
Uitrusting dispatching	10 % (10 jaar)
Labo-uitrusting	10 % (10 jaar)
Administratieve uitrusting	
(informatica en kantooruitrusting)	33 % (3 jaar)
Telegelezen meters	10 % (10 jaar)
Budgetmeters	10 % (10 jaar)
WKK installaties	10 % (10 jaar)

Onverminderd artikel 12novies van de wet, wordt het jaarlijks bedrag van de in § 1 bedoelde afschrijvingen bepaald op basis van de historische aanschaffingskost, zonder rekening te houden met enige restwaarde.

§ 4. Het resultaat van de in § 1 bedoelde bewerking vormt de eindwaarde van de RAB van het betreffende jaar en kan overgenomen worden als beginwaarde van het gereguleerd actief van het volgend jaar.

§ 5. Het rendementspercentage wordt toegepast op het gemiddelde van de beginwaarde (op 1 januari) van het gereguleerd actief en de eindwaarde (op 31 december) ervan voor het betreffende jaar, berekend volgens de regels bedoeld in §§ 1 tot en met 4 van dit artikel.

Afdeling 5

Het op het gereguleerd actief toe te passen rendementspercentage

Art. 6. In overeenstemming met het Capital Asset Pricing Model is het rendementspercentage de som van :

- een risicovrije rente, bepaald in overeenstemming met artikel 7, 1°;
- de marktrisicopremie gewogen met de factor Bèta, bepaald in overeenstemming met artikel 7, 2°;
- beide voorgaande termen worden vermenigvuldigd met de illiquideitsfactor, bepaald in overeenstemming met artikel 7,2°.

Art. 7. Onverminderd artikel 12novies van de wet, zijn de parameters voor de berekening van het rendementspercentage R de volgende :

1° Een risicovrije rente die elk jaar wordt bepaald op basis van het gemiddelde werkelijke rendement van de tijdens dat jaar door de Belgische overheid uitgegeven OLO-obligaties met een looptijd van

- la déduction des interventions de tiers;

- la déduction de la partie des éventuels subsides qui sont repris dans le résultat de l'exercice comptable selon les normes comptables en vigueur;

- l'ajout de l'évolution du besoin en fonds de roulement par rapport à la dernière valeur prise en compte;

§ 2. Les investissements visés au § 1^{er} sont ceux figurant dans le plan de développement approuvé par le régulateur régional.

Les plus-values déduites visées au § 1^{er} sont celles figurant dans la liste visée à l'article 17, § 2, 2°, à et jugées raisonnables par la Commission.

§ 3. Le montant annuel des amortissements visés au § 1^{er} est déterminé sur la base de la valeur d'acquisition historique et des pourcentages d'amortissement suivants, sans tenir compte d'une quelconque valeur résiduelle :

Pourcentage d'amortissement annuel des actifs	
Bâtiments industriels :	3 % (33 ans)
Bâtiments administratifs :	2 % (50 ans)
Câbles :	2 % (50 ans)
Lignes :	2 % (50 ans)
Postes et cabines :	
- Equipements basse tension :	3 % (33 ans)
- Equipements haute tension :	3 % (33 ans)
Raccordements :	
- Transformations	3 % (33 ans)
- Lignes et câbles	2 % (50 ans)
Appareils de mesure :	3 % (33 ans)
Teletransmission et fibres optiques :	10 % (10 ans)
Mobilier et outillage :	10 % (10 ans)
Matériel roulant :	20 % (5 ans)
CAB, commande à distance,	
Equipement dispatching	10 % (10 ans)
Equipement labo	10 % (10 ans)
Equipement administratif	
(informatique en équipement de bureau)	33 % (3 ans)
Compteurs télémésurés	10 % (10 ans)
Compteurs budget	10 % (10 ans)
Installations cogénération	10 % (10 ans)

Sans préjudice de l'article 12novies de la loi, le montant annuel des amortissements visés au § 1^{er} est déterminé sur la base de la valeur d'acquisition historique, sans tenir compte d'une quelconque valeur résiduelle.

§ 4. Le résultat du traitement visé au § 1^{er} constitue la valeur finale de la RAB de l'année concernée et peut être repris comme valeur initiale de l'actif régulé de l'année suivante.

§ 5. Le pourcentage de rendement est appliqué à la moyenne de la valeur initiale (le 1^{er} janvier) de l'actif régulé et à la valeur finale (le 31 décembre) de celui-ci pour l'exercice concerné, calculé selon les règles visées aux § 1^{er} à 4 du présent article.

Section 5

Le pourcentage de rendement à appliquer à l'actif régulé

Art. 6. Conformément au Capital Asset Pricing Model, le pourcentage de rendement est la somme :

- d'un intérêt sans risque, déterminé conformément à l'article 7, 1°;
- de la prime du risque du marché pondérée avec le facteur Bèta, déterminé conformément à l'article 7, 2°;
- les deux termes précités sont multipliés par le facteur d'illiquidité, déterminé conformément à l'article 7,2°.

Art. 7. Sans préjudice de l'article 12novies de la loi, les paramètres pour le calcul du pourcentage de rendement R sont les suivants :

1° Un taux d'intérêt sans risque déterminé chaque année sur la base du rendement moyen réel des obligations OLO d'une durée de dix ans, émises au cours de cette année par les autorités belges. Le pourcentage

tien jaar. Als referentie wordt het gemiddelde werkelijke rendementspercentage genomen dat gepubliceerd wordt door de Nationale Bank van België, meer bepaald het op basis van de daggegevens berekend gemiddeld referentietarief van de lineaire obligaties, berekend op basis van het rendement van Belgische leningen op de secundaire markt.

Het budget van de netbeheerder wordt opgemaakt op basis van de gemiddelde waarde van dit rendement uit OLO-obligaties over de vier jaren die het indienen van het tariefvoorstel voorafgaan.

2° De risicopremie van de netbeheerder, samengesteld uit een marktrisicopremie, wordt voor elk jaar van de regulatoire periode gewogen met een factor Bèta.

Onverminderd artikel 12novies van de wet, hanteert de commissie als risicopremie 3,50 %.

Zo lang de distributienetbeheerders niet beursgenoteerd zijn en voor de eerste regulatoire periode 2009-2012, wordt de Bètafactor bepaald op 0,65 en wordt een illiquiditeitsfactor van 1,2 toegepast op de vergoeding van het eigen vermogen.

Art. 8. § 1. De billijke marge wordt bepaald op basis van de parameters, bedoeld in artikel 7 en de werkelijke, gemiddeld over het betreffend exploitatiejaar, gemeten verhouding tussen het eigen vermogen en het gereguleerd actief van de netbeheerder, overeenkomstig § 2.

Zowel de waarde van het eigen vermogen als deze van het gereguleerd actief worden voor het betreffende jaar berekend als het rekenkundig gemiddelde van de beginwaarde ná bestemming van het resultaat en de eindwaarde ervan ná bestemming van het resultaat.

§ 2. Op basis van de in artikel 7 en § 1 vermelde parameters wordt het rendementspercentage R als volgt berekend :

- wanneer $S = 33\%$ of $S < 33\%$ – het rendementspercentage is (a) $33\% \times (1+\alpha) \times [OLO \text{ rente } n + (Rp \times \beta)]$;

- wanneer $S > 33\%$, is het rendementspercentage R de som van :

(a) $33\% \times (1+\alpha) \times [OLO \text{ rente } n + (Rp \times \beta)]$;

en

(b) $(S-33\%) \times (OLO \text{ rente } n + 70 \text{ bp})$;

Waarbij :

S = Eigen vermogen ten overstaan van het gereguleerd actief

OLO rente jaar n = de gemiddelde risicovrije rente van OLO's op 10 jaar voor het jaar n;

Rp = risicopremie voor het betreffende exploitatiejaar;

Å = bètafactor zoals bepaald in artikel 1, 42°.

§ 3. Na afloop van elk jaar van de regulatoire periode herberekent de Commissie de parameters volgens de waarden die volgens de bepalingen van §§ 1, 2 en 3 op het betrokken jaar van toepassing zijn, met inbegrip van de nacalculatie van de financiële structuur op basis van de definitieve balans in plaats van op basis van de provisionele balansen. De netbeheerder en de commissie houden met deze herrekenende parameters rekening bij de bepaling van het verschil tussen de werkelijke, aan de netbeheerder toegekende billijke marge en de in het goedgekeurd budget geraamde billijke marge, zoals bedoeld in Hoofdstuk V, artikel 15, § 3 van dit besluit.

HOOFDSTUK III. — Algemene tariefstructuur

Art. 9. § 1. De tariefstructuur onderscheidt volgende tarieven :

1° Niet-periodieke tarieven voor de aansluiting op het distributienet, bedoeld in artikel 10 van dit besluit;

2° Periodieke tarieven, zoals bedoeld in artikel 11 :

2°1 de tarieven voor het gebruik van het net;

2°2 het tarief openbare dienstverplichtingen;

2°3 het tarief in verband met het gebruik van het transportnet;

3° de periodieke tarieven voor de ondersteunende diensten, bedoeld in artikel 12 van dit besluit.

§ 2. Bijkomend aan deze tarieven kunnen toeslagen, bedoeld in artikel 13 worden toegepast.

Art. 10. § 1. De niet-periodieke tarieven voor aansluiting op het distributienet omvatten :

1° het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de oriëntatiestudie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van de bestaande aansluiting;

2° het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de detailstudie voor nieuwe aansluitingsuitrustingen of voor de aanpassing van bestaande aansluitingsuitrustingen;

de rendement moyen réel publié par la Banque nationale de Belgique est pris comme référence, plus précisément le taux de référence moyen calculé sur la base des données journalières des obligations linéaires, calculées sur la base du rendement des emprunts belges sur le marché secondaire.

Le budget du gestionnaire du réseau est établi sur la base de la valeur moyenne de ce rendement des obligations OLO durant les quatre années qui précèdent l'année de l'introduction de la proposition tarifaire.

2° La prime de risque du gestionnaire de réseau, composée d'une prime de risque du marché est pondérée chaque année de la période régulatoire par un facteur Bèta;

Sans préjudice de l'article 12novies de la loi, la commission applique une prime de risque de 3,50 %.

Tant que les gestionnaires du réseau de distribution ne sont pas cotés en Bourse et pour la première période régulatoire 2009-2012, le facteur Bèta est fixé à 0,65, et un facteur d'illiquidité de 1,2 sera appliqué à la rémunération des fonds propres.

Art. 8. § 1^{er}. La marge équitable est déterminée sur la base des paramètres visés à l'article 7 et du rapport réel, mesuré en moyenne sur l'année d'exploitation concernée, entre les fonds propres et l'actif régulé du gestionnaire du réseau, conformément au § 2.

Tant la valeur des fonds propres que celle de l'actif régulé sont calculées pour l'année correspondante comme la moyenne arithmétique de la valeur initiale après allocation du résultat et la valeur finale après allocation du résultat.

§ 2. Sur la base des paramètres mentionnés à l'article 7 et au § 1^{er}, le pourcentage de rendement R est calculé comme suit :

- quand $S = 33\%$ ou $S < 33\%$ – le pourcentage de rendement R est (a) $33\% \times (1+\alpha) \times [\text{intérêt OLO } n + (Rp \times \beta)]$;

- quand $S > 33\%$, le pourcentage de rendement R est la somme de :

(a) $33\% \times (1+\alpha) \times [\text{intérêt OLO } n + (Rp \times \beta)]$;

et

(b) $(S-33\%) \times (\text{intérêt OLO } n + 70 \text{ bp})$;

Avec :

S = Fonds propres par rapport à l'actif régulé;

rendement OLO de l'année n = le taux d'intérêt moyen sans risque des OLO sur 10 ans pour l'année n;

Rp = prime de risque pour l'année d'exploitation concernée;

B = facteur bêta tel que défini à l'article 1, 42°.

§ 3. A l'issue de chaque année de la période régulatoire, la commission recalcule les paramètres selon les valeurs applicables à l'année concernée en fonction des dispositions des § 1^{er}, 2, et 3, y compris le calcul a posteriori de la structure financière sur la base du bilan définitif et non sur la base des bilans prévisionnels. Le gestionnaire du réseau et la commission tiennent compte de ces paramètres recalculés lors de la détermination de la différence entre la marge équitable réellement accordée au gestionnaire du réseau et la marge équitable estimée dans le budget approuvé, tel que visée au Chapitre V, article 15, § 3, du présent arrêté.

CHAPITRE III. — Structure tarifaire générale

Art. 9. § 1^{er} La structure tarifaire distingue les tarifs suivants :

1° Les tarifs non-périodiques de raccordement au réseau de distribution, visés à l'article 10 du présent arrêté :

2° Les tarifs périodiques tels que visés à l'article 11.

2°1 Les tarifs de l'utilisation du réseau;

2°2 le tarif des obligations de service public;

2°3 le tarif lié à l'utilisation du réseau de transport;

3° les tarifs périodiques des services auxiliaires, visés à l'article 12 du présent arrêté.

§ 2, En plus de ces tarifs, des surcharges visées à l'article 13 peuvent être appliquées.

Art. 10. § 1^{er}. Les tarifs non-périodiques de raccordement au réseau de distribution comprennent :

1° le tarif à application unique lié à l'étude d'orientation pour un nouveau raccordement ou en vue de l'adaptation d'un raccordement existant;

2° le tarif à application unique lié à l'étude de détail en vue de nouveaux équipements de raccordement ou de l'adaptation d'équipements de raccordements existants;

3° het éénmalige tarief voor de vergoeding van de kosten van een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing/verzwaring van een bestaande aansluiting of voor de vervanging van een meetapparaat;

§ 2. Het tarief bedoeld in § 1, 1°, is functie van de exploitatiespanning, het vermogen en de bestemming (injectie of afname) van de aansluiting.

Het tarief bedoeld in § 1, 2°, is functie van de technologische parameters gedefinieerd in het technisch reglement distributie.

Het tarief bedoeld in § 1, 3°, is functie van de exploitatiespanning, de lengte, het vermogen, de bestemming (injectie of afname) van de aansluiting en, in voorkomend geval, van de technologische parameters gedefinieerd in het technisch reglement distributie.

Art. 11. § 1. De tarieven voor het gebruik van het distributienet omvatten :

1° het basistarief voor het gebruik van het net (tarief voor onderschreven en bijkomend vermogen)

2° het tarief voor het systeembeheer;

3° het tarief ter vergoeding van het ter beschikking stellen van toestellen voor het meten, tellen en opnemen.

De tarieven bedoeld in § 1, 1°, vergoeden de netstudies, de algemene beheerskosten exclusief de kosten systeembeheer, de afschrijvingen, de financieringskosten, de onderhoudskosten.

Het basistarief voor het gebruik van het net is voor de klantengroepen TR HS, 26-1kV, en TR LS deels functie van het door de netgebruiker afgenomen vermogen en deels functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker in het distributienet en van de tariefperiode (normale uren/stille uren).

Voor de netgebruikers van de klantengroep LS is het basistarief voor het gebruik van het net functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker in het distributienet en van de tariefperiode. Voor diezelfde categorie netgebruikers mag, om onnodige capaciteitsuitbreidingen te vermijden en de optimalisatie van deze capaciteiten te verzekeren, volgens te bepalen criteria, een vermogens-term verbonden met de reële gemeten verbruikspieken toegepast worden op bestaande aansluitingen met zulke piekmeting.

