

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

18 december 2017

**Begroting en beleidsplan van de commissie
voor de regulering van de elektriciteit
en het gas (CREG) voor het jaar 2018**

VERSLAG

NAMENS DE COMMISSIE
VOOR HET BEDRIJFSLEVEN,
HET WETENSCHAPSBELEID, HET ONDERWIJS,
DE NATIONALE WETENSCHAPPELIJKE EN
CULTURELE INSTELLINGEN, DE MIDDENSTAND
EN DE LANDBOUW
UITGEBRACHT DOOR
DE HEER **Michel de LAMOTTE**

INHOUD

Blz.

I. Voorstelling van de begroting en het beleidsplan voor het jaar 2018 van de CREG.....	3
II. Gedachtewisseling	3
III. Stemming over de begroting	22
IV. Bijlagen	23

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

18 décembre 2017

**Budget et note de politique générale de la
commission de régulation de l'électricité
et du gaz (CREG) pour l'année 2018**

RAPPORT

FAIT AU NOM DE LA COMMISSION
DE L'ÉCONOMIE, DE LA POLITIQUE
SCIENTIFIQUE, DE L'ÉDUCATION,
DES INSTITUTIONS SCIENTIFIQUES ET
CULTURELLES NATIONALES, DES CLASSES
MOYENNES ET DE L'AGRICULTURE
PAR
M. **Michel de LAMOTTE**

SOMMAIRE

Pages

I. Présentation du budget et de la note de politique générale de la CREG pour l'année 2018.....	3
II. Échange de vues.....	3
III. Vote sur le budget.....	22
IV. Annexes.....	23

**Samenstelling van de commissie op de datum van indiening van het verslag/
Composition de la commission à la date de dépôt du rapport**

Voorzitter/Président: Jean-Marc Delizée

A. — Vaste leden / Titulaires:

N-VA	Rita Gantois, Werner Janssen, Johan Klaps, Bert Wollants
PS	Paul-Olivier Delannois, Jean-Marc Delizée, Fabienne Winckel
MR	Caroline Cassart-Mailleux, Benoît Friart, Isabelle Galant
CD&V	Leen Dierick, Griet Smaers
Open Vld	Patricia Ceysens, Nele Lijnen
sp.a	Youro Casier
Ecolo-Groen	Gilles Vanden Burre
cdH	Michel de Lamotte

B. — Plaatsvervangers / Suppléants:

Rita Bellens, Christoph D'Haese, Inez De Coninck, Peter Dedecker, Koen Metsu
Nawal Ben Hamou, Jacques Chabot, Laurent Devin, Karine Lalieux, Alain Mathot
Emmanuel Burton, Gautier Calomne, David Clarinval, Damien Thiéry
Nathalie Muylle, Jef Van den Bergh, Vincent Van Peteghem
Egbert Lachaert, Vincent Van Quickenborne, Tim Vandenput
Maya Detiège, Karin Temmerman
Kristof Calvo, Jean-Marc Nollet
Benoît Dispa, Vanessa Matz

C. — Niet-stemgerechtigd lid / Membre sans voix délibérative:

PP	Aldo Carcaci
----	--------------

N-VA	:	Nieuw-Vlaamse Alliantie
PS	:	Parti Socialiste
MR	:	Mouvement Réformateur
CD&V	:	Christen-Democratisch en Vlaams
Open Vld	:	Open Vlaamse liberalen en democraten
sp.a	:	socialistische partij anders
Ecolo-Groen	:	Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
cdH	:	centre démocrate Humaniste
VB	:	Vlaams Belang
PTB-GO!	:	Parti du Travail de Belgique – Gauche d'Ouverture
DéFI	:	Démocrate Fédéraliste Indépendant
PP	:	Parti Populaire
Vuye&Wouters	:	Vuye&Wouters

Afkortingen bij de nummering van de publicaties:

DOC 54 0000/000:	Parlementair document van de 54 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA:	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV:	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV:	Beknopt Verslag
CRIV:	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN:	Plenum
COM:	Commissievergadering
MOT:	Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)

Abréviations dans la numérotation des publications:

DOC 54 0000/000:	Document parlementaire de la 54 ^e législature, suivi du n° de base et du n° consécutif
QRVA:	Questions et Réponses écrites
CRIV:	Version Provisoire du Compte Rendu intégral
CRABV:	Compte Rendu Analytique
CRIV:	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)
PLEN:	Séance plénière
COM:	Réunion de commission
MOT:	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)

Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers

Bestellingen:
Natieplein 2
1008 Brussel
Tel. : 02/ 549 81 60
Fax : 02/549 82 74
www.dekamer.be
e-mail : publicaties@dekamer.be

De publicaties worden uitsluitend gedrukt op FSC gecertificeerd papier

Publications officielles éditées par la Chambre des représentants

Commandes:
Place de la Nation 2
1008 Bruxelles
Tél. : 02/ 549 81 60
Fax : 02/549 82 74
www.lachambre.be
courriel : publications@lachambre.be

Les publications sont imprimées exclusivement sur du papier certifié FSC

DAMES EN HEREN,

Uw commissie heeft de begroting en het beleidsplan voor het jaar 2018 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) besproken tijdens haar vergadering van 5 december 2017. Die bespreking gebeurde overeenkomstig artikel 25, § 5, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

I. — VOORSTELLING VAN DE BEGROTING EN HET BELEIDSPLAN VOOR HET JAAR 2018 VAN DE CREG

Namens de CREG hebben de volgende sprekers de begroting en het beleidsplan toegelicht aan de hand van een tekstprojectie:

— Mevrouw Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van het directiecomité van de CREG;

— de heer Laurent Jacquet, lid van het directiecomité van de CREG en verantwoordelijk voor de directie Controle prijzen en rekeningen;

— de heer Koen Locquet, lid van het directiecomité van de CREG en directeur van de directie Algemene Zaken;

— de heer Andreas Tirez, lid van het directiecomité van de CREG en verantwoordelijk voor de directie Technische werking van de markten.

Het beleidsplan van de CREG voor 2018 werd uitgedeeld aan de leden en kan worden geraadpleegd op de website van de Kamer (als bijlage onder het document DOC 54 2840/001).

De begroting en de tekstprojectie van de vertegenwoordigers van de CREG worden integraal opgenomen in de bijlage bij dit verslag.