Het basistarief voor het gebruik van het net is niet van toepassing voor productie-eenheden met een vermogen kleiner dan of gelijk aan 5 MWe.

De bepaling voorzien in de vorige alinea is ook toepasselijk op productie-eenheden van elektriciteitsopwekking via hernieuwbare energiebronnen of via kwalitatieve warmtekoppeling waarvan het geïnstalleerde vermogen groter is dan 5 MWe, behalve wanneer deze productie-eenheden aangesloten zijn op infrastructuurdelen waarvoor het belang van dit type eenheden aanzienlijke bijkomende kosten genereert.

Inzake het tarief bedoeld in § 1, 1°, neemt de distributienetbeheerder de nodige maatregelen zodat het elektriciteitsverbruik van elke eindafnemer aangesloten op het distributienet die over een tweevoudige uurmeter beschikt, gedurende het weekend op de nachtteller van de tweevoudige uurmeter wordt geregistreerd en bijgevolg gefactureerd wordt overeenkomstig het tarief geldend tijdens de tariefperiode nacht. Het is de distributienetbeheerders, noch de leveranciers toegelaten de eventuele nadelen van de registratie van het elektriciteitsverbruik gedurende het weekend op de nachtmeter, te verhalen op eindafnemers op laagspanningnet met een enkelvoudige uurmeter.

Het tarief bedoeld in § 1, 2°, vergoedt het systeembeheer, de afschrijvingen en de financiering van de activa voor het beheer van het systeem. Dit tarief is functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker in het distributienet.

Specifieke kosten van systeembeheer, aangegaan voor de sturing en opvolging van autoproducenten, aangesloten op het distributienet, worden in een bijkomend tarief aan deze netgebruikers aangerekend.

Dit laatste tarief is functie van de op kwartuurbasis door een netgebruiker geïnjecteerde of afgenomen actieve bruto begrensde energie en van de klantengroep en wordt door de netbeheerder aan de houder van het toegangscontract of de distributienetbeheerder gefactureerd.

Het tarief bedoeld in § 1, 3°, vergoedt het ter beschikking stellen van toestellen voor het meten, tellen en opnemen, inclusief de verzameling en de overdracht van de gegevens en informatie met betrekking tot een in aanmerking komende afnemer wanneer deze van leverancier verandert.

3° le tarif à application unique pour la rémunération des coûts pour un nouveau raccordement ou pour l'adaptation/le renforcement d'un raccordement existant ou pour le remplacement d'un compteur;

§ 2. Le tarif visé au § 1^{er}, 1°, est fonction de la tension d'exploitation, de la puissance et de l'affectation (injection ou prélèvement) du raccordement.

Le tarif visé au § 1^{er}, 2°, est fonction des paramètres technologiques définis dans le règlement technique distribution.

Le tarif visé au § 1^{er}, 3°, dépend de la tension d'exploitation, de la longueur du raccordement, de la puissance et de la destination (injection ou prélèvement) du raccordement, et, le cas échéant, des paramètres technologiques définis dans le règlement technique.

Art. 11. § 1^{er}. Les tarifs de l'utilisation du réseau de distribution comprennent :

1° le tarif de base d'utilisation du réseau (tarif de la puissance souscrite et de la puissance complémentaire)

2° le tarif pour la gestion du système;

3° le tarif rémunérant la mise à disposition des équipements de comptage ainsi que l'activité de mesure, relève et comptage.

Les tarifs visés au § 1^{er}, 1°, rémunèrent les études de réseau, les frais généraux de gestion, y compris les frais de gestion du système, les amortissements, les frais de financement, les frais d'entretien.

Le tarif de base pour l'utilisation du réseau pour les groupes de clients TR HT, 26-1kV, en TR BT dépend partiellement de la puissance prélevée par l'utilisateur du réseau et partiellement de l'énergie active injectée ou prélevée par un utilisateur du réseau dans le réseau de distribution et de la période tarifaire (heures normales / heures creuses)

Pour les utilisateurs du réseau du groupe de clients BT, le tarif de base pour l'utilisation du réseau est fonction de l'énergie active injectée ou prélevée par un utilisateur du réseau sur le réseau de distribution et de la période tarifaire. Pour cette même catégorie de clients, afin d'éviter des extensions de capacité inutiles et de garantir l'optimalisation de ces capacités, un terme de puissance lié aux pics de consommation réellement mesurés peut être appliqué aux raccordements existants possédant ce type de mesure de pointe, selon des critères à définir.

Le tarif de base pour l'utilisation du réseau n'est pas applicable aux unités de production dotées d'une puissance inférieure ou égale à 5 MWe.

La disposition prévue à l'alinéa précédent est également applicable aux unités de production produisant de l'électricité à partir d'énergies renouvelables ou à partir de cogénération qualitative dont la puissance installée est supérieure à 5 MWe, sauf lorsque ces unités de production sont raccordées à des parties d'infrastructure pour lesquelles l'importance de ce type d'unités génère d'importants frais supplémentaires.

Pour le tarif visé au § 1^{er}, 1°, le gestionnaire du réseau de distribution prend les mesures nécessaires pour que la consommation d'électricité de tout client final raccordé au réseau de distribution qui dispose d'un compteur bi-horaire, soit enregistrée le week-end sur le compteur-nuit du compteur bi-horaire et par conséquent facturée conformément au tarif applicable à la période de nuit. Ni les gestionnaires de réseau de distribution ni les fournisseurs ne sont autorisés à répercuter les éventuels inconvénients liés à l'enregistrement sur le compteur de nuit de la consommation d'électricité pendant le week-end sur les clients finals du réseau basse tension disposant d'un compteur simple.

Le tarif visé au § 1^{er}, 2°, rémunère la gestion du système, les amortissements et le financement de l'actif pour la gestion du système. Ce tarif est fonction de l'énergie active injectée ou prélevée par un utilisateur du réseau sur le réseau de distribution.

Les coûts spécifiques de gestion du système engendrés pour l'accompagnement et le suivi des autoproducteurs, raccordés au réseau de distribution, sont facturés dans un tarif supplémentaire à ces utilisateurs du réseau.

Ce tarif est fonction de l'énergie brute limitée injectée ou prélevée sur une base quart-horaire par un utilisateur du réseau et du groupe de clients et est facturé par le gestionnaire du réseau au titulaire d'un contrat d'accès ou au gestionnaire du réseau de distribution.

Le tarif visé au § 1^{er}, 3°, rémunère le service se rapportant à la mise à disposition des équipements de mesure de comptage ainsi que l'activité de mesure et de comptage, y compris la collecte et le transfert de données et informations relatives à un client éligible lorsque celui-ci change de fournisseur.

Het tarief bestaat uit een vaste term in functie van de meetopstelling : continu gelezen meters AMR, maandelijks opgenomen meters MMR of jaaropgenomen meters.

§ 2. Het Tarief openbare dienstverplichtingen, die zijn opgelegd door een bevoegde autoriteit en berusten bij de netbeheerder, vergoedt de kosten openbare dienstverplichtingen en is functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker in het distributienet en desgevallend van de tariefperiode.

§ 3. Het tarief in verband met het gebruik van het transportnet vergoedt de kosten in verband met het gebruik van het transportnet.

Voor de klantengroepen TRHS, 26-1 kV en TRLS is het tarief in functie van de tariefstructuur van de transportnetbeheerder, voor de klantengroep LS is het tarief in functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker in het distributienet en desgevallend van de tariefperiode.

Art. 12. § 1. De tarieven voor de ondersteunende diensten omvatten :

1° het tarief voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen;

2° het tarief voor de compensatie van de netverliezen;

3° het tarief voor het niet respecteren van een aanvaard programma.

§ 2. Het tarief bedoeld in § 1, 1°, vergoedt de dienst van het reactief vermogen.

Het tarief voor het recht op een forfaitaire afname van reactieve energie is functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker.

Het tarief voor de overschrijding van reactieve energie ten opzichte van het forfait is functie van de overschrijding van de reactieve energie.

§ 3. Het tarief bedoeld in § 1, 2°, vergoedt de dienst van de compensatie van de netverliezen.

Dit tarief is functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door een netgebruiker. Het tarief wordt desgevallend opgesplitst in tariefperiodes.

Inzake het tarief bedoeld in § 1, 2°, neemt de distributienetbeheerder de nodige maatregelen zodat het elektriciteitsverbruik van elke eindafnemer aangesloten op het distributienet die over een tweevoudige uurmeter beschikt, gedurende het weekend op de nachtteller van de tweevoudige uurmeter wordt geregistreerd en bijgevolg gefactureerd wordt overeenkomstig het tarief geldend tijdens de tariefperiode nacht. Het is de distributienetbeheerders, noch de leveranciers toegelaten de eventuele nadelen van de registratie van het elektriciteitsverbruik gedurende het weekend op de nachtmeter, te verhalen op eindafnemers op laagspanningnet met een enkelvoudige uurmeter.

§ 4. Het tarief bedoeld in § 1, 3°, is een bijkomend tarief voor het niet-respecteren van een aanvaard injectie- of afnameprogramma. Dit tarief is functie van de bestemming (injectie of afname) en van de grootte en het recurrente karakter van het verschil tussen de vastgestelde injectie of afname en het aanvaard programma.

Dit bijkomend tarief vergoedt de kosten van de ondersteunende diensten die nodig zijn om de capaciteit, beschikbaarheid en stabiliteit van het net te garanderen. Het kan worden toegepast op netgebruikers waarvan het ter beschikking gestelde vermogen hoger is dan 100 kVA.

Art. 13. § 1. In de facturatie van de tarieven worden de tariefposten in verband met de belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies geïntegreerd. Deze posten vormen geen tarieven in de zin van artikels 9 tot 12 van dit besluit maar moeten opgenomen worden in de facturatie van de netgebruikers, zij omvatten, in voorkomend geval :

1° de toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen, waarbij een onderscheid wordt gemaakt tussen de maatregelen van sociale aard, de maatregelen ter bevordering van het rationeel energiegebruik en de maatregelen ter bevordering van het gebruik van hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve warmtekrachtinstallaties;

2° de toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de reguleringsinstantie;

3° de bijdragen ter dekking van de verloren kosten;

4° a) de lasten van niet gekapitaliseerde pensioenen, uitgekeerd aan personeelsleden of aan gerechtigden naar verhouding van hun aantal dienstjaren in een gereguleerde activiteit van netbeheer of van elektriciteitslevering in de distributie, overeenkomstig een collectieve arbeidsovereenkomst of een behoorlijk geformaliseerde overeenkomst, of te dien einde aan hun werkgever terugbetaald door een distributienetbeheerder overeenkomstig contractuele verplichtingen aangegaan door hem vóór 30 april 1999 voor zover deze lasten gespreid zijn over de tijd

Le tarif se compose d'un terme fixe en fonction du type de compteur : compteurs AMR en lecture continue, compteurs MMR relevés mensuellement ou compteurs relevés annuellement.

§ 2. Le Tarif obligations de service public imposé par une autorité compétente et incombant au gestionnaire de réseau rémunère les coûts des obligations de service public et est fonction de l'énergie active injectée ou prélevée par un utilisateur du réseau sur le réseau de distribution et, le cas échéant, de la période tarifaire.

§ 3. Le tarif pour l'utilisation du réseau de transport rémunère les coûts de l'utilisation du réseau de transport.

Pour le groupe de clients TRHT, 26-1 kV et TRBT, le tarif est fonction de la structure tarifaire du gestionnaire du réseau de transport, pour le groupe de clients BT, le tarif est fonction de l'énergie active injectée ou prélevée par l'utilisateur du réseau dans le réseau de distribution et, le cas échéant, de la période tarifaire.

Art. 12. § 1^{er}. Les tarifs des services auxiliaires comprennent :

1° le tarif du réglage de la tension et de la puissance réactive;

2° le tarif de la compensation des pertes du réseau;

3° le tarif du non-respect d'un programme accepté.

§ 2. Le tarif visé au § 1^{er}, 1°, rémunère le service de la puissance réactive.

Le tarif pour le droit à un prélèvement forfaitaire d'énergie réactive est fonction de l'énergie active injectée ou prélevée par un utilisateur du réseau.

Le tarif du dépassement d'énergie réactive par rapport au forfait est fonction du dépassement de l'énergie réactive.

§ 3. Le tarif visé au § 1^{er}, 2°, rémunère le service de la compensation des pertes du réseau.

Ce tarif est fonction de l'énergie active injectée ou prélevée par un utilisateur du réseau. Ce tarif est scindé, le cas échéant, en périodes tarifaires.

Pour le tarif visé au § 1^{er}, 2°, le gestionnaire du réseau de distribution prend les mesures nécessaires pour que la consommation d'électricité de tout client final raccordé au réseau de distribution qui dispose d'un compteur bi-horaire, soit enregistrée le week-end sur le compteur-nuit du compteur bi-horaire et par conséquent facturée conformément au tarif applicable à la période de nuit. Ni les gestionnaires de réseau de distribution ni les fournisseurs ne sont autorisés à répercuter les éventuels inconvénients liés à l'enregistrement sur le compteur de nuit de la consommation d'électricité pendant le week-end sur les clients finals du réseau basse tension disposant d'un compteur simple.

§ 4. Le tarif visé au § 1^{er}, 3° est un tarif complémentaire pour non-respect d'un programme accepté d'injection ou de prélèvement. Ce tarif est fonction de la différence entre l'injection ou le prélèvement constatés et le programme accepté.

Ce tarif complémentaire rémunère les coûts des services auxiliaires nécessaires afin de garantir la capacité, la disponibilité et la stabilité du réseau. Il peut être appliqué aux utilisateurs du réseau pour lesquels la puissance mise à disposition dépasse 100 kVA.

Art. 13. § 1^{er}. Les postes tarifaires liés aux impôts, prélèvements, surcharges, contributions et rétributions sont intégrés dans la facturation des tarifs. Ces postes ne constituent pas des tarifs au sens des articles 9 à 12 du présent arrêté mais doivent être repris dans la facturation des utilisateurs du réseau; ils comportent, le cas échéant :

1° les surcharges ou prélèvements en vue du financement des obligations service public, pour lesquelles il convient de distinguer les mesures de nature sociale, les mesures en faveur de l'utilisation rationnelle de l'énergie et les mesures en faveur de l'utilisation des sources d'énergie renouvelables et les installations de cogénération qualitatives;

2° les surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'autorité de régulation;

3° les cotisations en vue de la couverture des coûts échoués;

4° a) les charges des pensions non capitalisées versées aux membres du personnel ou ayants droit au prorata de leurs années de service dans une activité régulée de gestion de réseau ou de fourniture d'électricité dans la distribution, conformément à une convention collective de travail ou une convention suffisamment formalisée, ou remboursée à leur employeur à cette fin par un gestionnaire du réseau de distribution, conformément aux obligations contractuelles encourues de celui-ci avant le 30 avril 1999 pour autant que ces charges soient étalées dans le

overeenkomstig de bestaande regels vastgesteld vóór 30 april 1999 of overeenkomstig de later door de Commissie aanvaarde regels.

b) alle verbintenissen ten opzichte van de pensioenfondsen van de DNB's en van de werkmaatschappijen die een gereguleerde activiteit van distributie netbeheer hebben waarop zij een beroep doen die personeel hebben met een openbaar statuut, met inbegrip van alle verbintenissen die het gevolg zijn van vervroegd pensioen, ongeacht het vastgestelde aandeel,

5° de vennootschaps- en rechtspersonenbelasting;

6° de overige lokale, provinciale, gewestelijke of federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies die door de betrokken distributienetbeheerder verschuldigd zijn.