II. — GEDACHTEWISSELING

Vragen van de leden

De heer Benoît Friart (MR) is verheugd dat de uitgaven jaar na jaar zo goed in de hand worden gehouden. Wat de ontwerpbegroting 2018 betreft, wil hij verduidelijking inzake de volgende punten:

— het presentiegeldbudget voor de leden van de Adviesraad van de CREG bedraagt voor 2018 100 000 euro, net zoals in 2017. Hoeveel bedraagt

MESDAMES, MESSIEURS,

Votre commission a examiné, au cours de sa réunion du 5 décembre 2017, le budget et la note de politique générale de la Commission de régulation de l'électricité et du gaz (CREG) pour l'année 2018. Cet examen a eu lieu conformément à l'article 25, § 5, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

I. — PRÉSENTATION DU BUDGET ET DE LA NOTE DE POLITIQUE GÉNÉRALE DE LA CREG POUR L'ANNÉE 2018

Le budget et la note de politique générale ont été commentés au nom de la CREG par les orateurs suivants au moyen d'une présentation PowerPoint:

— Mme Marie-Pierre Fauconnier, présidente du comité de direction de la CREG;

— M. Laurent Jacquet, membre du comité de direction de la CREG et responsable de la direction du contrôle prix et comptes;

— M. Koen Locquet, membre du comité de direction de la CREG et directeur de la direction Affaires générales;

— M. Andreas Tirez, membre du comité de direction de la CREG et responsable de la direction du fonctionnement technique des marchés.

La note de politique générale de la CREG pour 2018 a été distribuée aux membres et peut être consultée sur le site de la Chambre (en annexe sous le DOC 54 2840/001).

Le budget et la présentation PowerPoint des représentants de la CREG sont repris intégralement dans l'annexe au présent rapport.

II. — ÉCHANGE DE VUES

Questions des membres

M. Benoît Friart (MR) salue de manière générale la bonne maîtrise des dépenses d'une année à l'autre. Au sujet du projet de budget pour 2018, il souhaite obtenir quelques précisions sur les points suivants:

— le budget pour les jetons de présence pour les membres du Conseil consultatif de la CREG s'élève en 2018 comme en 2017 à 100 000 euros; à combien

dat presentiegeld per persoon, over hoeveel vergaderingen wordt het verdeeld en wonen de leden die effectief bij?

— de investeringsuitgaven zullen stijgen van 45 000 euro in 2017 naar 80 000 euro in 2018. Hoe kan die forse stijging worden verklaard?

— met betrekking tot de kosten door de beroepen tegen de beslissingen van de CREG, wordt ook daar een stijging van 135 000 euro naar 192 500 euro vastgesteld. Is dat een eenmalige stijging, of wordt verwacht dat de kosten voor die post structureel zullen blijven stijgen?

— tot slot merkt de spreker op dat de aanwervingskosten sterk zijn toegenomen. Waarover gaat het precies, en hoe kan die toename worden verklaard?

Wat de interne organisatie van de CREG betreft, wordt op pagina 5 van de algemene beleidsnota aangegeven dat de intranetsite, die de communicatie binnen de CREG en met het personeel moet verbeteren, al operationeel is. Verderop in de nota wordt echter vermeld dat die site in 2018 zal worden opgezet. Wat is daarvan aan?

Voorts gaat de spreker in op de beleidsnota.

In het dossier inzake de energienorm wordt aangegeven dat een onderscheid zal worden gemaakt tussen de elektro-intensieve ondernemingen en de overige ondernemingen. Op grond van welke criteria zou dat onderscheid kunnen worden gemaakt? In 2016 en 2017 heeft de CREG PwC gelast een vergelijkend onderzoek te voeren naar de steunmaatregelen voor verschillende soorten van industriële verbruikers in België en in de buurlanden. Wat zijn de nadere regels en hoeveel kost de samenwerking met dat consultancybedrijf?

De steunmaatregelen om de concurrentiepositie van de energiebedrijven te verbeteren, moeten worden uitgebouwd. Welke maatregelen zouden respectievelijk de Federale Staat en de gewesten moeten nemen?

In de algemene beleidsnota wordt aangegeven dat de CREG in 2018 de samenwerking met de universiteiten zal voortzetten. Wat zijn de precieze plannen voor 2018? Wordt de CREG-prijs voor verdienstelijke eindschipties nog steeds uitgereikt? Maakt de CREG promotie voor die prijs?

De CREG heeft een “CREG-Scan” uitgewerkt om een groot aantal energiecontracten, ook de zogenaamde

s'élève le montant du jeton de présence, combien de réunions cela représente-t-il et les présences aux réunions sont-elles effectives?

— les dépenses pour investissements vont passer de 45 000 euros en 2017 à 80 000 euros en 2018; comment s'explique cette forte progression?

— en ce qui concerne les frais engendrés par les recours contre les décisions de la CREG, on peut noter pareillement une augmentation de 135 000 à 192 500 euros; s'agit-il d'une hausse ponctuelle ou doit-on s'attendre structurellement à des frais de plus en plus importants pour ce poste?

— enfin, l'intervenant remarque également une augmentation sensible des frais liés aux recrutements; de quoi s'agit-il au juste et comment expliquer cette hausse?

Sur le plan de l'organisation interne de la CREG, il est indiqué en page 5 de la note que le site intranet, destiné à améliorer la communication au sein de la CREG et avec son personnel, est déjà fonctionnel, mais il est dit plus loin que l'intranet sera créé en 2018. Qu'en est-il exactement?

En ce qui concerne la note de politique générale:

Dans le dossier de la norme énergétique, il est question d'établir une distinction entre les entreprises électro-intensives et les autres. Quels sont les critères qui permettraient d'opérer cette distinction? En 2016 et en 2017, le cabinet PwC a été chargé par la CREG d'une étude comparative des mesures de soutien pour différents types de consommateurs industriels en Belgique et dans les pays voisins. Quelles sont les modalités et quel est le coût de cette coopération avec PwC?

Les mesures de soutien pour améliorer la position concurrentielle des entreprises dans le domaine de l'énergie doivent être développées. Quelles sont les mesures qui pourraient incomber à l'État fédéral et quelles sont celles qui pourraient incomber aux Régions?

La note indique que la CREG poursuivra en 2018 sa collaboration avec les universités. Qu'est-il précisément prévu pour 2018? Le “prix de la CREG”, qui récompense des travaux de fin d'études, est-il toujours décerné? La CREG assure-t-elle la promotion de ce prix?

La CREG a développé un “Scan” qui permet d'opérer une large comparaison des contrats d'énergie, en

“slappende contracten”, onderling te vergelijken. Hoeveel personen hebben gebruik gemaakt van die prijsvergelijker? Is die beschikbaar als *app* voor smartphone en tablet? Is de CREG van plan een voorlichtingscampagne op te starten om de prijsvergelijker bekend te maken bij de consument?

Met betrekking tot de verplichtingen inzake openbare dienstverlening van de distributeurs en de leveranciers en tot de positie van de kwetsbare consumenten meent de spreker dat een sensibiliseringscampagne voor die doelgroep op de sporen zou moeten worden gezet (bijvoorbeeld om ze te informeren over de tarievenvergelijker). Welke aanvullende maatregelen kunnen nog ten behoeve van die categorie worden genomen?

Op het vlak van de bevoorradingszekerheid speelt de DG Energie een centrale rol bij de opbouw van de strategische reserve. Hoe zal dat mechanisme op termijn evolueren, zowel wat het reserveniveau (de te dekken behoeften), als wat de nadere werkingsregels betreft? Op pagina 15 van de algemene beleidsnota wordt aangegeven welke taken de CREG uitvoert in het kader van het risico op elektriciteitsschaarste. Betreft het preventieve maatregelen, dan wel maatregelen voor na de *black-out*?

De CREG speelt tevens een rol bij de toewijzing van de groenestroomcertificaten aan de producenten van *offshore*-windenergie. Momenteel wordt de berekeningsmethode geïnformatiseerd, om rekening te kunnen houden met een groot aantal parameters. De spreker wil nadere uitleg daaromtrent en vraagt wanneer die nieuwe berekeningssoftware operationeel zal zijn.

De energieopslagtechnologie is in volle ontwikkeling. Momenteel wordt een permanente daling van de opslagkosten vastgesteld; deze trend zou kunnen aanhouden. Er lijkt echter een fysieke opslagbeperking te bestaan, aangezien lithium (dat noodzakelijk is om batterijen te vervaardigen) niet in onbeperkte hoeveelheden aanwezig is op Aarde. Bestaan er andere opslagtechnologieën waarvoor geen lithium vereist is?

De CREG geeft aan dat zij zal blijven toezien op de energietarieven in de drie gewesten. Heeft zij uiteenlopende evoluties tussen de gewesten vastgesteld?

Op blz. 13 maakt de CREG melding van haar algemene doelstelling inzake toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten, alsook van de publicatie van de internationale vergelijking van de energieprijzen. Zijn daarover al cijfers beschikbaar?

De CREG merkt op dat zij nog bepaalde moeilijkheden vaststelt in verband met de energie-invoer, die zelfs

ce compris des contrats dits dormants. Combien de personnes ont consulté ce comparateur? Celui-ci est-il disponible sous la forme d'une application (*app*) pour téléphone mobile et tablette? La CREG compte-t-elle lancer une campagne d'information à destination des consommateurs pour faire connaître ce comparateur?

Concernant les obligations de services publics des distributeurs et fournisseurs et la position des consommateurs faibles, l'intervenant estime qu'une action de sensibilisation en leur faveur devrait être lancée (par exemple en ce qui concerne le comparateur tarifaire). Quelles mesures complémentaires peuvent être prises en faveur de cette catégorie?

S'agissant de la sécurité d'approvisionnement, la DG Énergie joue un rôle central dans la constitution de la réserve stratégique. Quelle est à terme l'évolution de ce mécanisme, aussi bien en ce qui concerne le niveau de la réserve (les besoins à couvrir) que les modalités de fonctionnement? Il est question, à la page 15 de la note, des missions que la CREG effectue dans le cadre du risque de *black-out*; s'agit-il de mesures préventives ou de missions curatives?

La CREG intervient également dans l'attribution des certificats verts aux producteurs d'électricité éolienne *offshore*. La méthode de calcul est en ce moment en cours d'informatisation, en vue de permettre la prise en compte de multiples paramètres. L'intervenant souhaite obtenir davantage de précisions sur ce point et savoir quand le nouveau logiciel de calcul sera opérationnel.

La technologie du stockage d'énergie est en pleine évolution: on connaît en ce moment une baisse continue des coûts du stockage, baisse qui pourrait se prolonger. Toutefois, il semble exister une limite physique au stockage, dans la mesure où le lithium – nécessaire pour la fabrication de batteries – n'est disponible qu'en quantités limitées sur la Terre. Existe-t-il d'autres technologies de stockage qui ne nécessitent pas de lithium?

La CREG indique qu'elle poursuivra sa surveillance des tarifs de l'énergie dans les trois Régions. A-t-elle observé des évolutions divergentes entre les Régions?

La CREG annonce, en page 13, son objectif général en matière de surveillance du fonctionnement des marchés de gros et de détail et la publication de la comparaison internationale des prix de l'énergie. Dispose-t-on déjà de chiffres à ce sujet?

La CREG note qu'elle relève encore certaines difficultés au niveau de l'importation d'énergie qui, même

in de regio *Central West Europe* niet optimaal blijkt te functioneren, meer bepaald wat de prijsbepaling en de toegang tot de transmissienetten betreft. Welke initiatieven heeft de CREG in dat verband genomen?

Evenzo speelt de CREG, in het raam van de REMIT-verordening, een belangrijke rol bij het toezicht op een correcte en transparante marktwerking. Het is met andere woorden de bedoeling marktmanipulatie en misbruik van voorkennis tegen te gaan; op dat vlak beschikt de CREG trouwens over een sanctiebevoegdheid. Kreeg zij al met dergelijke situaties te maken en heeft zij al gebruik gemaakt van haar sanctiebevoegdheid?

Aangaande de omvorming van het gasnet (van laagcalorisch naar hoogcalorisch gas) peilt de spreker naar de rol die de CREG in dat proces speelt en in voorkomend geval naar de initiatieven die zij op dat punt al zou hebben genomen.

Ten slotte heeft Elia, de beheerder van het elektriciteitstransmissienet, op 15 november 2017 een nieuw onderzoek over de toekomst van het Belgische energiesysteem gepubliceerd (*Electricity Scenarios for Belgium towards 2050*). De vraag rijst in hoeverre de transmissienetbeheerder, die een commercieel bedrijf is, onderzoeken kan doen zonder het gevaar van een partijdige aanpak te lopen. Dat onderzoek kreeg overigens al snel kritiek van de CREG; heeft de CREG hier uit eigen beweging dan wel op verzoek gehandeld?

Mevrouw Karine Lalieux (PS) merkt eveneens op dat de begroting van de CREG al zeven jaar ongewijzigd is, terwijl zij in die periode almaar meer taken heeft gekregen; dat mag volgens haar onder de aandacht worden gebracht.

In haar beleidsnota heeft de minister van Energie erop gewezen dat het vangnetmechanisme op 31 december 2017 zou aflopen. De CREG speelde een belangrijke rol bij de tenuitvoerlegging van dat mechanisme, aangezien zij de driemaandelijks indexering van de tarieven door de leveranciers controleerde en de tariefverhogingen beoordeelde. Welke taken zal de CREG in de toekomst uitvoeren met betrekking tot het toezicht op de tarieven van de leveranciers? Welke lessen trekt de CREG uit de ervaring met het “vangnetmechanisme”? Welke gevolgen zal het einde van het vangnetmechanisme hebben voor de consument?

De bescherming van de energieconsument houdt tevens in dat de tarieven vergelijkbaar moeten zijn. Daartoe heeft de CREG een krachtig instrument uitgewerkt, aangezien de vergelijking niet alleen kan worden gemaakt met de op de markt aangeboden producten,

dans la zone “Central West Europe”, ne fonctionne apparemment pas de manière optimale, notamment en ce qui concerne la fixation des prix et l'accès aux réseaux. Quelles initiatives la CREG a-t-elle prises dans ce cadre?