De tarieven opgenomen onder 1°, 2° en 3° zijn functie van de actieve energie geïnjecteerd of afgenomen door de netgebruiker.

§ 2. De commissie controleert of de kosten afgewenteld op de netgebruikers door distributienetbeheerders om de lasten vermeld in § 1, 4°, te dekken :

- reëel zijn;

- een compensatie vormen op de niet gekapitaliseerde lasten, gespreid over de volledige periode gedurende dewelke de kosten ondervonden worden en tegelijkertijd een effening over de opeenvolgende boekjaren toelaat;

- geen enkele discriminatie veroorzaakt tussen distributienetbeheerders.

Ingeval van niet naleving van de bovenvermelde principes, neemt de commissie de gepaste maatregelen in toepassing van artikel 32.

Art. 14. § 1 De tarieven, zoals bedoeld in artikel 10, 11, en 12, worden bij elke van de vier jaren van de regulatoire periode ex ante bepaald en goedgekeurd en dit per klantengroep en per onderschrijvingsformule, in overeenstemming met de in Hoofdstuk V, Afdeling 1, van dit besluit bedoelde procedure.

§ 2 De in artikel 13 bedoelde toeslagen zijn van toepassing vanaf de inwerkingtreding van de aan de grondslag ervan liggende regelgeving.

Zodra de netbeheerder kennis heeft van een nieuwe toeslag, informeert hij de commissie hiervan, per aangetekend schrijven.

HOOFDSTUK IV. — *Het saldo tussen kosten en ontvangsten*

Art. 15. § 1. De saldi bedoeld in artikel 12octies, § 8, 3°, van de wet zijn tweeelei :

a) wat de kosten betreft waarop de netbeheerder geen rechtstreekse controle heeft en die deel uitmaken van het in artikel 12octies, § 3, 1°, van de wet, bedoeld geheel van kosten, heeft een eerste saldo betrekking op de reële, jaarlijks door de netbeheerder opgelopen en geboekte niet-beheersbare kosten en de in het budget opgenomen, geraamde niet-beheersbare kosten;

b) het tweede saldo heeft betrekking op afwijkingen, toe te schrijven aan het verschil tussen de reële verkoopsvolumes en de in het budget opgenomen, geraamde verkoopsvolumes van de netbeheerder.

Deze jaarlijkse saldi van elke regulatoire periode vormen een vordering dan wel een schuld tegenover de afnemers in hun geheel en worden overgeboekt naar de overlopende rekeningen op de balans van de netbeheerder.

§ 2. Wat de kosten betreft waarop de netbeheerder wel een rechtstreekse controle heeft en die deel uitmaken van het in artikel 12octies, § 3, 1°, van de wet, bedoeld geheel van kosten, maakt het jaarlijkse verschil tussen de reële beheersbare kosten opgelopen door de netbeheerder, en de geraamde beheersbare kosten, deze laatste evenwel herberekend op basis van de werkelijke waarde van de parameters uit de objectieve indexeringsformule, bedoeld in artikel 12octies, § 5, 2°, van de wet, deel uit van het boekhoudkundige resultaat van de netbeheerder. Dit wordt bijgevolg integraal toegeschreven aan de netbeheerder.

§ 3 Voor wat betreft de elementen van het inkomen, bedoeld in artikel 12octies, § 3, 2°, 3° en 4°, van de wet worden de verschillen tussen de werkelijke waarden ervan, opgelopen door de netbeheerder en de in het goedgekeurd budget opgenomen geraamde waarden, toegevoegd aan het saldo uit de niet-beheersbare kosten, bedoeld in artikel 15, § 1, a), van dit besluit.

Art. 16. De commissie controleert jaarlijks overeenkomstig de bepalingen van de Hoofdstukken VI en VII de in artikel 15 bedoelde en door de netbeheerder gerapporteerde saldi met betrekking tot het afgelopen exploitatiejaar.

Na afloop van het derde jaar van de regulatoire periode, controleert de commissie eveneens de met betrekking tot de vier vorige exploitatiejaren gecumuleerde saldi en de samenstellende delen ervan. De commissie verstrekt de Minister bevoegd voor Energie, samen met het

temps conformément aux règles existantes établies antérieurement au 30 avril 1999 ou acceptées ultérieurement par la Commission

b) toutes obligations vis-à-vis des fonds de pension des GRDs et vis-à-vis des filiales ayant une activité régulée de gestion de réseau de distribution auxquelles ils font appel ayant du personnel sous statut public en ce compris toutes les obligations résultant de mises à la pension anticipée, quel que soit le tantième fixé,

5° l'impôt sur les sociétés et les personnes morales;

6° les autres impôts locaux, provinciaux, régionaux ou fédéraux, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions dus par le gestionnaire du réseau de distribution concerné.

Les tarifs repris en 1°, 2° et 3° sont fonction de l'énergie active injectée ou prélevée par l'utilisateur du réseau.

§ 2. La commission contrôle si les coûts répercutés sur l'utilisateur du réseau par les gestionnaires du réseau de distribution destinés à couvrir les charges mentionnées au § 1^{er}, 4° :

- sont réels;

- constituent une compensation pour les charges non capitalisées, étalée sur la période complète pendant laquelle les coûts ont été réalisés et permettant un lissage sur les exercices comptables consécutifs;

- n'occasionnent aucune discrimination entre gestionnaires du réseau de distribution.

En cas de non-respect des principes précités, la commission prend les mesures adéquates en application de l'article 32.

Art. 14. § 1^{er}. Les tarifs visés aux articles 10, 11 et 12 sont fixés et approuvés ex ante pour chacune des quatre années de la période régulatoire, par groupe de clients et par formule de souscription conformément à la procédure visée à la section 1^{re} du Chapitre V du présent arrêté.

§ 2. Les surcharges visées à l'article 13 sont d'application à partir de l'entrée en vigueur de la réglementation qui en est à l'origine.

Dès que le gestionnaire du réseau a connaissance d'une nouvelle surcharge, il en informe la commission par lettre recommandée.

CHAPITRE IV. — *Le solde entre couts et recettes*

Art. 15. § 1^{er}. Les soldes visés à l'article 12octies, § 8, 3°, de la loi sont de deux sortes :

a) en ce qui concerne les coûts, sur lesquels le gestionnaire du réseau n'a pas de contrôle direct et qui font partie de l'ensemble des coûts, visé à l'article 12octies, § 3, 1°, de la loi, un premier solde se rapporte aux coûts réels non gérables enregistrés,

b) le deuxième solde se rapporte aux écarts imputables à la différence entre les volumes réels et les volumes prévisionnels de vente, repris dans le budget par le gestionnaire du réseau.

Ces soldes annuels de chaque période régulatoire constituent soit une créance soit une dette à l'égard des clients dans leur ensemble et sont transférés aux comptes de régularisation du bilan du gestionnaire du réseau.

§ 2. En ce qui concerne les coûts sur lesquels le gestionnaire du réseau exerce un contrôle direct et qui font partie de l'ensemble des coûts, visé à l'article 12octies, § 3, 1°, de la loi, la différence annuelle entre les coûts réels gérables, supportés par le gestionnaire du réseau et les coûts gérables estimés, toutefois recalculés sur la base de la valeur réelle des paramètres de la formule d'indexation objective, visée par l'article 12octies, § 5, 2°, de la loi fait partie du résultat comptable du gestionnaire du réseau. Il est par conséquent intégralement imputé au gestionnaire de réseau.

§ 3. En ce qui concerne les éléments du revenu, visés à l'article 12octies, § 3, 2°, 3° et 4°, de la loi, les différences entre les valeurs réelles, supportées par le gestionnaire du réseau, et reprises dans le budget approuvé, sont ajoutées au solde des coûts non-gérables, visé à l'article 15, § 1^{er}, a), du présent arrêté.

Art. 16. La commission contrôle annuellement suivant les dispositions des Chapitres VI et VII, les soldes, visées par l'article 15 et rapportées par le gestionnaire du réseau concernant l'exercice d'exploitation écoulé.

A l'issue de la troisième année de la période régulatoire, la commission contrôle également les soldes cumulés relatifs aux quatre exercices d'exploitation précédents et les éléments constitutifs de ceux-ci. La commission transmet au Ministre qui a l'Energie dans ses

jaarverslag van de netbeheerder met betrekking tot het derde jaar van de regulatoire periode, een advies over de bestemming van de in artikel 15, § 1, gecumuleerde saldi van de vier voorbije exploitatiejaren. De bestemming van deze saldi (tarifaire schuld of schuldvoordering) wordt, voor iedere DNB overeenkomstig artikel 12octies van de wet, bepaald bij een besluit vastgelegd na overleg in de Ministerraad.

HOOFDSTUK V

Procédure voor de voorlegging en de goedkeuring van de tarieven

Afdeling 1. — Voorleggen en goedkeuren van het totaal inkomen en van de tarieven

Art. 17. § 1. Uiterlijk op 30 juni om 17 uur van het laatste jaar van elke lopende regulatoire periode dient elke distributienetbeheerder zijn tariefvoorstel met budget voor de daarop volgende regulatoire periode in bij de commissie in de vorm van het in artikel 25, § 1 bedoelde rapporteringsmodel.

Voor de eerste regulatoire periode 2009-2012 wordt het voorstel op 30 september 2008 overgemaakt.

Bijgevolg worden de termijnen bedoeld in § 4, 2de lid, § 5 en § 6, van dit artikel door 2 gedeeld en wordt de termijn van 60 dagen bedoeld in § 4, 1e lid, door 3 gedeeld.

Het budget bevat voor het eerste jaar van elke regulatoire periode een zeer gedetailleerde opgave en verantwoording van alle elementen van het inkomen. Voor elk van de daaropvolgende jaren van de regulatoire periode wordt per element van het inkomen het resultaat van de in artikel 12quater, § 1, van de wet bedoelde ontwikkelingsregels op het overeenstemmend element van het inkomen van het eerste jaar van de regulatoire periode opgenomen.

De netbeheerder rekent alle elementen van het totaal inkomen toe aan de kostenobjecten en de klantengroepen, met inbegrip van de overige klanten, op basis van de kostenveroorzakers en/of verdeelsleutels die de netbeheerder, samen met het tariefvoorstel met budget bedoeld in het eerste lid, ter goedkeuring van de commissie voorlegt. De netbeheerder voegt een verantwoording bij de kostenveroorzakers en verdeelsleutels die hij voorstelt.

§ 2 Om de commissie toe te laten ex ante controle uit te voeren op de voorgestelde tarieven, stelt de netbeheerder, samen met het tariefvoorstel met budget bedoeld in § 1, de volgende gegevens ter beschikking van de commissie in gedetailleerde bijlagen.

1° inzake de uitgangspunten gehanteerd door de netbeheerder bij het opstellen van zijn tariefvoorstel met budget :

- * de verwachte evolutie van het bruto nationaal product;
- * de verwachte evolutie van de gedistribueerde kWh;
- * de verwachte inflatievoet;
- * de tijdens het eerste jaar van de regulatoire periode verwachte verhoging van de beheersbare personeelskosten, in het bijzonder de geplande wedde aanpassingen, globaal en per categorie (kaders / gebaremiseerden);
- * de tijdens het eerste jaar van de regulatoire periode verwachte personeelsmutaties, met name de aanwervingen en de afvloeiingen in zoverre zij de beheersbare kosten beïnvloeden;
- * de tijdens elk jaar van de regulatoire periode te verwachten elementen die de niet beheersbare personeelskosten met betrekking tot niet actieve medewerkers betreffen
- * de verwachte intrestvoeten;
- * de raming en verantwoording van elk element van het inkomen voor elk exploitatiejaar van de regulatoire periode;
- * de effectieve belastingsvoet;
- * de andere macro-economische gegevens die het resultaat in termen van output en van tarieven kunnen beïnvloeden;
- * de verwachte resultaten van de toepassing van de objectieve indexatieformule, bedoeld in artikel 12octies, § 5, 2°, van de wet;
- * de door de netbeheerder beoogde kostenbeheersing met inbegrip van de factor voor efficiëntie- en productiviteitsverbetering, zoals bedoeld in artikel 31, § 3, en de motivering ervan;
- * de parameters van de billijke marge, met name het gereguleerd actief, de risicovrije rente, de marktrisicopremie, de illiquiditeitsfactor en de factor Bêta zoals vastgesteld in overeenstemming met artikel 7, 2°;
- * de criteria toegepast voor de allocatie van kosten van de netbeheerder aan activiteiten andere dan deze bedoeld in artikel 12octies, § 3, 1°, van de wet;

attributions, en même temps que le rapport annuel du gestionnaire du réseau afférent à la troisième année de la période régulatoire, un avis relatif à l'affectation des soldes cumulés des quatre exercices d'exploitation écoulés, visés à l'article 15, § 1^{er}. L'affectation de ces soldes (dette ou créance tarifaire) est, conformément à l'article 12octies de la loi, déterminée pour chaque GRD par arrêté délibéré en conseil des Ministres.

CHAPITRE V. — *Procédure de soumission et d'approbation des tarifs*

Section 1^{re}. — Soumission et approbation du revenu total et des tarifs

Art. 17. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau soumet à la commission au plus tard le 30 juin à 17 heures de la dernière année de chaque période régulatoire en cours, sa proposition tarifaire accompagnée du budget pour la période régulatoire suivante de quatre ans sous la forme du modèle de rapport visé à l'article 25, § 1^{er}.

Pour la première période régulatoire 2009-2012, la proposition est remise le 30 septembre 2008.

En conséquence, les délais visés aux § 4, alinéa 2, § 5 et § 6, du présent article sont divisés par 2 et le délai de 60 jours visé au § 4, alinéa 1^{er}, est divisé par 3.

Le budget contient, pour la première année de chaque période régulatoire, une indication et une justification très détaillées de tous les éléments du revenu. Pour chacune des années suivantes de la période régulatoire, le résultat de l'application des règles de développement visée à l'article 12quater, § 1^{er}, de la loi, est repris, par élément du revenu total, dans l'élément correspondant du revenu de la première année de la période régulatoire.

Le gestionnaire de réseau affecte tous les éléments du revenu total aux objets de coûts et aux groupes de clients, y compris aux autres clients, sur la base des générateurs de coûts et/ou des clés de répartitions que le gestionnaire de réseau soumet à l'approbation de la commission avec la proposition tarifaire accompagnée du budget visée à l'alinéa 1^{er}. Le gestionnaire de réseau joint une justification aux générateurs de coûts et aux clés de répartition qu'il propose.

§ 2. Afin de permettre à la commission de réaliser son contrôle ex ante sur les tarifs proposés, le gestionnaire du réseau met les données suivantes, sous la forme d'annexes motivées, à la disposition de la commission, en même temps que la proposition tarifaire accompagnée du budget visé au § 1^{er} :

1° en ce qui concerne les principes appliqués par le gestionnaire du réseau lors de la rédaction de sa proposition tarifaire accompagnée du budget :

- * l'évolution escomptée du produit national brut;
- * l'évolution escomptée des kWh distribués;
- * le taux d'inflation escompté;
- * la hausse escomptée des coûts personnels gérables pendant la première année de la période régulatoire, plus particulièrement les adaptations salariales prévues, globalement et par catégorie (cadres / baremisés);
- * les mutations de personnel escomptées pendant la première année de la période régulatoire, à savoir les recrutements et les licenciements en ce qu'elles influencent les coûts gérables;
- * les éléments attendus pendant chaque année de la période régulatoire concernant les coûts de personnel non-gérables concernant les collaborateurs non-actifs;
- * les taux d'intérêt escomptés;
- * l'estimation et la justification de chaque élément du revenu pour chaque année d'exploitation de la période régulatoire;
- * le taux d'impôt effectif;
- * les autres données macroéconomiques susceptibles de pouvoir influencer le résultat en termes d'output et de tarifs;
- * les résultats escomptés du chiffre du mécanisme d'indexation objectif visé à l'article 12octies, § 5, 2°, de la loi;
- * la maîtrise des coûts visée par le gestionnaire du réseau, y compris le facteur pour l'amélioration de l'efficacité et de la productivité, telle que visée à l'article 31, § 3, du présent arrêté et la motivation de celle-ci;
- * les paramètres de la marge équitable, notamment l'actif régulé, le taux d'intérêt sans risque, la prime de risque du marché, le facteur d'illiquidité et le facteur Bêta, comme établi suivant l'article 7, 2°;
- * les critères appliqués pour l'allocation des coûts du gestionnaire du réseau aux activités autres que celles visées par l'article 12octies, § 3, 1°, de la loi;

* de verdeelsleutels in toepassing van de criteria waarvan sprake in n.

2° inzake de voorziene investeringen :

a. de lijst van de investeringen voorzien voor elk jaar van de volgende regulatoire periode :

* de concrete verwijzing naar de door de gewestelijke regulator goedgekeurde investeringsplan. De commissie wenst zich er zo van te vergewissen dat de tarieven die mede berekend zijn op basis van de in artikel 12octies, § 3, 2°, van de wet bedoelde afschrijvingen, voldoen aan het in artikel 12octies, § 4, 2°, van de wet bedoelde richtsnoer en dus rekening houden met artikel 13 van de wet;

* de opsplitsing tussen de vervangingsinvesteringen en de uitbreidingsinvesteringen voor materiële vaste activa- met opsplitsing tussen de investeringen in de verwerving van het eigendom van bestanddelen van het distributienet enerzijds, en de investeringen in de verwerving van het genot van bestanddelen van het distributienet die eigendom zijn van derden en voor het gebruik waarvan de netbeheerder een vergoeding zal betalen anderzijds;

* de opgave van de aanschaffingswaarde en de jaarlijkse afschrijving of van de gebruiksvergoeding die betaald zal moeten worden;

* de opgave van de buitendienststellingen (met inbegrip van de nettoboekwaarde) en de tussenkomsten van derden.

b. voor alle investeringen van meer dan 1.000.000,00 EUR die geen deel uitmaken van een goedgekeurd investeringsplan, met inbegrip van de nieuw in gebruik te nemen infrastructuurdelen die niet op de balans voorkomen, een financiële investerings- en rendementsanalyse, die minstens de volgende gegevens bevat :

* de omschrijving van het project;

* de doelstelling van het project;

* de detaillering van de belangrijkste kostenposten van het project;

* een overzicht van de leveranciers en (onder) aannemers die meewerken aan de realisatie van het project;

* het verloop in de tijd van het project, waarbij het volledig tijdsverloop vermeld wordt als het project over meer dan één jaar loopt;

* de impact op de afschrijvingen;

* de beoogde efficiëntieverbeteringen, inzonderheid de energie-efficiëntie;

* de milieueffecten;

* een financiële analyse, met name een cashflowplanning, met inbegrip van de financieringsbehoeftes tijdens de levensduur van het project en een rentabiliteitsanalyse van het project.

3° inzake het personeelsbestand :

* een uitgebreid personeelsplan met organigram voor het eerste jaar van de volgende regulatoire periode;

* een overzicht van het aantal personeelsleden in voltijdse equivalenten per kostenplaats;

* voor het eerste jaar van de regulatoire periode en voor de twee jaren die daaraan voorafgaan, de evolutie van de personeelskost per voltijds equivalent personeelslid per exploitatiejaar.

4° een elektronische versie van de lijst (in beide landstalen voor gewestoverschrijdende netbeheerders) van de op de website van de CREG bekend te maken tarieven, in de veronderstelling dat het voorgesteld tariefvoorstel goedgekeurd wordt.

5° een geprojecteerde balans volgens het genormaliseerd schema van de jaarrekening voor elk van de exploitatiejaren van de regulatoire periode.

6° een overzicht van de acties en de investeringen specifiek gericht op efficiëntieverbetering en/of kostenbesparing, met een analyse en berekening van de verwachte kostenbesparing.

7° een omstandige toelichting bij de volgende soorten kosten en opbrengsten :

* uitzonderlijke kosten;

* uitzonderlijke opbrengsten;

* kosten voor onderzoek en ontwikkeling;

* kosten voor studies uitgevoerd door derden;

* kosten voor (informatica)projecten.

§ 3. Het budget met tariefvoorstel en de informatie bepaald in voorgaande paragrafen, wordt per drager en tegen ontvangstbewijs in drie exemplaren overhandigd aan de commissie. De netbeheerder

* les clés de répartition en application des critères évoqués sous le point n.

2° en ce qui concerne les investissements prévus :

a. la liste des investissements prévus pour chaque année de la période régulatoire suivante :

* mentionnant concrètement le plan d'investissement approuvé par le régulateur régional. La commission veut s'assurer que les tarifs calculés, entre autres, sur la base des amortissements visés à l'article 12octies, § 3, 2°, de la loi, satisfont à l'orientation visée à l'article 12octies, § 4, 2°, de la loi et tiennent donc compte de l'article 13 de la loi;

* comprenant une différenciation entre les investissements de renouvellement et les investissements d'extension des immobilisations corporelles, avec différenciation entre, d'une part, les investissements liés à l'acquisition de la propriété d'éléments du réseau de transport et, d'autre part, les investissements liés à l'acquisition de la jouissance d'éléments du réseau de transport qui appartiennent à des tiers et pour l'utilisation desquels le gestionnaire du réseau versera une rémunération;

* mentionnant la valeur d'acquisition et l'amortissement annuel ou la redevance d'utilisation qui devra être versée;

* mentionnant les mises hors service (en ce compris la valeur nette comptable) et l'intervention de tiers.

b. pour tous les investissements excédant 1.000.000,00 EUR ne faisant pas partie d'un plan d'investissement ou de développement, en ce compris les nouveaux éléments d'infrastructure à mettre en service et qui ne figurent pas au bilan, une analyse financière d'investissement et de rendement, devant comporter au moins les données suivantes :

* la description du projet;

* les objectifs du projet;

* le détail des principaux postes de coûts du projet;

* un aperçu des fournisseurs et des entrepreneurs (et sous-traitants) qui collaborent à la réalisation du projet;

* l'évolution dans le temps du projet, mentionnant la durée totale du projet lorsque le projet couvre une année supérieure à un an;

* l'impact sur les amortissements;

* les améliorations visées au niveau de l'efficacité, notamment l'efficacité énergétique;

* les effets sur l'environnement;

* une analyse financière, à savoir un plan de cash-flow, en ce compris des besoins de financement pendant la durée de vie du projet et une analyse de rentabilité du projet;

3° en matière d'effectif du personnel :

* un plan détaillé du personnel comprenant un organigramme pour la première année de la période régulatoire suivante;

* un aperçu du nombre de membres du personnel exprimé en équivalents temps plein par centre de coût;

* pour la première année de la période régulatoire et les deux années qui la précèdent, l'évolution du coût du personnel en équivalent temps plein par exercice d'exploitation.

4° une version électronique de la liste (dans les deux langues du pays pour les gestionnaires du réseau transrégionaux) des tarifs, qui doivent être publiés sur le site web de la commission, dans l'hypothèse où la proposition tarifaire est approuvée;

5° un bilan prévisionnel selon le schéma normalisé des comptes annuels pour chacun des exercices d'exploitation de la période régulatoire;

6° un aperçu des actions et des investissements visant spécifiquement à une amélioration de l'efficacité et/ou des économies de coût, avec une analyse et un calcul des économies de coût escomptées;

7° une explication circonstanciée des différents types de charges et produits suivants :

* charges exceptionnelles;

* produits exceptionnels;

* charges de recherche et développement;

* charges des études réalisées par des tiers;

* charges des investissements en projets (informatiques).

§ 3. La proposition tarifaire accompagnée du budget et de l'information déterminée au paragraphe précédent est transmise en trois exemplaires par porteur avec accusé de réception à la commission. Le

bezorgt eveneens aan de commissie een elektronisch bewerkbare versie waarop de commissie het tariefvoorstel vergezeld van het budget herwerken kan.

§ 4. Binnen de zestig kalenderdagen na ontvangst van het tariefvoorstel met de begroting, bevestigt de commissie aan de betrokken distributienetbeheerder per drager met ontvangstbewijs en via elektronische post de volledigheid van het dossier of bezorgt zij een lijst van bijkomende inlichtingen die bijkomend zal moeten worden verstrekt.

Binnen de dertig kalenderdagen na ontvangst van de brief, bedoeld in de voorgaande paragraaf, waarin om bijkomende inlichtingen verzocht werd, verstrekt de betrokken distributienetbeheerder deze inlichtingen aan de commissie per drager met ontvangstbevestiging, en dit ten laatste om 17 uur.

De distributienetbeheerder stuurt eveneens een elektronische versie van de antwoorden en bijkomende inlichtingen naar de Commissie.

§ 5. Binnen de zestig kalenderdagen na ontvangst van het tariefvoorstel met bijhorende begroting bedoeld in § 3 of, in voorkomend geval, binnen de dertig dagen na ontvangst van de bijkomende inlichtingen van de netbeheerder bedoeld in § 4, brengt de commissie de betrokken distributienetbeheerder bij een ter post aangetekend schrijven op de hoogte van haar gemotiveerde beslissing tot goedkeuring of afwijzing van het tariefvoorstel en de bijgevoegde begroting.

In haar ontwerp van beslissing tot afwijzing geeft de commissie aan op welke punten de betrokken distributienetbeheerder het tariefvoorstel met budget moet aanpassen om een goedkeurende beslissing van de commissie te verkrijgen.

§ 6. Indien de commissie in haar beslissing tot afwijzing het tariefvoorstel en de begroting van de betrokken distributienetbeheerder afwijst, dient de distributienetbeheerder binnen de dertig kalenderdagen na ontvangst van het ontwerp van beslissing zijn tegenwerpingen mede te delen.

Deze tegenwerpingen worden per drager naar de commissie gestuurd, mits ontvangstbevestiging, alsook onder elektronische vorm.

Op eigen vraag, wordt de netbeheerder gehoord binnen de 20 kalenderdagen na ontvangst van het tariefvoorstel met de begroting door de commissie.

Desgevallend stuurt de distributienetbeheerder binnen de dertig kalenderdagen en ten laatste om 17 uur na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel en de begroting, per drager met ontvangstbewijs en in drie exemplaren zijn aangepaste tariefvoorstel met bijbehorende begroting naar de commissie. De netbeheerder stuurt de commissie hier ook een elektronische versie van.

Binnen de zestig kalenderdagen na het versturen door de commissie van het ontwerp van beslissing van afwijzing van het tariefvoorstel met de begroting of, desgevallend binnen de dertig kalenderdagen na ontvangst van de tegenwerpingen en het tariefvoorstel met begroting, brengt de commissie aan de betrokken distributienetbeheerder per drager met ontvangstbewijs en via elektronische post op de hoogte van haar beslissing van goedkeuring of van haar beslissing tot afwijzing van het tariefvoorstel, of van het aangepaste tariefvoorstel samen met de begroting.

§ 7. Indien de netbeheerder zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen zoals bepaald in de §§ 1 tot 6, of indien de commissie beslist heeft tot weigering van het tariefvoorstel met budget of van het aangepaste tariefvoorstel met budget, zijn voorlopige tarieven van kracht tot alle rechtsmiddelen van de netbeheerder of van de commissie zijn uitgeput of totdat over de twistpunten tussen de commissie en de netbeheerder een akkoord wordt bereikt.

De voorlopige tarieven worden bepaald op basis van het totaal inkomen bedoeld in artikel 12octies, § 3 van de wet, met dien verstande dat het totaal inkomen gelijk is aan de som van enerzijds de door de commissie goedgekeurde samenstellende delen van het totaal inkomen en anderzijds indien de commissie geheel of gedeeltelijk samenstellende delen van het totaal inkomen weigert, wordt rekening gehouden met de laatste door de commissie goedgekeurde overeenstemmende samenstellende delen van het totaal inkomen om de tarieven te bepalen. Om de commissie toe te laten deze voorlopige tarieven zelf te bepalen, zal de netbeheerder in zowel zijn tariefvoorstel als zijn aangepast tariefvoorstel duidelijk opnemen in welke mate elk element van het inkomen bepalend is voor elk tarief. Bij gebrek hieraan zal de commissie alle verschillen verrekenen in de bepaling van het tarief bedoeld in artikel 11, § 1, 2°.

gestionnaire du réseau transmet également une version électronique sur laquelle la Commission puisse retravailler la proposition tarifaire accompagnée du budget à la commission.

§ 4. Dans les soixante jours calendrier suivant la réception de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission confirme au gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par courrier électronique, que le dossier est complet ou elle lui fait parvenir une liste des informations complémentaires qu'il devra fournir.

Dans les trente jours calendrier suivant la réception de la lettre visée au paragraphe précédent dans laquelle des informations complémentaires lui ont été demandées, le gestionnaire du réseau transmet ces informations à la commission en trois exemplaires par lettre par porteur avec accusé de réception, et ce à 17 heures au plus tard.

Le gestionnaire du réseau transmet également une version électronique des réponses et des renseignements complémentaires à la commission.

§ 5. Dans les soixante jours calendrier suivant la réception de la proposition tarifaire visée au § 3 ou, le cas échéant, dans les trente jours suivant la réception des réponses et des informations complémentaires du gestionnaire du réseau, visés au § 4, la commission informe le gestionnaire du réseau par lettre par porteur avec accusé de réception, de sa décision d'approbation ou de son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget concernée.

Dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, la commission indique de manière motivée les points que le gestionnaire du réseau doit adapter pour obtenir une décision d'approbation de la commission.

§ 6. Si la commission refuse la proposition tarifaire accompagnée du budget du gestionnaire du réseau dans son projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, le gestionnaire du réseau peut communiquer ses objections à ce sujet à la commission dans les trente jours calendrier suivant la réception de ce projet de décision.