De même, la CREG joue un rôle important, dans le cadre du règlement REMIT, dans la surveillance du fonctionnement intègre et transparent du marché. Il s'agit en d'autres termes d'empêcher les manipulations de marché et les délits d'initié; la CREG dispose d'ailleurs sur ce plan d'un pouvoir de sanction. A-t-elle déjà été confrontée à de telles situations et a-t-elle déjà fait usage de son pouvoir de sanction?

En ce qui concerne la conversion du réseau gazier (du gaz “low” au gaz “high”), l'intervenant souhaite connaître le rôle que remplit la CREG dans ce processus et, le cas échéant, les initiatives qu'elle aurait déjà prises.

Enfin, Elia, le gestionnaire du réseau de transport d'électricité, a publié le 15 novembre dernier une nouvelle étude sur l'avenir du système énergétique belge (*“Electricity Scenarios for Belgium towards 2050”*). On peut se demander dans quelle mesure le gestionnaire du réseau de transport, qui est une entreprise commerciale, peut réaliser des études sans prendre le risque d'une approche partisane. Cette étude a par ailleurs été rapidement critiquée par la CREG; à cet égard, la CREG a-t-elle agi d'initiative ou sur demande?

Mme Karine Lalieux (PS) relève également que le budget de la CREG est resté inchangé depuis 7 ans, alors même que ses missions ont crû durant cette période, ce qui mérite d'être souligné.

La ministre de l'Énergie a indiqué, dans sa note de politique générale, que le mécanisme du “filet de sécurité”, allait prendre fin au 31 décembre 2017. La CREG jouait un rôle important dans la mise en œuvre de ce mécanisme, puisqu'elle exerçait des contrôles en ce qui concerne l'indexation trimestrielle des tarifs par les fournisseurs et l'évaluation des hausses tarifaires. Quelles missions la CREG remplira-t-elle à l'avenir en ce qui concerne la surveillance des tarifs des fournisseurs? Quel bilan la CREG tire-t-elle de l'expérience du “filet de sécurité”? Quelles seront les conséquences pour le consommateur de la fin du “filet de sécurité”?

La protection du consommateur d'énergie passe aussi par la comparabilité des tarifs. Sur ce point, la CREG a développé un outil performant, puisqu'il permet non seulement de comparer les produits offerts sur le marché, mais également de comparer les “contrats

maar ook met de slapende contracten, met andere woorden de leveringscontracten die consumenten hebben gesloten, maar waarvoor de markt niet langer een product aanbiedt. Zijn er cijfers beschikbaar over die slapende contracten (aantal, eventuele extra kosten voor de consument enzovoort)? De ministers Marghem en Peeters hebben aangegeven een brede raadpleging te zullen doen in verband met de bescherming van de energieconsument: daarbij zal het niet alleen gaan om de verlenging van het *gentlemen's agreement* met de operatoren van de energiesector, maar ook om het bevattelijker maken van de energiefacturen. Is de CREG bij die raadpleging betrokken? Er dient op te worden gewezen dat de minister van Energie tijdens de bespreking van haar beleidsnota bleek open te staan voor het voorstel van de spreker om in de teksten die kracht van wet hebben, de principes op te nemen die momenteel zijn vervat in het *gentlemen's agreement* en in andere gedragscodes.

Ten slotte zijn er naar aanleiding van het huidige brede debat over het energiepact heel wat opmerkingen geformuleerd tijdens de bespreking van de beleidsnota van de minister van Energie, ook door leden van de meerderheid. De spreker wil graag weten of de CREG actief deelneemt aan dit debat en aan de onderhandelingen die met het sluiten van het energiepact gepaard gaan. Heeft de minister van Energie een beroep gedaan op de CREG? Wat de studie van Elia betreft, is de CREG van oordeel dat de transmissienetbeheerder enkele fouten heeft gemaakt in de formulering van de in aanmerking genomen scenario's en in de voorstellen omtrent de energiemix; kan dit punt nader worden toegelicht?

Mevrouw Leen Dierick (CD&V) vindt het een goede zaak dat de begroting ook dit jaar weer op het zelfde niveau wordt gehandhaafd als de vorige jaren. In dit verband vraagt zij wel meer uitleg bij de stijging van de investeringen met 35 000 euro.

Wat het voorgestelde beleidsplan betreft en meer bepaald het door de CREG uitgeoefende toezicht op prijzen in de groot- en kleinhandel merkt spreker op dat het regeerakkoord voorziet in de invoering van een energienorm: is het mogelijk voor de CREG om hierin een wettelijke rol te spelen?

Aangaande het op 31 december eindigende vangnetmechanisme en de ermee verbonden databank stelt spreker vast dat volgens de CREG de leden van de adviesraad pleiten voor een voortzetting van de monitoring-rol van de CREG: waarom is het nodig om deze

dormants", à savoir les contrats de fourniture souscrits par les consommateurs mais qui ne correspondent plus à un produit encore offert sur le marché. Dispose-t-on de données chiffrées quant à ces contrats dormants (nombre, surcoût éventuel pour le consommateur,...)? Les ministres Marghem et Peeters ont annoncé le lancement d'une large consultation en matière de protection du consommateur d'énergie: il s'agit, d'une part, de renouveler le gentlemen's agreement conclu avec les opérateurs du secteur de l'énergie et, d'autre part, d'améliorer la lisibilité des factures. La CREG est-elle partie prenante dans cette consultation? Il convient de souligner que lors de la discussion de sa note de politique générale, la ministre de l'Énergie a fait preuve d'ouverture en ce qui concerne la suggestion faite par l'intervenante d'intégrer dans des textes ayant force de loi les principes actuellement contenus dans le gentlemen's agreement et autres codes de bonne conduite.

Enfin, le grand débat en cours au sujet du Pacte énergétique a donné lieu à d'abondants commentaires lors de la discussion de la note de politique générale de la ministre de l'Énergie, en ce compris de la part de parlementaires de la majorité. L'intervenante souhaite savoir si la CREG joue un rôle actif dans ce débat et dans les négociations qui entourent la conclusion du Pacte? A-t-elle été sollicitée par la ministre de l'Énergie? Sur la question de l'étude d'Elia, la CREG estime-t-elle que le gestionnaire du réseau de transport a commis certaines erreurs dans la formulation des scénarios pris en compte et dans les propositions relatives au mix énergétique; ce point peut-il être développé?

Mme Leen Dierick (CD&V) estime que c'est une bonne chose que le budget de cette année soit encore maintenu au même niveau que les budgets des années précédentes. À cet égard, elle demande toutefois davantage d'explications à propos de l'augmentation de 35 000 euros en matière d'investissements.