Ces objections sont transmises à la commission par porteur avec accusé de réception, ainsi que sous forme électronique.

Le gestionnaire du réseau est entendu, à sa demande, dans les 20 jours après réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget par la commission.

Le cas échéant, le gestionnaire du réseau soumet, dans les trente jours calendrier et à 17 heures au plus tard suivant la réception du projet de décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget, à la commission par porteur avec accusé de réception, en trois exemplaires sa proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget. Le gestionnaire du réseau remet aussi une copie électronique à la commission.

Dans les soixante jours calendrier suivant l'envoi par la commission du projet de décision de refus de la proposition tarifaire avec budget ou, le cas échéant, dans les trente jours calendrier après réception des objections ainsi que de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget, la commission informe le gestionnaire du réseau, par lettre par porteur avec accusé de réception, ainsi que par voie électronique, de sa décision d'approbation ou de sa décision de refus de la proposition tarifaire, le cas échéant adaptée, accompagnée du budget.

§ 7. Si le gestionnaire du réseau ne respecte pas ses obligations dans les délais comme stipulés dans les §§ 1^{er} à 6, ou si la commission a pris la décision de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget ou de la proposition tarifaire adaptée accompagnée du budget adaptée, des tarifs provisoires sont d'application jusqu'à ce que toutes les objections du gestionnaire du réseau ou de la commission soient épuisées ou jusqu'à ce qu'un accord soit atteint entre la commission et le gestionnaire du réseau sur les points litigieux.

Les tarifs provisoires sont déterminés sur base du revenu total visé à l'article 12octies, § 3, de la loi, étant entendu que le revenu total est égal à la somme des éléments constitutifs approuvés par la commission, d'une part, et d'autre part, dans l'hypothèse où la commission refuse en tout ou en partie des éléments constitutifs du revenu total, il est tenu compte des derniers éléments constitutifs du revenu total approuvés correspondants par la commission pour déterminer les tarifs. Pour permettre à la commission elle-même de déterminer ces tarifs, le gestionnaire de réseau reprendra clairement dans sa proposition tarifaire comme dans sa proposition tarifaire adaptée la mesure dans laquelle chaque élément du revenu est déterminant pour chaque tarif. A défaut de le faire, la commission imputera toutes les différences dans la détermination du tarif visé à l'article 11, § 1^{er}, 2°.

Art. 18. In het geval van de overgang naar nieuwe diensten en/of de aanpassing van bestaande diensten, overeenkomstig artikel 12^{quater}, § 3 van de wet, kan de netbeheerder op elk ogenblik binnen de regulatoire periode aan de commissie een geactualiseerd tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen.

Het aangepaste tariefvoorstel wordt ingediend door de netbeheerder en door de commissie behandeld overeenkomstig de in artikel 17, §§ 3 tot 7 geldende procedure, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden.

Het geactualiseerd tariefvoorstel houdt rekening met het door de commissie goedgekeurde totaal inkomen en de reeds goedgekeurde tarieven, zonder afbreuk te doen aan de volledigheid van het totaal inkomen, noch aan de bestaande tariefstructuur.

Art. 19. Indien er zich uitzonderlijke omstandigheden overeenkomstig artikel 12^{octies}, § 10, van de wet, voordoen, wordt de gemotiveerde vraag voor herziening van de regels tot bepaling van het in artikel 12^{octies}, § 3, van de wet, bedoelde totaal inkomen, ingediend door de netbeheerder en door de commissie behandeld overeenkomstig de in artikel 17, §§ 3 tot 7 geldende procedure, met dien verstande dat de bedoelde termijnen gehalveerd worden.

Art. 20. Procedure na vernietiging of schorsing van een tariefbeslissing van de CREG

§ 1. Indien een beslissing van de commissie tot goedkeuring van door een distributienetbeheerder te hanteren tarieven

- hetzij door de bevoegde rechter vernietigd wordt, zonder verduidelijking van de verdere modaliteiten van rechtsherstel,

- hetzij, na schorsing door de bevoegde rechter, door de commissie ingetrokken wordt,

legt de distributienetbeheerder, binnen twee maanden na de uitspraak van die vernietiging of na ontvangst van de beslissing tot intrekking, per drager en tegen ontvangstbewijs een nieuw tariefvoorstel voor aan de commissie. Dit laatste tariefvoorstel wordt opgesteld rekening houdend met de inhoud van het vonnis of arrest dat de vernietiging of de schorsing uitspreekt.

§ 2. Binnen dertig kalenderdagen na ontvangst van het tariefvoorstel bedoeld in § 1, bevestigt de CREG aan de betrokken distributienetbeheerder per drager en tegen ontvangstbewijs de volledigheid van het dossier, of bezorgt zij hem op dezelfde wijze een lijst waarin om de bijkomende inlichtingen verzocht wordt die redelijkerwijze nodig zijn om het tariefvoorstel te beoordelen. Binnen dertig kalenderdagen na ontvangst van die lijst, verstrekt de betrokken distributienetbeheerder de gevraagde inlichtingen per drager en tegen ontvangstbewijs aan de commissie.

§ 3. Binnen zestig kalenderdagen nadat de commissie, overeenkomstig § 2, de volledigheid van het dossier bevestigd heeft dan wel de gevraagde inlichtingen heeft ontvangen, neemt de commissie een beslissing waarin zij het in § 1 bedoelde tariefvoorstel ofwel goedkeurt ofwel afwijst. In geval van afwijzing beslist de commissie welke tarieven de distributienetbeheerder voor de betrokken periode moet hanteren, nadat zij de distributienetbeheerder in het bijzonder gehoord heeft over de punten waarop zij voornemens is af te wijken van het in § 1 bedoelde tariefvoorstel. Iedere afwijking ten opzichte van het in § 1 bedoelde tariefvoorstel wordt daarbij in bijzonderheden gemotiveerd. De beslissing van de commissie wordt bij ter post aangetekend schrijven aan de distributienetbeheerder meegedeeld.

§ 4. Indien de commissie nalaat binnen de in § 3 bedoelde termijn een beslissing te nemen, wordt dit stilzwijgen gelijkgesteld met een beslissing tot goedkeuring van het in § 1 bedoelde tariefvoorstel.

§ 5. De door de commissie krachtens § 3 of § 4 4 goedgekeurde tarieven zijn geldig voor dezelfde periode als de in § 1 bedoelde, door de bevoegde rechter vernietigde of door de commissie ingetrokken tarieven. Indien die vernietiging of intrekking slechts betrekking heeft op een deel van de geldigheidsduur van de in § 1 bedoelde tarieven, zijn de krachtens § 3 of § 4 goedgekeurde tarieven geldig voor de periode waarop die vernietiging of intrekking betrekking heeft.

Afdeling 2. — De evolutieregels en de controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen en op de tarieven

Onderafdeling 1. — De evolutieregels van het totaal inkomen

Art. 21. Binnen het budget ontwikkelen de samenstellende delen van het totaal inkomen zich zoals bepaald in artikel 12^{octies}, § 5, van de wet, met dien verstande dat, onverminderd de toepassing van een factor voor productiviteits- en efficiëntieverbetering, het in artikel 12^{octies}, § 5, 2^o, van de wet, het bedoelde geheel van de elementen van het totaal inkomen van het eerste jaar van de regulatoire periode die betrekking hebben op de kosten waarop de netbeheerder een rechtstreekse controle heeft en die noodzakelijk zijn voor de zekerheid, de

Art. 18. En cas de passage à de nouveaux services et/ou d'adaptation de services existants, le gestionnaire du réseau peut, suivant article 12^{quater}, § 3, de la loi, soumettre une proposition tarifaire actualisée à l'approbation de la commission dans la période régulatoire.

La proposition actualisée est introduite par le gestionnaire du réseau et traitée par la commission conformément à la procédure applicable, visée à l'article 17, §§ 3 à 7, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié.

La proposition tarifaire actualisée tient compte du revenu total et des tarifs déjà approuvés par la commission, sans préjudice du caractère complet du revenu total, ni de la structure tarifaire existante.

Art. 19. Lors de la survenance de circonstances exceptionnelles visées par l'article 12^{octies}, § 10, de la loi, la demande motivée de révision des règles de détermination du revenu total visé à l'article 12^{octies}, § 3, de la loi, est introduite par le gestionnaire du réseau et traité par la commission suivant la procédure applicable visée à l'article 17, §§ 3 à 7, étant entendu que les délais visés sont réduits de moitié.

Art. 20. Procédure après annulation ou suspension d'une décision tarifaire de la CREG

§ 1^{er}. Si une décision de la Commission en vue de l'approbation de tarifs à appliquer par un gestionnaire du réseau de distribution

- est annulée par le juge compétent, sans plus de précisions relatives aux modalités de redressements, ou

- est retirée par la commission après suspension par le juge compétent,

le gestionnaire du réseau de distribution soumet une nouvelle proposition à la commission dans les deux mois du jugement de cette annulation ou de la réception de la décision de retrait, par porteur et avec accusé de réception. Cette nouvelle proposition tarifaire est rédigée en tenant compte du contenu du jugement ou de l'arrêt prononçant l'annulation ou la suspension.

§ 2. Dans les trente jours calendrier suivant la réception de la proposition tarifaire visée au § 1^{er}, la CREG confirme au gestionnaire du réseau de distribution concerné, de la même manière, que le dossier est complet ou elle lui fait parvenir une liste des informations complémentaires qu'il devra fournir afin de lui permettre d'évaluer raisonnablement la proposition tarifaire. Dans les trente jours calendrier suivant la réception de la liste, le gestionnaire du réseau de distribution concerné transmet ces informations à la commission par lettre par porteur avec accusé de réception.

§ 3. Dans les soixante jours calendrier suivant la confirmation, par la commission, conformément au § 2, du caractère complet du dossier, ou la réception des informations demandées, la commission prend une décision dans laquelle elle approuve ou rejette la proposition tarifaire visée au § 1^{er}. En cas de rejet, la commission décide des tarifs à appliquer par le gestionnaire du réseau de distribution pour la période concernée, après qu'elle ait entendu le gestionnaire du réseau de distribution, en particulier sur les points qu'elle envisage de faire différer de la proposition tarifaire visée au § 1^{er}. A cet égard, tout écart par rapport à la proposition tarifaire visée au § 1^{er} est motivé de manière détaillée. La décision de la commission est communiquée au gestionnaire du réseau de distribution par lettre recommandée de la poste.

§ 4. Si la commission omet de prendre une décision dans les délais visés au § 3, ce silence est assimilé à une décision d'approbation de la proposition tarifaire visée au § 1^{er}.

§ 5. Les tarifs approuvés par la commission en vertu des § 3 ou § 4, sont valables pour la même période que les tarifs annulés par le juge compétent ou retirés par la commission visés au § 1^{er}. Si cette annulation ou ce retrait se rapporte uniquement à une partie de la durée de validité des tarifs visés au § 1^{er}, les tarifs approuvés en vertu des § 3 ou § 4 sont valables pour la période à laquelle l'annulation ou le retrait se rapporte.

Section 2. — Les règles d'évolution et le contrôle du respect des règles d'évolution du revenu total et des tarifs

Sous-section 1^{re}. — Les règles d'évolution du revenu total

Art. 21. Dans le budget, les éléments constitutifs du revenu total évoluent comme prévu par l'article 12^{octies}, § 5, de la loi, étant entendu que, sans préjudice de l'application d'un facteur d'amélioration de la productivité, l'ensemble des éléments du revenu total de la première année de la période régulatoire visés à l'article 12^{octies}, § 5^{er}, 2^o, de la loi, qui portent sur les coûts sur lesquels le gestionnaire de réseau a un contrôle direct et qui sont nécessaires pour la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau au cours de la période régulatoire, évoluent selon la

efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net zich in de loop van de regulatoire periode volgens de hierna beschreven indexeringsformule ontwikkelen :

$$C_t = P_M * (M_t / M_1) * C_1 + P_S * (S_t / S_1) * C_1$$

waarbij :

* t de waarden 2, 3 en 4 kan aannemen die overeenstemmen met respectievelijk het tweede, derde en vierde jaar van een regulatoire periode;

* C_t overeenkomt met het geheel van de voor het jaar t toegekende kosten waarop de netbeheerder een rechtstreekse controle heeft en die noodzakelijk zijn voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net;

* C_1 overeenkomt met het geheel van de op basis van voorcalculatie bepaalde kosten voor het eerste jaar van de regulatoire periode waarop de netbeheerder een rechtstreekse controle heeft en die noodzakelijk zijn voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net;

* P_M overeenkomt met de in procenten uitgedrukte proportie van de kosten van het eerste jaar van de regulatoire periode waarop de netbeheerder een rechtstreekse invloed heeft en waarvan de kostenevolutie geacht wordt samen te hangen met deze van de materialengereleerde prijsindex M ;

* P_S overeenkomt met de in procenten uitgedrukte proportie van de kosten van het eerste jaar van de regulatoire periode waarop de netbeheerder een rechtstreekse invloed heeft en waarvan de kostenevolutie geacht wordt samen te hangen met deze van het lonen- en sociale lastengerelateerde indexcijfer S ;

de som van P_M en P_S gelijk is aan 100 %;

* M_t de gemiddelde waarde is van de prijsindexen voor de afdelingen 2 (niet-energetische minerale producten en chemische producten) en 3 (metalen, mechanische en elektrische constructies) van het indexcijfer van de prijs van de industriële productie. De waarden van de parameter wordt vastgesteld voor de maand december van het jaar t ;

* M_1 overeenkomt met de waarde van M voor de maand december van eerste jaar van de regulatoire periode;

* S_t de waarde is van het nationale gemiddelde van de referentieuroloonskosten van de metaalverwerkende nijverheid, vastgesteld voor de maand december van het jaar t ;

* S_1 overeenkomt met de waarde van S voor de maand december van het eerste jaar van de regulatoire periode;

De in het vorig lid bedoelde waarden van M_t , M_1 , S_t en S_1 worden enkel toegepast bij de jaarlijkse nacalculatie van het betreffend exploitatiesaldo van het tweede, derde en vierde jaar van de regulatoire periode

Voor de voorcalculatie van de overeenstemmende kosten worden in het vorig lid opgenomen formule de elementen M_t , M_1 , S_t en S_1 vervangen door respectievelijk P_t , P_1 , P_t en P_1 , waarbij :

* t de waarden 2, 3 en 4 kan aannemen die overeenstemmen met respectievelijk het tweede, derde en vierde jaar van een regulatoire periode;

* P_t de door het Federaal Planbureau voorziene waarde is van het nationale indexcijfer der consumptieprijzen, vastgesteld voor de maand december van het jaar t ;

* P_1 overeenkomt met de waarde van P_t voor de maand december van het eerste jaar van de regulatoire periode.

Het saldo dat te wijten is aan het verschil tussen de toepassing van de reële waarden van M_t , M_1 , S_t en S_1 en de voorziene waarden van P_t en P_1 , gebruikt in het goedgekeurd budget, wordt toegevoegd aan het saldo uit de niet-beheersbare kosten, bedoeld in artikel 15, § 1, a) van onderhavig besluit.

De concrete waarde van P_M en van P_S worden door de netbeheerder voorgesteld en maken deel uit van het tariefvoorstel met budget.