S'agissant de la note de politique générale présentée, et plus particulièrement de la surveillance exercée par la CREG sur l'évolution des prix sur les marchés de gros et de détail, l'intervenante souligne que l'accord de gouvernement prévoit l'instauration d'une norme énergétique: la CREG peut-elle jouer un rôle légal à cet égard?

S'agissant de la fin de l'application du mécanisme du filet de sécurité le 31 décembre et de la banque de données y afférente, l'intervenante constate que, selon la CREG, les membres du conseil consultatif plaident pour la poursuite de la mission de surveillance de la CREG:

databank te behouden? Zijn er geen alternatieven? Wat zal er met al deze gegevens gebeuren? Welke wetgeving moet desgevallend worden aangepast en in welke zin?

Wat de zogenaamde CREG Scan betreft heeft de minister op een mondelinge vraag eerder dit jaar geantwoord dat reeds 2500 mensen deze site hadden bezocht, terwijl in de beleidsnota sprake is van 300 000 bezoekers: vanwaar dit verschil?

In dit verband merkt mevrouw Dierick op dat reeds heel wat tools bestaan om energieprijzen te vergelijken, zoals bijvoorbeeld ook die van de VREG: het risico hierbij is dat de consument door de bomen het bos niet meer zal zien: is het op dit punt niet mogelijk om samen te werken op zijn minst met de gewestelijke regulatoren?

Vervolgens vermeldt spreker het auditverslag van het Rekenhof met betrekking tot externe en interne communicatie: het Rekenhof stelt hier vast dat de interne communicatie te weinig bijdraagt aan de noodzakelijke ontkokering van de verschillende directies: welke stappen zal de CREG op dit vlak zetten in 2018?

In datzelfde auditverslag stelt het Rekenhof dat de CREG voldoet aan de meeste voorwaarden inzake onafhankelijkheid, maar drukt wel reserves uit met betrekking tot het toezicht door het directiecomité en de onafhankelijkheid van het personeel: zo laakt het Rekenhof het ontbreken van een deontologische code: wat zal de CREG op dit punt ondernemen?

Mevrouw Karin Temmerman (sp.a) stelt vast dat de CREG een grote hulp vormt voor de parlementsleden en wenst de regulator hiervoor te bedanken.

Verder betreurt spreker de afschaffing van het vangnetmechanisme per 31 december 2017, terwijl het eigenlijk concurrentie bevordert. De CREG waarschuwde voor de gevolgen van de afschaffing: kan dit worden verduidelijkt? Het absolute minimum voor de fractie van spreker vormt de voortzetting van de monitoring maar eigenlijk is het beter om het hele mechanisme te behouden.

Spreker vermeldt vervolgens het charter voor goede praktijken voor prijsvergelijkingswebsites ter attentie van residentiële afnemers en kmo's. Dit charter werd in 2013 gelanceerd door de CREG en maakt geen onderscheid tussen publiekrechtelijke en commerciële prijsvergelijkers: wat is hier de stand van zaken?

pourquoi faut-il conserver cette banque de données? N'existe-t-il aucune alternative? Qu'advient-il de toutes ces données? Le cas échéant, quelle législation faut-il modifier et dans quel sens faut-il le faire?

S'agissant du CREG Scan, la ministre avait répondu à une question orale posée plus tôt cette année en indiquant que 2 500 personnes avaient déjà visité ce site, alors que la note de politique générale fait état de plus de 300 000 visiteurs: comment expliquer cette différence?

À cet égard, Mme Dierick fait observer qu'il existe déjà de nombreux outils permettant de comparer les prix de l'énergie, comme celui de la VREG. Le consommateur risque de se sentir perdu devant cet éventail d'outils: ne serait-il pas possible de coopérer au moins avec les régulateurs régionaux sur ce point?

L'intervenante mentionne ensuite le rapport d'audit de la Cour des comptes relatif à la communication externe et interne. La Cour des comptes constate à cet égard que la communication interne contribue trop peu au nécessaire décloisonnement des directions: quelles mesures la CREG prendra-t-elle à cet égard en 2018?

Dans ce même rapport d'audit, la Cour des comptes observe que la CREG satisfait à la plupart des normes en matière d'indépendance, mais exprime cependant des réserves au sujet de la surveillance exercée par le comité de direction et de l'indépendance du personnel: la Cour des comptes dénonce l'absence de code de déontologie. Quelles mesures la CREG prendra-t-elle à cet égard?

Mme Karin Temmerman (sp.a) constate que la CREG apporte une aide précieuse aux parlementaires, et tient à en remercier le régulateur.

L'intervenante regrette par ailleurs la suppression du mécanisme de filet de sécurité au 31 décembre 2017, alors qu'en fait, il favorise la concurrence. La CREG a mis en garde contre les effets de la suppression: peut-elle préciser son point de vue? Si, pour le groupe de l'intervenante, la poursuite du monitoring constitue un minimum absolu, l'idéal reste encore de maintenir l'ensemble du mécanisme.

L'intervenante évoque ensuite la Charte de bonnes pratiques pour les sites Internet de comparaison des prix à l'intention des clients résidentiels et des PME. Cette charte a été initiée par la CREG en 2013 et elle n'établit aucune distinction entre les comparateurs de prix de droit public et les comparateurs commerciaux. Qu'en est-il?

In het kader van de energietransitie vermeldt de CREG op slide 40 de transitie naar een gedecentraliseerd systeem dat steeds meer gebaseerd zal zijn op hernieuwbare energiebronnen: hierbij zullen kleine entiteiten meer en meer instaan voor eigen productie en eigen distributie van elektriciteit. Dit is een goede zaak maar betekent wel een desolidarisering van de betrokkenen van het totale systeem van productie en distributie: hoe ziet de CREG deze evolutie? Dit is immers in het nadeel van die (onbemiddelde) consumenten die nooit zullen kunnen deelnemen aan de lokale productie maar die wel een deel van de distributiekosten zullen mee moeten dragen.

In dezelfde optiek las spreker enkele dagen geleden een artikel van een onderzoeksbureau in Delft dat concludeerde dat arme gezinnen relatief gezien veel meer betalen voor elektriciteit dan de hogere inkomens en de grootverbruikers: armere gezinnen zouden tot drie keer meer betalen dan rijkere gezinnen en de kloof blijft verder groeien: heeft de CREG gelijkaardige ervaringen of is er nog ander onderzoek dat deze vaststelling kan staven? Het gaat hier met name over gezinnen die zonnepanelen, warmtepompen en dergelijke niet kunnen betalen.

Daarnaast blijkt uit een Ernst and Young-studie dat bedrijven 1,8 miljard euro minder betalen dan ze veroorzaken aan CO₂-schade terwijl gezinnen 1,8 miljard euro meer zouden betalen dan ze veroorzaken aan CO₂-schade: wat is de mening van de CREG hieromtrent? Waar de CREG spreekt over de technologische evoluties op slide 44 wordt niks vermeld over waterstof: kan de CREG hierbij meer toelichting verstrekken?