Onderafdeling 2. — De controle op de naleving van de evolutieregels van het totaal inkomen

Art. 22. § 1. De netbeheerder voert na afloop van elk exploitatiejaar een nacalculatie uit van alle elementen van het in het betreffende exploitatiejaar gebudgetteerde en goedgekeurde inkomen en de werkelijke evolutie ervan met toepassing van de in artikel 12octies, § 5, van de wet opgenomen evolutieregels, zijnde :

- het in artikel 20 van dit besluit bedoelde indexeringsmechanisme;
- de werkelijke voor de netbeheerder niet beheersbare kosten van het betreffende exploitatiejaar die noodzakelijk waren voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net;

formule d'indexation décrite ci-dessous :

$$C_t = P_M * (M_t / M_1) * C_1 + P_S * (S_t / S_1) * C_1$$

où :

* t peut prendre les valeurs 2, 3 et 4 qui correspondent respectivement à la deuxième, troisième et quatrième année d'une période régulatoire;

* C_t correspond à l'ensemble des coûts affectés à l'année t , sur lesquels le gestionnaire de réseau a un contrôle direct et qui sont nécessaires à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau;

* C_1 correspond à l'ensemble des coûts définis sur la base de calculs prévisionnels pour la première année de la période régulatoire, sur lesquels le gestionnaire de réseau a un contrôle direct et qui sont nécessaires à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau;

* P_M correspond à la proportion exprimée en pour cent des coûts de la première année de la période régulatoire, sur lesquels le gestionnaire de réseau a une influence directe et dont l'évolution est censée dépendre de celle de l'indice des prix des matériaux M ;

* P_S correspond à la proportion exprimée en pour cent des coûts de la première année de la période régulatoire, sur lesquels le gestionnaire de réseau a une influence directe et dont l'évolution est censée être liée à celle de l'indice des charges salariales et sociales S ;

la somme de P_M et P_S égale à 100 %;

* M_t est la valeur moyenne des indices des prix des sections 2 (produits minéraux non énergétiques et produits chimiques) et 3 (métaux, constructions mécaniques et électriques) de l'indice du prix de la production industrielle. Les valeurs du paramètre sont fixées pour le mois de décembre de l'année t ;

* M_1 correspond à la valeur de M pour le mois de décembre de la première année de la période régulatoire;

* S_t est la valeur de la moyenne nationale des coûts salariaux horaires de référence de l'industrie métallurgique, fixée pour le mois de décembre de l'année t ;

* S_1 correspond à la valeur de S pour le mois de décembre de la première année de la période régulatoire;

Les valeurs de M_t , M_1 , S_t et S_1 visées à l'article 2 sont uniquement appliquées lors du calcul annuel a posteriori du solde d'exploitation de la deuxième, troisième et quatrième année de la période régulatoire

Pour le calcul prévisionnel des coûts correspondants, les éléments M_t , M_1 , S_t et S_1 repris dans la formule du § 2 sont respectivement remplacés par P_t , P_1 , P_t et P_1 , où :

* t peut prendre les valeurs 2, 3 et 4 qui correspondent respectivement à la deuxième, troisième et quatrième année d'une période régulatoire;

* P_t est la valeur prévue par le Bureau fédéral du Plan de l'indice national des prix à la consommation, fixé pour le mois de décembre de l'année t ;

* P_1 correspond à la valeur de P_t pour le mois de décembre de la première année de la période régulatoire.

Le solde qui est imputable à la différence entre les valeurs réelles de M_t , M_1 , S_t et S_1 et les valeurs prévisionnelles de P_t et P_1 reprises dans le budget approuvé, est ajouté au solde des coûts non-gérables visé à l'article 15, § 1^{er}, a) du présent arrêté.

La valeur concrète de P_M et de P_S est proposée par le gestionnaire de réseau et fait partie de la proposition tarifaire accompagnée d'un budget.

Sous-section 2. — Le contrôle du respect des règles d'évolution du revenu total

Art. 22. § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau effectue un calcul a posteriori, à l'issue de chaque exercice d'exploitation, de tous les éléments du revenu budgété et approuvé pour l'exercice d'exploitation concerné ainsi que de l'évolution réelle de celui-ci en application des règles d'évolution énumérées à l'article 12octies, § 5, de la loi, à savoir :

- le mécanisme d'indexation visé à l'article 20 de cet arrêté;
- les coûts non gérables réels de l'exercice d'exploitation concerné, nécessaires à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau;

- de werkelijk toe te kennen billijke winstmarge, mede op basis van de werkelijke afschrijvingen en desinvesteringen;

- het werkelijk toe te kennen rendementspercentage van het betreffende exploitatiejaar op basis van de werkelijke waarden van de in artikel 7 opgenomen parameters.

§ 2. Het in artikel 27 bedoelde jaarverslag bevat de in § 1 bedoelde nacalculatie van het toegelaten werkelijk inkomen van het voorbije exploitatiejaar en van het gecumuleerd toegelaten werkelijk inkomen voor de lopende regulatoire periode. Op basis van dit jaarverslag en de noodzakelijke verantwoordingsstukken legt de netbeheerder in het kader van de controle op de in artikel 12octies, § 5, van de wet, bedoelde evolutieregels jaarlijks een berekening van alle saldi tussen de kosten en ontvangsten, die jaarlijks opgelopen en geboekt zijn tijdens een regulatoire periode en die voortvloeien uit een verschil tussen de reële kosten en kostenverminderingen opgelopen door de netbeheerder en de geraamde kosten en kostenverminderingen of uit een verschil tussen de reële verkoopsvolumes en de geraamde verkoopsvolumes aan de commissie ter goedkeuring voor, en dat zowel met betrekking tot de verrichtingen met betrekking tot het voorbije exploitatiejaar als met betrekking tot de cumulatie voor de lopende regulatoire periode.

§ 3. Met inbegrip van de controle op eventuele aanwezigheid van kruissubsidiëring tussen alle elementen van het inkomen, voert de commissie jaarlijks een controle uit van de door de netbeheerder uitgevoerde nacalculatie en, na de in artikel 33 bedoelde beoordeling van de redelijkheid, van de opgelopen en geboekte elementen van het inkomen en over de in § 2 bedoelde saldi, evenwel met uitsluiting van het saldo dat voortvloeit uit het verschil tussen de reële beheersbare kosten opgelopen door de netbeheerder en de geraamde beheersbare kosten.

§ 4. Om de genoemde controles door de commissie op elk van de samenstellende delen van het inkomen van de netbeheerder en op de evolutie ervan op een efficiënte wijze toe te laten, dient de administratieve en boekhoudkundige organisatie van de netbeheerder afgestemd te worden op de informatieverschaffing over de samenstellende delen van het inkomen en hun evolutie.

Onderafdeling 3. — De controle op de tarieven

Art. 23. De commissie controleert de toepassing van de tarieven door de netbeheerders en de andere marktactoren door middel van :

1° de algemene ex ante controle bij de beoordeling door de commissie van de tariefvoorstellen met betrekking tot een regulatoire periode op de overeenstemming tussen het gebudgetteerde inkomen en de gebudgetteerde opbrengsten uit de toepassing van de door de netbeheerder voorgestelde tarieven;

2° de algemene ex post controle door de commissie bij de in artikel 22 bedoelde controles; Een ex-ante goedgekeurde kost kan binnen een ex-postcontrole slechts geweigerd worden voor redenen die verband houden met de realiteit van deze kost en niet omwille van redenen van opportuniteit of redelijkheid van deze kost.

3° de specifieke interimcontroles door de commissie als gevolg van door gebruikers gesignaleerde opmerkingen en geformuleerde vragen met betrekking tot de concrete tarieftoepassing;

4° de specifieke ex post controles door de commissie bij de netbeheerder ter plaatse, ondermeer met het oog op het onderzoek van de in artikel 33 bedoelde redelijkheid van de kosten en van de in artikel 22, § 3 bedoelde eventuele kruissubsidiëring tussen de uiteenlopende elementen van het inkomen.

Afdeling 3. — Bekendmaking van de tarieven

Art. 24. § 1. De commissie maakt haar beslissing tot het goedkeuren of verwerpen van het tariefvoorstel met budget bedoeld in artikel 17 voor de volgende regulatoire periode, alsook deze tot tariefhernieuwing of tariefactualisering, bedoeld in artikel 18 en 19, onverwijld bekend in het *Belgisch Staatsblad*, alsook langs elektronische weg op haar Internet website. Alle goedgekeurde, geactualiseerde en hernieuwde tarieven worden eveneens op haar Internet website gepubliceerd.

§ 2. Elke distributienetbeheerder maakt de tarieven goedgekeurd door de commissie onverwijld aan de netgebruikers bekend op de wijze die hij passend acht, en stelt ze ter beschikking aan iedereen die erom verzoekt. Hij maakt ze eveneens onverwijld bekend op zijn Internet website, samen met een berekeningsmodule die de praktische toepassing van de tarieven verduidelijkt.

Art. 25. Binnen de zes maanden na het verstrijken van een regulatoire periode legt de commissie aan de minister een verslag voor over de tarieven bedoeld in artikel 24 van dit besluit die tijdens de voorbije regulatoire periode toegepast zijn. De minister maakt dit verslag over

- la marge bénéficiaire équitable devant réellement être accordée, également sur la base des amortissements réels et des désinvestissements;

- le pourcentage de rendement devant réellement être accordé pour l'exercice d'exploitation concerné sur la base des valeurs réelles des paramètres repris à l'article 7.

§ 2. Le rapport annuel visé à l'article 27 comporte le calcul a posteriori visé au § 1^{er} du revenu réel autorisé de l'exercice d'exploitation précédent et du revenu réel cumulé autorisé pour la période régulatoire en cours. Sur la base de ce rapport annuel et des pièces justificatives nécessaires, le gestionnaire du réseau soumet dans le cadre du contrôle des règles d'évolution visées à l'article 12octies, § 5, de la loi, chaque année à l'approbation de la commission un calcul de tous les soldes entre les coûts rapportés et les recettes enregistrées annuellement au cours d'une période régulatoire et qui résultent d'une différence entre les coûts et les diminutions de coûts réels supportés par le gestionnaire de réseau et les coûts et les diminutions de coûts prévisionnels ou de la différence entre les volumes réels et les volumes prévisionnels de vente, et ce tant en ce qui concerne les opérations relatives à l'exercice d'exploitation précédent qu'en ce qui concerne le cumul pour la période régulatoire en cours.

§ 3. La commission effectue tous les ans un contrôle du calcul a posteriori réalisé par le gestionnaire du réseau, y compris le contrôle de l'éventuelle présence de subsides croisés entre tous les éléments du revenu, après l'évaluation du caractère raisonnable des éléments du revenu reçus et comptabilisés visée à l'article 33 du présent arrêté, au sujet des soldes visés au § 2, à l'exclusion cependant du solde qui résulte de la différence entre les coûts réels gérables supportés par le gestionnaire de réseau et les coûts gérables prévisionnels.

§ 4. Afin que la commission puisse contrôler de manière efficace chacun des éléments constitutifs du revenu du gestionnaire du réseau et l'évolution de ceux-ci, l'organisation administrative et comptable du gestionnaire du réseau doit être en concordance avec la fourniture d'informations relative aux éléments constitutifs du revenu et leur évolution.

Sous-section 3. — Le contrôle des tarifs

Art. 23. La commission contrôle l'application des tarifs par les gestionnaires du réseau et les autres acteurs du marché via :

1° le contrôle général ex ante fait au moment de l'évaluation, par la commission, des propositions tarifaires relatives à une période régulatoire, de la concordance entre le revenu budgété et les produits budgétés résultant de l'application des tarifs proposés par le gestionnaire du réseau;

2° le contrôle général ex post par la commission au moment des contrôles visés à l'article 22 du présent arrêté; un coût approuvé ex-ante ne peut être refusé dans un contrôle ex-post que pour des raisons ayant trait à la réalité de ce coût et non pour des raisons tenant à l'opportunité ou la caractère raisonnable de ce coût;

3° les contrôles intermédiaires spécifiques réalisés par la commission suite aux remarques signalées et aux questions formulées par les utilisateurs concernant l'application concrète des tarifs;

4° les contrôles ex post spécifiques réalisés sur place auprès du gestionnaire du réseau par la commission, notamment dans l'optique du contrôle du caractère raisonnable des coûts visé à l'article 33 du présent arrêté et des éventuels subsides croisés entre les éléments divergents du revenu visés à l'article 22, § 3.

Section 3. — Publication des tarifs

Art. 24. § 1^{er}. La commission publie au *Moniteur belge* et par voie électronique sur son site Internet sa décision d'approbation ou de refus de la proposition tarifaire accompagnée du budget pour la période régulatoire à venir visée à l'article 17 du présent arrêté, ainsi que sa décision de renouvellement ou d'actualisation des tarifs visée à l'article 18 et 19 dans les plus brefs délais. Tous les tarifs approuvés et renouvelés sont également publiés sur son site Internet.

§ 2. Le gestionnaire du réseau communique dans les plus brefs délais aux utilisateurs du réseau les tarifs à appliquer par le gestionnaire du réseau de la manière qu'il juge appropriée, et les met à la disposition de toutes les personnes qui lui en font la demande. Il les communique également dans les plus brefs délais sur son site Internet, avec un module de calcul précisant l'application pratique des tarifs.

Art. 25. Dans les six mois de l'expiration de la période régulatoire, la commission soumet au ministre un rapport sur les tarifs visés à l'article 24 du présent arrêté appliqués au cours de la période régulatoire précédente. Le ministre transmet ce rapport aux Chambres législatives

aan de federale wetgevende Kamers en de gewestregeringen. Hij ziet erop toe dat het verslag op passende wijze wordt bekendgemaakt.

De commissie maakt dit verslag ook over aan elke distributienetbeheerder door een ter post aangezekend schrijven.

HOOFDSTUK VI. — Verslagen en gegevens die elke distributienetbeheerder aan de commissie moet verstrekken met het oog op de controle van de tarieven door de commissie

Art. 26. § 1. De indiening door de netbeheerder van het tariefvoorstel met budget bedoeld in de artikelen 17, 18 en 19, alsook van het jaarverslag, bedoeld in artikel 27, en van de gegevens bedoeld in artikel 28, gebeurt aan de hand van een specifiek, in overeenstemming van artikel 12*sexies* van de wet, na overleg met de netbeheerder, door de commissie vastgelegd rapporteringsmodel.

Het overleg betreffende het rapporteringsmodel gericht op het in te dienen tariefvoorstel met budget moet afgerond zijn ten laatste 60 werkdagen na de inwerkingtreding van het besluit.

§ 2. De commissie legt eveneens de richtlijnen vast volgens welke het rapporteringsmodel en zijn bijlagen dienen ingevuld en geïnterpreteerd te worden.

§ 3. De commissie kan elk rapporteringsmodel en de richtlijnen volgens welke het rapporteringsmodel en zijn bijlagen dienen ingevuld en geïnterpreteerd te worden wijzigen of aanvullen, na overleg met de netbeheerder, wanneer de goede uitvoering van de wet of dit besluit het vereisen.