De CREG heeft het in slide 44 over technologische ontwikkelingen, maar daarbij wordt geen melding gemaakt van waterstof. Kan de CREG ter zake nadere informatie verstrekken?

Wat de Eliastudie "*Electricity scenarios for Belgium towards 2050*" betreft zal spreker de minister bevoegd voor energie ondervragen. De spreker vraagt zich in het algemeen wel af waarom er niet meer werd gereageerd op een aantal van de aannames in deze Eliastudie. Waarom kunnen de verschillende instellingen over zo iets belangrijks als de toekomst van ons energiesysteem niet beter samenwerken? Daarnaast zijn er nog tal van andere studies onder andere van het Federaal Planbureau en van Energyville: zullen deze ook worden geanalyseerd door de CREG? Ten slotte, nog steeds wat betreft de Eliastudie, vraagt spreker of de gevolgen van de verschillende scenario's in termen van de prijzen voor de consument door de CREG werden berekend of op welke manier dit werd ingeschat.

Dans le cadre de la transition énergétique, la CREG mentionne, dans son dia n° 40, un système décentralisé qui se fonde de plus en plus sur les énergies renouvelables. Dans ce cadre, de petites entités prendront de plus en plus en charge leurs propres production et distribution d'électricité. C'est une bonne chose, mais cela implique une désolidarisation des intéressés du système global de production et de distribution. Comment la CREG voit-elle cette évolution? Elle est en effet défavorable aux consommateurs (sans ressources) qui ne pourront jamais participer à la production locale, alors qu'ils devront supporter une partie des frais de distribution.

Dans la même optique, l'intervenante a lu, il y a quelques jours, un article d'un bureau d'études de Delft qui concluait que les ménages pauvres payaient beaucoup plus leur électricité que les ménages à revenus élevés et les grands consommateurs. Les familles défavorisées payeraient jusqu'à trois fois plus cher que les familles riches, et cet écart ne cesse de s'accroître. La CREG a-t-elle établi un constat similaire ou existe-t-il d'autres recherches qui aboutissent aux mêmes conclusions? Il s'agit notamment de ménages qui ne peuvent pas payer de panneaux solaires, de pompes à chaleur, etc.

Il ressort par ailleurs d'une étude réalisée par *Ernst and Young* que les entreprises paient 1,8 milliard d'euros de moins que le montant que représentent les dégâts liés au CO₂ qu'elles occasionnent tandis que les ménages paieraient 1,8 milliard d'euros de plus que le montant que représentent les dégâts liés au CO₂ qu'ils occasionnent. Quel est le point de vue de la CREG à ce sujet?

Lorsque la CREG parle des évolutions technologiques (dia 44), rien n'est mentionné à propos de l'hydrogène. La CREG peut-elle fournir des précisions à ce sujet?

En ce qui concerne l'étude d'Elia "*Electricity scenarios for Belgium towards 2050*", l'intervenante interrogera la ministre de l'Énergie. D'une manière générale, l'intervenante se demande pourquoi il n'y a pas eu plus de réactions à un certain nombre d'hypothèses formulées dans cette étude d'Elia. Pourquoi les différentes institutions n'arrivent-elles pas à mieux collaborer concernant un thème aussi important que l'avenir de notre système énergétique? Il y a encore nombre d'autres études, notamment du Bureau fédéral du Plan et d'Energyville. Seront-elles aussi analysées par la CREG? Enfin, toujours à propos de l'étude d'Elia, l'intervenante demande si la CREG a calculé les effets des différents scénarios en termes de prix pour le consommateur et comment elle a procédé.

De heer Werner Janssen (N-VA) vraagt, betreffende slide 34, wat betreft de problematiek rond interconnecties, of de CREG nader kan toelichten hoe men best kan optreden tegen de nadelige effecten die hierdoor kunnen optreden naar de consumenten. Op slide 44, vraagt hij nadere toelichting bij de visie en huidige inzichten betreffende de evoluties van de batterijtechnologie voor energieopslag, zoals aangehaald door de heer Friart, en eveneens betreffende het gebruik van “blockchain” om huidige administratie- en valideringsprocessen te vereenvoudigen of te vervangen?

Daarnaast vraagt de heer Janssen verduidelijking bij de de nota met opmerkingen die de CREG heeft gepubliceerd bij de recente studie van Elia over de energietoekomst van dit land. De krant *De Standaard* interpreteert de nota als volgt: “Energieregulator CREG waarschuwt dat de recente studie van netbeheerder Elia over de energietoekomst “niet realistisch” is en mogelijk gekleurd is.” Dit baart zijn fractie toch enige zorgen. Enerzijds duidt de CREG op een aantal pijnpunten in de studie van Elia en noemt het deze “niet realistisch”. Anderzijds trachten de energieministers in dit land wel tot een akkoord te komen, onder andere net op basis van deze studie van Elia.

Derhalve vraagt hij of de CREG bereid is om over haar bevindingen nadere toelichting te verstrekken aan het parlement? Kan het studiewerk van de CREG op dat vlak verder worden uitgewerkt zodat de overheden en parlementen de keuzes die op ons afkomen op een nog beter onderbouwde manier kunnen maken?

Ten slotte vraagt de heer Janssen of de CREG het aangewezen vindt dat de CREG zich ten gronde kan uitspreken over het ontwerp van de energievisie zoals die voorbereid wordt, en met name wat betreft de uitermate belangrijke criteria van de betaalbaarheid, bevoorradingszekerheid en duurzaamheid van onze energievoorziening?

De heer Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen) dankt de CREG voor de duidelijke documentatie en uiteenzetting. In zijn betoog staan twee concrete verzoeken centraal:

1° met betrekking tot de gereguleerde activiteiten, kan de CREG, binnen haar opdracht inzake toezicht op de netten en de netbeheerders, het Parlement een overzicht bezorgen van de energietransmissienetten (voor elektriciteit en gas), met inbegrip van een meerjarenperspectief (dus rekening houdend met de toekomstige investeringen)? Deze informatie bestaat

Concernant le dia 34 relatif à la problématique des interconnexions, M. Werner Janssen (N-VA) demande si la CREG peut préciser comment il serait possible de contrer au mieux les effets négatifs que ces interconnexions sont susceptibles de générer pour les consommateurs. Concernant le dia 44, il demande des précisions à propos de la vision et des connaissances actuelles à propos des évolutions de la technologie des batteries pour le stockage d'énergie évoquées par M. Friart et à propos du recours au “blockchain” pour simplifier ou remplacer les processus actuels d'administration et de validation.