Art. 27. § 1. Elk jaar van de regulatoire periode maakt de netbeheerder, in overeenstemming met artikel 12*octies*, § 8, 5°, van de wet, een jaarverslag over aan de commissie over de exploitatieresultaten van het distributienet met betrekking tot het voorbije exploitatiejaar. Met betrekking tot het derde jaar van de regulatoire periode wordt dit jaarverslag op 14 februari overgemaakt aan de commissie. Voor de overige jaren van de regulatoire periode wordt dit jaarverslag op 1 maart overgemaakt aan de commissie.

Elk jaarverslag omvat :

1° het ontwerp van de jaarrekening - en desgevallend het ontwerp van de geconsolideerde jaarrekening- van het voorbije exploitatiejaar; en in zover de geconsolideerde jaarrekening werd opgesteld op basis van de IFRS-normen, ook een geconsolideerde balans en resultatenrekening op basis van de nationale boekhoudnormen;

2° de verslagen van de raad van bestuur en van de commissarissen-revisoren aan alle algemene vergaderingen van de betrokken periode;

3° de gegevens vereist door het in artikel 26 bedoelde rapporteringsmodel;

4° de uitdrukkelijke attestering door de commissarissen-revisoren van de rapportering met betrekking tot de gebruikte methodiek en daadwerkelijke naleving ervan inzake buitendienstgestelde materiële vaste activa;

5° de door de netbeheerder voor alle gereguleerde activiteiten bepaalde verschillen zoals bedoeld in artikel 15 en dit zowel met betrekking tot het vorige exploitatiejaar als, met betrekking tot de lopende regulatoire periode, gecumuleerde saldi, met inbegrip van alle elementen tot staving ervan;

6° de in artikel 22 bedoelde nacalculaties;

7° de rapportering van het effect van de inspanningen tot kostenbeheersing voor alle samenstellende elementen van zijn inkomen op basis van de performantie-indicatoren opgenomen in het rapporteringsmodel, bedoeld in artikel 26. In dit verslag vermeldt de netbeheerder voor elke categorie van het inkomen of het verschil tussen de in het budget goedgekeurde en de werkelijke bedragen te wijten is aan een over- of onderschatting van het budget enerzijds of van productiviteits- of efficiëntiewinsten anderzijds.

§ 2. Het in § 1 bedoelde jaarverslag dat na het derde jaar van elke regulatoire periode wordt overgemaakt bevat eveneens de gecumuleerde saldi over de vier voorbije exploitatiejaren.

Art. 28. § 1. Om de commissie toe te laten in de loop van elk jaar van de regulatoire periode haar controle op de tarieven uit te voeren, stelt de netbeheerder op de in artikel 27, § 1, eerste lid gestelde data en op 30 september van elk jaar de volgende gegevens ter beschikking van de commissie :

1° een kopij van de verslagen van de vergaderingen van het voorbije semester van het corporate governance-comité of gelijkaardig orgaan;

2° een proef- en saldibalans van het voorbije semester;

fédérales et aux gouvernements régionaux. Il veille à ce que le rapport soit publié de manière adéquate.

La commission transmet également ce rapport au gestionnaire du réseau par lettre par porteur avec accusé de réception.

CHAPITRE VI. — Les rapports et les données que le gestionnaire du réseau de distribution doit fournir à la commission en vue du contrôle des tarifs par la commission

Art. 26. § 1^{er}. L'introduction par le gestionnaire du réseau de la proposition tarifaire accompagnée du budget visée aux articles 17, 18 et 19, ainsi que du rapport annuel, visé à l'article 27 du présent arrêté, et des données visées à l'article 28 du présent arrêté, se font à l'aide du modèle de rapport établi par la commission après concertation avec le gestionnaire du réseau, conformément à l'article 12*sexies* de la loi.

La concertation relative au modèle de rapport en vue de l'introduction de la proposition tarifaire accompagnée du budget doit être terminée au plus tard 60 jours ouvrables après la mise en vigueur du présent arrêté.

§ 2. La commission fixe également les lignes directrices selon lesquelles il faut compléter et interpréter le modèle de rapport et ses annexes.

§ 3. La commission peut modifier ou compléter après concertation avec le gestionnaire de réseau chaque modèle de rapport et les lignes directrices selon lesquelles le modèle de rapport et ses annexes doivent être complétés et interprétés chaque fois que l'exécution correcte de la loi et/ou du présent arrêté l'exigent

Art. 27. § 1^{er}. Chaque année de la période régulatoire, le gestionnaire du réseau transmet un rapport annuel à la commission, conformément à l'article 12*octies*, § 8, 5°, de la loi, concernant les résultats d'exploitation du réseau de distribution relatifs à l'année d'exploitation écoulée. En ce qui concerne la troisième année de la période régulatoire, ce rapport annuel est transmis à la commission le 14 février. Pour les autres années de la période régulatoire, ce rapport annuel est transmis à la commission le 1^{er} mars.

Chaque rapport annuel comporte :

1° le projet de comptes annuels et, le cas échéant, le projet de comptes annuels consolidés de l'exercice écoulé et, pour autant que les comptes annuels consolidés aient été établis sur la base des normes IFRS, également un bilan et un compte de résultats consolidés sur la base des normes comptables nationales;

2° les rapports du conseil d'administration et des commissaires-réviseurs à toutes les assemblées générales de la période concernée;

3° les données requises par le modèle de rapport visé à l'article 26;

4° l'attestation expresse des commissaires-réviseurs du rapport relatif à la méthode suivie et au respect effectif de celui-ci en matière de mises hors service;

5° les différences fixées par le gestionnaire du réseau pour toutes les activités régulées telles que visées à l'article 15, et ce tant en ce qui concerne le résultat de l'exercice précédent qu'en ce qui concerne les soldes cumulés de la période régulatoire en cours, y compris tous les éléments venant étayer ceux-ci;

6° les calculs a posteriori visés à l'article 22;

7° le rapport relatif à l'effet des efforts de maîtrise des coûts pour tous les éléments constitutifs de son revenu sur la base des indicateurs de performance repris dans le modèle de rapport, visé à l'article 26. Dans ce rapport, le gestionnaire du réseau mentionne, pour chaque catégorie du revenu, si la différence entre les montants approuvés dans le budget et les montants réels est due à une surestimation ou une sous-estimation du budget, d'une part, ou à des bénéfices de productivité ou d'efficacité, d'autre part.

§ 2. Le rapport annuel visé au § 1^{er} du présent article, transmis après la troisième année de chaque période régulatoire, comporte également les soldes cumulés sur les quatre résultats d'exploitation précédents.

Art. 28. § 1^{er}. Afin de permettre à la commission d'effectuer son contrôle des tarifs dans le courant de chaque année de la période régulatoire, le gestionnaire du réseau met, aux dates fixées à l'article 27, § 1^{er}, alinéa premier et le 30 septembre de chaque année, les informations suivantes à la disposition de la commission :

1° une copie des comptes-rendus des réunions organisées au cours du semestre écoulé du comité de corporate governance ou organe assimilé;

2° un bilan intermédiaire et une balance par soldes pour le semestre précédent;

3° een overzicht van de tijdens het voorbije semester gedane investeringen, samen met een vergelijking met de geplande investeringen en de motivering van de afwijkingen tussen de werkelijke en de voorziene investeringen;

4° een overzicht van de werkelijke verkoopvolumes van het voorbije semester en van de volumemix.

§ 2. De op de in artikel 27, § 1, eerste lid gestelde data van elk jaar gerapporteerde gegevens bevatten eveneens de gecumuleerde gegevens over het vorig semester van het lopende exploitatiejaar.

§ 3. De op 30 september van elk jaar gerapporteerde gegevens omvatten eveneens :

1° de goedgekeurde en neergelegde statutaire -en desgevallend de geconsolideerde- jaarrekening van het voorbije exploitatiejaar;

2° de verslagen van de raad van bestuur en van de commissarissen-revisoren aan de laatste algemene vergadering;

3° de notulen van de laatste algemene vergaderingen.

Art. 29. Bij elke in de artikelen 26, 27 en 28 bedoelde vorm van rapportering maakt de netbeheerder een analyse van de verschillen tussen de gegevens betreffende de werkelijke exploitatie tijdens de rapporteringsperiode en van de overeenstemmende gegevens uit het budget.

Voor de verschillen van meer dan 10 % tussen de gegevens betreffende de exploitatie en de overeenstemmende gegevens uit het budget verwittigt de netbeheerder, behalve voor wat betreft de beheersbare kosten, de commissie door een uitvoerige documentatie en motivering bij zijn analyse te voegen.

Art. 30. § 1. De gegevens die nodig zijn om de kosten per eenheid te berekenen en die buiten de boekhouding om worden verkregen, worden door de netbeheerder gedocumenteerd en toegelicht. De netbeheerder toont aan op welke wijze de omvang van de gegevens is bepaald, welke de gehanteerde waarderingsgrondslagen en/of meetmethoden zijn en volgens welke methodiek en beginselen, zoals de aard van de kostenveroorzakers en de verdeelsleutels, de toerekening is gedaan.

§ 2. Op vraag van de commissie stelt de netbeheerder de van derden verkregen gegevens ter haren beschikking.

§ 3. De netbeheerder verschaft de commissie uitleg over zijn administratieve organisatie en de procedures van interne controle. Hij geeft een gedetailleerde beschrijving van zijn aankoopprocedure en van de processen die het voorwerp zijn van centrale bewaring en beheer van data en processtappen van de procedure bij het beheer van de computers.

Art. 31. § 1. Alle in de artikelen 26, 27 en 28 bedoelde vormen van rapportering worden in drie exemplaren én op een elektronische informatiedrager per drager en tegen ontvangstbewijs overhandigd aan de commissie.

§ 2. Binnen de dertig kalenderdagen na ontvangst van de rapportering brengt de commissie per drager en tegen ontvangstbewijs, de netbeheerder op de hoogte van haar vragen en van de door de netbeheerder te leveren bijkomende informatie.

§ 3. Binnen de vijftien kalenderdagen na ontvangst van de in § 2 bedoelde vragen en bijkomende informatie, maakt de netbeheerder zijn antwoorden en de gevraagde bijkomende informatie per drager en tegen ontvangstbewijs in drie exemplaren én op een elektronische informatiedrager over aan de commissie.

§ 4. Binnen de dertig kalenderdagen na ontvangst van de in § 3 genoemde antwoorden en bijkomende informatie, brengt de commissie de netbeheerder per drager en tegen ontvangstbewijs op de hoogte van haar beslissing met betrekking tot de controle van de berekening van de in artikel 15 bedoelde saldi met betrekking tot het vorig exploitatiejaar en - ingeval van de rapportering na afloop van het derde exploitatiejaar van elke regulatoire periode, - met betrekking tot de gecumuleerde saldi over de vier voorbije exploitatiejaren.

Indien de commissie de berekening van de in het eerste lid bedoelde saldi weigert, geeft de commissie aan op welke punten de weigering betrekking heeft en wat de netbeheerder in haar rapportering moet aanpassen om een goedkeuring over alle saldi te verkrijgen.

§ 5. Indien de commissie de berekening van de in artikel 15, bedoelde saldi weigert, dient de netbeheerder binnen de vijftien kalenderdagen per drager en tegen ontvangstbewijs een aangepaste rapportering in. Binnen deze termijn hoort de commissie de netbeheerder op diens verzoek.

3° un aperçu des investissements réalisés au cours du semestre précédent, accompagné d'une comparaison avec les investissements prévus et de la motivation des écarts entre les investissements réels et les investissements prévus;

4° un aperçu des volumes réels de vente du semestre précédent et du mix de volume.

§ 2. Les données rapportées aux dates fixées à l'article 27, § 1^{er}, alinéa premier de chaque année comportent également les données cumulées relatives au semestre précédent de l'exercice d'exploitation en cours.

§ 3. Les données rapportées le 30 septembre de chaque année comportent également :

1° les comptes annuels statutaires et, le cas échéant, consolidés approuvés et déposés de l'année d'exploitation précédente;

2° les rapports du conseil d'administration et des commissaires-réviseurs rendus à la dernière assemblée générale;

3° les comptes rendus des dernières assemblées générales.

Art. 29. Dans chaque type de rapport visé aux articles 26, 27 et 28, le gestionnaire du réseau réalise une analyse des différences entre les données relatives à l'exploitation réelle au cours de la période de rapport et les données correspondantes du budget.

Pour les écarts supérieurs à 10 % entre les données d'exploitation et les données correspondantes issues du budget, et ce à l'exception des coûts gérables, le gestionnaire du réseau avertit la commission en joignant à son analyse une documentation et une motivation circonstanciées.

Art. 30. § 1^{er}. Les données nécessaires au calcul unitaire des coûts et qui sont obtenues en dehors de la comptabilité sont documentées et expliquées par le gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau démontre la manière dont l'ampleur des données est déterminée, quelles sont les bases d'évaluation et/ou les méthodes de mesure utilisées, ainsi que la méthodologie et les principes mis en oeuvre, tels que la nature des générateurs de coûts et les clés de répartition, utilisées pour effectuer des imputations.

§ 2. A la demande de la commission, le gestionnaire du réseau met à sa disposition les données à obtenir auprès de tiers.

§ 3. Le gestionnaire du réseau fournit des explications à la commission au sujet de son organisation administrative et des procédures de contrôle interne. Il fournit une description détaillée de sa procédure d'achat et des processus faisant l'objet d'un stockage central de la gestion des données et des étapes de la procédure liée à la gestion informatique.

Art. 31. § 1^{er}. Tous les types de rapports visés aux articles 26, 27 et 28 sont transmis à la commission en trois exemplaires et sur support électronique par porteur et avec accusé de réception.

§ 2. Dans les trente jours calendrier suivant la réception du rapport d'informations, la commission informe le gestionnaire du réseau, par porteur et avec accusé de réception, de ses questions et des informations complémentaires à fournir par le gestionnaire du réseau.

§ 3. Dans les quinze jours calendrier suivant la réception des questions et des informations qu'il doit fournir, visées au § 2 du présent article, le gestionnaire du réseau transmet ses réponses et les informations complémentaires concernées en trois exemplaires papier et en un exemplaire sous forme électronique par porteur et avec accusé de réception à la commission.

§ 4. Dans les trente jours calendrier suivant la réception des réponses et des informations complémentaires visées au § 3, la commission informe le gestionnaire du réseau par porteur et avec accusé de réception de sa décision relative au contrôle du calcul des soldes visés à l'article 15, relative à l'exercice d'exploitation précédent et, en cas de rapport fait à l'expiration du troisième exercice d'exploitation de chaque période régulatoire, relatives aux différences cumulées pour les quatre exercices d'exploitation précédents.

Si la commission refuse le calcul des soldes, visées au premier paragraphe, la commission mentionne sur quels points son refus se rapporte et ce que le gestionnaire du réseau doit adapter afin d'obtenir une décision d'approbation de la part de la commission pour tous les soldes.

§ 5. Si la commission refuse le calcul des différences visées à l'article 15 le gestionnaire du réseau introduit un rapport annuel adapté par porteur et avec accusé de réception dans les 15 jours calendrier. La commission entend le gestionnaire du réseau dans ce délai à la demande de celui-ci.

§ 6. Binnen de dertig dagen na ontvangst van een aangepaste rapportering brengt de commissie per drager en tegen ontvangstbewijs de netbeheerder op de hoogte van haar beslissing tot goedkeuring of weigering van de in artikel 15 bedoelde saldi.