M. Janssen demande en outre des éclaircissements à propos des observations publiées par la CREG concernant l'étude réalisée récemment par Elia sur l'avenir énergétique de notre pays. Le journal *De Standaard* interprète ces observations comme suit: “Le régulateur de l'énergie CREG avertit que l'étude réalisée récemment par le gestionnaire de réseau Elia sur l'avenir énergétique n'est pas réaliste et pourrait être partielle.” Ces avertissements ont de quoi inquiéter son groupe. D'une part, la CREG épingle un certain nombre de problèmes dans la l'étude d'Elia et la qualifie de non réaliste. D'autre part, les ministres de l'énergie du pays tentent d'arriver à un accord, précisément sur la base de cette étude d'Elia.

Il demande dès lors à la CREG si elle est disposée à fournir de plus amples informations au parlement sur ses constatations. Le travail d'étude de la CREG peut-il être développé sur ce point de sorte que les autorités et les parlements puissent faire, d'une manière encore plus étayée, les choix qui s'imposent à nous?

M. Janssen demande enfin si la CREG estime qu'il s'indique qu'elle puisse se prononcer sur le projet de vision énergétique telle qu'elle est préparée, et notamment en ce qui concerne les critères essentiels de l'accessibilité financière, de la sécurité d'approvisionnement et de la durabilité de la fourniture d'énergie.

M. Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen) remercie la CREG pour la clarté des documents et de l'exposé. Il centre son intervention sur deux demandes précises :

1° en ce qui concerne les activités régulées, dans sa mission de contrôle des réseaux et des gestionnaires de réseau, la CREG pourrait-elle dresser, à l'attention du Parlement, un état des lieux des réseaux (électricité et gaz) de transport d'énergie, en y intégrant une perspective pluriannuelle (c'est-à-dire qui tienne compte des investissements à venir); cette information existe

al, maar ze varieert naargelang van de bronnen, zodat het niet mogelijk is zich ter zake een nauwkeurig beeld te vormen;

2° met betrekking tot de opdrachten waarmee de wet van 13 juli 2017 de CREG belast in het kader van de energietransitie, wijst de spreker op de achterstand die België heeft opgelopen inzake flexibiliteit van de vraag en energieopslag; hij dringt erop aan dat de CREG haar nieuwe opdrachten niet uit het oog zou verliezen.

Ten slotte verzoekt de spreker om nadere uitleg over de volgende punten:

— omvatten de nieuwe technologieën inzake energieopslag ook de *power-to-gas*-techniek?

— wat dient te worden verstaan onder het “schaars-temechanisme” waarnaar in de algemene beleidsnota wordt verwezen?

De heer Michel de Lamotte (cdH) verwelkomt de inspanningen waardoor sinds 2011 een constant budget kon worden voorgelegd.

Het meest problematische element van de algemene beleidsnota is volgens de spreker de afschaffing van het “vangnetmechanisme”, waar volgens plan tegen 31 december 2017 een punt wordt achter gezet.

Naast de vragen die door andere sprekers werden gesteld, en waarbij het nut van dit mechanisme werd onderstreept, vraagt de spreker hoe het staat met de koninklijke besluiten die werden uitgevaardigd op basis van de wet van 29 maart 2012 en die de CREG ertoe machtigen de energietarieven te controleren (en meer bepaald de indexeringsparameters, die een rechtstreekse link moeten vertonen met de groothandelsmarkt voor elektriciteit en aardgas); zal de CREG na de afschaffing van het vangnet die controles nog steeds kunnen uitoefenen?

Drie windmolenparken moeten nog in dienst worden gesteld. De nieuwe ondersteuningsprijs voor die parken ligt al vast, maar de berekeningsmethodologie voor de aan de productie van die parken verbonden groenestroomcertificaten moet nog worden vastgesteld. Kan de CREG hierover wat nadere uitleg geven?

Wat zijn voorts de prognoses van de CREG wat de opslagtarieven betreft? Analyseert de CREG die tarieven? Zijn wetswijzigingen nodig om de CREG in staat te stellen dat te doen?

déjà, mais elle varie en fonction des sources, ce qui ne permet pas de se faire une idée précise sur la question;

2° en ce qui concerne les missions que la loi du 13 juillet 2017 confie à la CREG dans le cadre de la transition énergétique, l'intervenant souligne le retard pris par la Belgique en matière de flexibilité de la demande et de stockage d'énergie; il insiste pour que la CREG ne perde pas ses nouvelles missions de vue.

Enfin l'intervenant souhaite obtenir davantage de précisions sur deux éléments:

— les nouvelles technologies de stockage d'énergie comprennent-elles également le “power to gas”?

— que recouvre la notion de “gestion de la rareté” évoqué dans la note?

M. Michel de Lamotte (cdH) salue les efforts réalisés qui permettent de proposer un budget à montant constant depuis 2011.

En ce qui concerne la note de politique générale, l'élément le plus problématique aux yeux de l'intervenant est la suppression du mécanisme du “filet de sécurité”, dont la fin est programmée pour le 31 décembre 2017.

Outre les questions déjà évoquées par d'autres intervenants, qui ont souligné l'utilité de ce mécanisme, l'intervenant s'interroge sur le sort des arrêtés royaux pris sur la base de la loi du 29 mars 2012 et qui habilitent la CREG à exercer un contrôle sur les tarifs de l'énergie (et notamment le contrôle des paramètres d'indexation, qui doivent présenter un lien direct avec les marchés de gros de l'électricité et du gaz); avec la suppression du filet de sécurité, la CREG pourra-t-elle toujours mener ces contrôles?

Trois parcs éoliens doivent encore entrer en service. Le nouveau prix de soutien pour ces parcs a déjà été défini, mais la méthodologie pour le calcul des certificats verts liés à la production de ces parcs doit encore être fixée. La CREG peut-elle en dire plus à ce sujet?

En ce qui concerne le stockage, quelles sont les anticipations de la CREG au sujet des tarifs de stockage? La CREG analyse-t-elle ces tarifs? Des modifications législatives sont-elles nécessaires pour permettre à la CREG de le faire?

In verband met de flexibiliteit van de vraag, welke stappen werden gezet voor het bepalen van de standaard overdrachtsprijs?

Inzake de terugbetaling van de te veel geïnde federale bijdrage, stipt de spreker aan dat het aan de consumenten terug te storten saldo 11,5 miljoen euro bedraagt voor de Waalse consumenten en 75 miljoen euro voor de Vlaamse consumenten (in Brussel werd dit vraagstuk al geregeld). Wanneer zullen die bedragen aan de consumenten worden terugbetaald en volgens welke nadere regels?

Elia, de transmissienetbeheerder voor elektriciteit heeft op 15 november een studie uitgebracht waar veel om te doen was, terwijl het sluiten van het energiepact de eindfase ingaat. Heeft Elia de CREG tijdens de voorbereiding van die studie geraadpleegd en heeft de CREG opmerkingen gemaakt? In hoeverre is een vergelijking mogelijk tussen de studie van Elia en een soortgelijke recente studie van het Federaal Planbureau?