HOOFDSTUK VII. — *Kostenbeheersing*

Art. 32. § 1. In de uitoefening van de taken bedoeld in artikel 8, § 1, van de wet en in overeenstemming met artikel 12octies, § 5, van de wet, houdt de netbeheerder de kostprijs per eenheid getransporteerde energie zo laag mogelijk door, met onder meer respect voor de hem opgelegde normen inzake kwaliteit en leverbetrouwbaarheid, de factoren die de kostprijs bepalen maximaal te beheersen.

§ 2. De beheersing van de door de netgebruikers te dragen kosten vereist dat het in Hoofdstuk II bedoelde en via de tarieven van de netbeheerder te dekken totaal inkomen van de netbeheerder niet hoger is dan, maar integraal overeenkomt met het totaal van alle kosten van de netbeheerder, verhoogd met de in Hoofdstuk II bedoelde, toegekende billijke winstmarge.

§ 3. De beheersing van de in artikel 12octies, § 8, 2°, van de wet bedoelde beheersbare kosten, vereist, naast de toepassing van het in artikel 21, bedoelde indexeringsmechanisme, eveneens de toepassing van een factor voor de netbeheerder haalbare productiviteitsverbetering.

Op voorstel van de commissie, na overleg met de netbeheerder, legt de Koning, handelend na overleg in de Ministerraad, voor elke regulatoire periode, de waarde van deze factor vast.

Voor de eerste regulatoire periode wordt een coëfficiënt voor de verbetering van de productiviteit van 2,5 % toegepast op de beheersbare kosten voor het jaar 2009.

De toegestane beheersbare kosten worden aldus geplafonneerd zoals bepaald in de tariefvoorstellen van 2008 die goedgekeurd of opgelegd zijn door de Commissie, zonder overdracht van de saldi van de voorgaande jaren en aangepast in functie van de berekening van de reële inflatiecoëfficiënt voor 2008 en van de voorziene inflatiecoëfficiënt voor 2009.

Het toegestane plafond voor de beheersbare kosten voor de jaren 2010 tot 2012 is gelijk aan wat werd vastgesteld voor 2009 mits aanpassing aan de inflatiecoëfficiënt voor die jaren.

Art. 33. § 1. De kosten en kostenverminderingen die deel uitmaken van de categorieën van elementen van het totaal inkomen, bedoeld in artikel 12octies, § 3, van de wet, met uitsluiting van deze bedoeld in artikel 12quater, § 1, 2°, van de wet kunnen alleen ex ante en ex post in de tarieven, bedoeld in artikel 12octies, § 2, van de wet, doorgerekend worden voor zover de commissie ze niet als onredelijk of niet noodzakelijk voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net, of niet noodzakelijk voor de uitvoering van de door de geldende wetgeving en reglementering aan de netbeheerder opgelegde taken verworpen heeft.

§ 2. De kosten en kostenverminderingen die deel uitmaken van de categorieën van elementen van het totaal inkomen, bedoeld in artikel 12octies, § 3, 2°, van de wet, kunnen alleen ex ante in de tarieven, bedoeld in artikel 12octies, § 2, van de wet, doorgerekend worden voor zover de commissie ze niet als onredelijk of niet noodzakelijk voor de zekerheid, de efficiëntie en de betrouwbaarheid van het net, of niet noodzakelijk voor de uitvoering van de door de geldende wetgeving en reglementering aan de netbeheerder opgelegde taken verworpen heeft. De onredelijke aard moet door de commissie uitdrukkelijk worden gemotiveerd.

§ 3. In geen geval zal de commissie kosten waarvan het bedrag rechtstreeks en integraal door een bevoegde overheid werd vastgelegd, kunnen verwerpen.

§ 4. In geen enkel geval zal de commissie kunnen weigeren kosten te erkennen die vastgelegd zijn op basis van een toewijzingsprocedure die door een bevoegde overheid wordt opgelegd.

Art. 34. § 1. Opdat de verrekening van de in de artikelen 15, § 1 en 23, bedoelde saldi uit een regulatoire periode zo goed mogelijk zou aansluiten op de regulatoire periode zelf, neemt de netbeheerder de door de commissie na afloop van elk derde exploitatiejaar van een regulatoire periode goedgekeurde en over de vier voorbije exploitatiejaren gecumuleerde saldi op in het door hem gebudgetteerd inkomen van de volgende regulatoire periode.

§ 2. Elke distributienetbeheerder brengt over het effect van zijn inspanningen tot kostenbeheersing verslag uit aan de commissie op basis van de performantie-indicatoren opgenomen in het rapporteringsmodel, bedoeld in artikel 26.

§ 6. Dans les trente jours suivant la réception d'un rapport annuel adapté, la commission informe le gestionnaire du réseau par porteur et avec accusé de réception de sa décision d'approbation ou de refus des soldes visées à l'article 15.

CHAPITRE VII. — *Maîtrise des coûts*

Art. 32. § 1^{er}. Dans l'exercice des tâches visées à l'article 8, § 1^{er}, de la loi et conformément à l'article 12octies, § 5, de la loi, le gestionnaire du réseau maintient le coût par unité d'énergie transportée à un niveau le plus bas possible en maîtrisant au mieux les facteurs déterminant le coût, dans le respect notamment des normes qui s'imposent à lui en ce qui concerne la qualité et la fiabilité de livraison.

§ 2. La maîtrise des coûts supportés par les utilisateurs du réseau suppose que le revenu total du gestionnaire du réseau visé au Chapitre II et devant être couvert via les tarifs du gestionnaire du réseau ne dépasse pas le total des coûts du gestionnaire du réseau mais corresponde intégralement à celui-ci, majoré de la marge bénéficiaire équitable attribuée visée au Chapitre II.

§ 3. La maîtrise des coûts gérables visés à l'article 12octies, § 8, 2°, de la loi requiert, outre l'application du mécanisme d'indexation visé à l'article 21, l'application d'un facteur en vue d'une amélioration de la productivité réalisable par le gestionnaire du réseau.

Sur proposition de la Commission et après consultation du gestionnaire du réseau, le Roi détermine, en concertation avec le Conseil des Ministres, la valeur de ce facteur pour chaque période régulatoire.

Pour la première période régulatoire, un coëfficiënt d'amélioration de la productivité de 2,5 % est appliqué aux coûts gérables de l'année 2009.

Les coûts gérables autorisés sont ainsi plafonnés aux coûts gérables tels que repris aux propositions tarifaires 2008 approuvées ou imposées par la Commission hors report des soldes des années antérieures et adaptés en fonction du calcul du coefficient réel d'inflation de 2008 et du coefficient prévisionnel d'inflation pour 2009.

Le plafond des coûts gérables autorisés pour les années 2010 à 2012 est celui fixé pour 2009 et adapté au coefficient d'inflation de ces années.

Art. 33. § 1^{er}. Les coûts et réductions de coûts qui font partie des catégories des éléments du revenu total, visées à l'article 12octies, § 3, de la loi, à l'exclusion de celles visées à l'article 12octies, § 3, 2°, de la loi, ne peuvent être imputés que ex ante et ex post aux tarifs, visés à l'article 12octies, § 2r, de la loi, que pour autant que la commission ne les ait pas rejetés en raison de leur caractère déraisonnable, ou non nécessaire à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau, ou non nécessaire à l'exécution des tâches imposées au gestionnaire du réseau par la législation ou réglementation en vigueur.

§ 2. Les coûts et les réductions de coûts qui font partie des catégories des éléments du revenu total, visé à l'article 12octies, § 3, 2°, de la loi, ne peuvent être imputés que ex ante aux tarifs, visés à l'article 12octies, § 2, de la loi, que pour autant que la commission ne les ait pas rejetés en raison de leur caractère déraisonnable ou non nécessaire à la sécurité, l'efficacité et la fiabilité du réseau, ou non nécessaire à l'exécution des tâches imposées au gestionnaire du réseau par la législation ou réglementation en vigueur. Le caractère déraisonnable doit être motivé expressément par la commission.

§ 3. En aucun cas, la commission ne pourra rejeter de coûts dont le montant a été imposé directement et intégralement par une autorité compétente.

§ 4. En aucun cas, la commission ne pourra rejeter de coûts fixés sur la base d'une procédure d'adjudication imposée par une autorité compétente.

Art. 34. § 1^{er}. Afin que la compensation des soldes visés aux articles 15, § 1^{er}, et 23 d'une période régulatoire puisse correspondre au mieux à la période régulatoire elle-même, le gestionnaire du réseau reprend un solde approuvé par la commission à l'issue de chaque troisième exercice d'exploitation d'une période régulatoire et cumulé, sur les quatre exercices d'exploitation précédents, dans le revenu qu'il a budgété pour la prochaine période régulatoire.

§ 2. Chaque gestionnaire du réseau remet un rapport à la commission relatif à l'effet de ses efforts de maîtrise des coûts sur la base des indicateurs de performance repris dans le modèle de rapport visé à l'article 26.

HOOFDSTUK VIII. — *Diverse bepalingen*

Art. 35. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt

Art. 36. Onze Minister van Energie, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 2 september 2008.

ALBERT

Van Koningswege :

De Minister van Klimaat en Energie,
P. MAGNETTE

CHAPITRE VIII. — *Dispositions diverses*

Art. 35. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Art. 36. Notre Ministre de l'Energie est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 2 septembre 2008.

ALBERT

Par le Roi :

Le Ministre du Climat et de l'Energie,
P. MAGNETTE

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

N. 2008 — 3078

[C — 2008/11383]

2 SEPTEMBER 2008. — Koninklijk besluit betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerders van de distributienetten voor aardgas

VERSLAG AAN DE KONING

Sire,

Het koninklijk besluit waarvan wij de eer hebben het voor te leggen aan Uwe Majesteit is genomen in uitvoering van artikel 15/5^{decies} van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, hierna « de gaswet » genoemd, zoals gewijzigd door de wet van 8 juni 2008 houdende diverse bepalingen.

Voormeld koninklijk besluit heeft tot doel :

(i) de bevoegdheden en de procedures te verduidelijken met betrekking tot de methodologie voor de bepaling van en het toezicht op de nettarieven die de beheerders van de distributienetten voor aardgas dienen toe te passen;

(ii) de door de Europese Richtlijn 2003/55/EG van 26 juni 2003 terzake vereiste stabiliteit en transparantie te bieden door de regels vast te leggen over een meerjarige horizon en dit voor een regulatorische periode van vier jaren; het jaarlijks karakter van de tarieven liet niet toe om een geprogrammeerde evolutie van de tarieven te maken, terwijl de stabiliteit en de voorspelbaarheid van de tarieven net karakteristiek zijn die zowel noodzakelijk als gewenst zijn door de markspelers of ze nu consumenten of operatoren zijn;

(iii) de administratieve inspanningen die gepaard gaan met de bepaling, de goedkeuring en de implementatie van de jaarlijkse tarieven te beperken;

(iv) de door de gaswet beoogde bescherming van de belangen van de consumenten in termen van prijs en kwaliteit van de diensten door middel van de tarifaire methodologie te bewerkstelligen;

(v) de netbeheerder een aangepast en voldoende inkomen te waarborgen, met inbegrip van een billijke marge voor de vergoeding van de in het net geïnvesteerde kapitalen.

De wet houdende diverse bepalingen van 8 juni 2008 heeft artikel 15/5^{decies} van de gaswet in deze zin gewijzigd en aldus de manier waarop de tarieven voor de aansluiting op de distributienetten en het gebruik ervan, alsmede de tarieven voor de ondersteunende diensten bepaald worden.

Vooreerst bepaalt artikel 15/5^{decies} dat de tarieven voor de aansluiting op het distributienet en het gebruik ervan, alsmede de tarieven voor de ondersteunende diensten door de netbeheerder voorgesteld worden en dat dit voorstel onderworpen is aan de goedkeuring van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, afgekort de CREG.

Op basis van het richtsnoer opgenomen in artikel 15/5^{decies}, § 4, 2°, maken deze tarieven het mogelijk het in artikel 15/5^{decies}, § 2, gedefinieerd inkomen te genereren.

De evolutie van de onderscheiden elementen van het inkomen is opgenomen in artikel 15/5^{decies}, § 7. Artikel 15/5^{decies}, § 6 bepaalt dat de netbeheerder vóór elke regulatorische periode een tariefvoorstel op

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

[C — 2008/11383]

2 SEPTEMBRE 2008. — Arrêté royal relatif aux règles en matière de fixation et de contrôle du revenu total et de la marge bénéficiaire équitable, de la structure tarifaire générale, du solde entre les coûts et les recettes et des principes de base et procédures en matière de proposition et d'approbation des tarifs, du rapport et de la maîtrise des coûts par les gestionnaires des réseaux de distribution de gaz naturel

RAPPORT AU ROI

Sire,

L'arrêté royal que nous avons l'honneur de soumettre à votre Majesté est pris en exécution de l'article 15/5^{decies} de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, ci-après dénommée « loi gaz », tel que modifié par la loi du 8 juin 2008 portant des dispositions diverses.

L'arrêté royal précité vise à :

(i) clarifier les compétences et les procédures relatives à la méthodologie de détermination et de contrôle des tarifs de réseau que les gestionnaires des réseaux de distribution doivent appliquer;

(ii) offrir la stabilité et la transparence requises en la matière par la Directive 2003/55/CE du 26 juin 2003 en fixant les règles adaptées à un horizon pluriannuel et ce, pour une période réglementaire de quatre ans; le caractère annuel des tarifs ne permettait pas d'évolution programmée des tarifs, alors que la stabilité et la prévisibilité des tarifs sont précisément des caractéristiques nécessaires et souhaitées par les acteurs de marché, qu'ils soient consommateurs ou les opérateurs;

(iii) limiter les efforts administratifs associés à la détermination, à l'approbation et à la mise en œuvre des tarifs annuels;

(iv) mettre en place la protection visée par la loi gaz des intérêts des consommateurs en termes de prix et de qualité des services par le biais de la méthodologie tarifaire;

(v) garantir aux gestionnaires de réseaux un revenu adapté et suffisant en ce compris une marge équitable pour la rémunération des capitaux investis dans le réseau.

La loi du 8 juin 2008 portant des dispositions diverses a modifié en ce sens l'article 15/5^{decies} de la loi gaz et partant, le mode de détermination des tarifs de raccordement aux réseaux de distribution et d'utilisation de ceux-ci, ainsi que les tarifs des services auxiliaires.

Tout d'abord, l'article 15/5^{decies} stipule que le gestionnaire de réseau propose les tarifs de raccordement au réseau de distribution, et d'utilisation de celui-ci, ainsi que les tarifs des services auxiliaires qu'il fournit et que cette proposition est soumise à l'approbation de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz, en abrégé la CREG.

Conformément à l'orientation reprise à l'article 15/5^{decies}, § 4, 2°, ces tarifs permettent de générer le revenu visé à l'article 15/5^{decies}, § 2.

L'évolution des éléments du revenu est reprise à l'article 15/5^{decies}, § 7. Conformément à l'article 15/5^{decies}, § 6, le gestionnaire de réseau introduit, avant chaque période réglementaire, pour approbation, une