Tijdens de presentatie van vandaag voor de commissie, ten slotte, heeft de CREG het over brede samenwerking met talrijke actoren, maar de gewestelijke regulatoren lijken daar niet bij te zijn? Wat is daar precies van aan?

Antwoorden van de creg

De heer Koen Loquet (Directeur Algemene Zaken) gaat in op de zitpenning voor de consultatieve Raad: deze bedraagt 166 euro bruto voor een gewoon lid en 233 euro bruto voor de voorzitter. Voor 2017 zal 45 % van het voorziene bedrag worden uitbetaald. Dit is gebaseerd op een normaal ritme van ongeveer één plenaire vergadering per maand, met uitzondering van de zomerperiode. Daarnaast zijn er ook nog een aantal werkgroepen waaraan de betrokkenen deelnemen naargelang hun interesse en belang.

Het bedrag van 80 000 euro voor investeringen is als volgt verdeeld:

- 55 000 euro voor de uitwerking van de nieuwe berekeningsmethode en programmatie voor de groenestroomcertificaten (moet klaar zijn in mei 2018);
- 10 000 euro voor de servers
- 10 000 euro voor onderhoud van het gebouw
- 5000 euro voor klein bureaumateriaal

Dans le cadre de la flexibilité de la demande, quelles démarches ont-elles été entreprises en ce qui concerne la fixation des prix de transfert par défaut?

Sur la question du solde restant à apurer pour la liquidation du trop-perçu de la cotisation fédérale, l'intervenant rappelle que le solde à reverser aux consommateurs s'élève à 11,5 millions d'euros pour les consommateurs wallons, et à 75 millions d'euros pour les consommateurs flamands (la question a déjà été réglée à Bruxelles). Quand ces montants vont-ils être reversés aux consommateurs et selon quelles modalités?

Elia, le gestionnaire du réseau de transport pour l'électricité, a publié le 15 novembre une étude qui a fait grand bruit, alors que la conclusion du Pacte énergétique entre dans sa phase finale. La CREG a-t-elle été consultée par Elia dans le cadre de la préparation de cette étude et a-t-elle, le cas échéant, formulé des remarques? Quelle comparaison peut-on dresser entre l'étude d'Elia et une étude similaire récente du Bureau fédéral du Plan?

Enfin, dans la présentation de ce jour en commission, la CREG fait état de larges coopérations avec de nombreux acteurs, mais les régulateurs régionaux semblent ne pas en faire partie? Qu'en est-il précisément?

Réponses de la creg

M. Koen Loquet (Directeur Affaires générales) s'attarde sur les jetons de présence pour le conseil consultatif: ils s'élèvent à 166 euros bruts pour un membre ordinaire et à 233 euros bruts pour le président. Pour 2017, 45 % du montant prévu sera versé. Cela se fonde sur un rythme normal d'une assemblée plénière par mois, à l'exception de la période d'été. Il y a par ailleurs un certain nombre de groupes de travail auxquels les intéressés participent selon leur intérêt et leur importance.

Le montant de 80 000 euros pour les investissements est réparti comme suit:

- 55 000 euros pour l'élaboration de la nouvelle méthode de calcul et programmation pour les certificats verts (à achever en mai 2018)
- 10 000 euros pour les serveurs
- 10 000 euros pour l'entretien du bâtiment
- 5 000 euros pour le petit matériel de bureau.

Vervolgens gaat de spreker in op de complexiteit van het nieuwe berekeningssysteem voor de groenestroomcertificaten. Vroeger was het systeem eenvoudig: de certificaten kostten 90 of 107 euro per megawatt. Momenteel echter kan deze waarde elke maand wijzigen in functie van de LCOE. Dit moet nauw worden opgevolgd en maakt de berekeningen veel complexer: zo dient onder meer de evolutie van de offshoreproductie, zelfs per windmolen, te worden gevolgd, evenals de evolutie van de elektriciteitsprijs.

Verder zijn er momenteel zoals gezegd drie beroepen hangende waarvoor door de CREG advocaten werden aangesteld. De spreker vermeldt onder meer de rechtszaken aanhangig gemaakt door Electrabel en EDF, waarbij naast de Belgische Staat ook de CREG werd gedagvaard omdat België de richtlijn 2003/96 van 27 oktober 2003 tot herstructurering van de communautaire regeling voor de belasting van energieproducten en elektriciteit niet juist zou hebben omgezet. In eerste aanleg werd de CREG hier buiten vervolging gesteld en de Belgische Staat veroordeeld maar in beroep werd de CREG opnieuw gedagvaard door de Belgische staat.

Aangaande de verhoging van het bedrag voor de aanwervingen merkt de heer Locquet op dat in 2017 drie mensen de CREG hebben verlaten en deze moesten vervangen worden; de CREG probeert om junior collega's aan te werven die intern kunnen opgeleid worden. De spreker signaleert dat de kosten voor aanwervingen in de toekomst zullen stijgen omdat vroeger met SELOR werd gewerkt maar dit is vanaf 2018 niet langer mogelijk: SELOR mag vanaf dan nog enkel samenwerken met administraties.

Wat intranet betreft loopt het project: dit zal in 2018 worden gefinaliseerd.

Met betrekking tot de audit door het Rekenhof werd in opvolging hiervan door de CREG een interne werkgroep opgericht. De aanbevelingen van het Rekenhof vielen uiteen in twee delen. Ten eerste de aanbevelingen ter attentie van de overheid, ten tweede de aanbevelingen ter attentie van de CREG zelf: deze laatste werden opgevolgd en nog slechts twee werden er nog niet (volledig) uitgevoerd. Het gaat enerzijds om het HR-project, dat lopende is en zal blijven lopen. Anderzijds betreft het de interne communicatie met name de oprichting van een intranetplatform, hetgeen op dit moment wordt geïmplementeerd.

Ook de aanbeveling betreffende de deontologische code werd door de CREG ter harte genomen en op basis van bestaande voorbeelden met name het Rekenhof, werd door de CREG een ethische code ontworpen met

L'orateur aborde ensuite la complexité du nouveau système de calcul pour les certificats verts. Précédemment, le système était simple: les certificats coûtaient 90 ou 107 euros par mégawatt. Mais actuellement cette valeur peut varier mensuellement en fonction du LCOE. Cela requiert un suivi minutieux et complique sensiblement les calculs: c'est ainsi qu'il faut suivre l'évolution de la production offshore, même par éolienne, ainsi que celle du prix de l'électricité.

Par ailleurs, ainsi qu'il a été indiqué, trois recours sont actuellement pendants pour lesquels la CREG a désigné des avocats. L'orateur fait notamment mention des affaires portées devant les tribunaux par Electrabel et EDF, dans lequel outre l'État belge, la CREG a été citée, parce que la Belgique n'aurait pas correctement transposé la directive 2003/96 du 27 octobre 2003 restructurant le cadre communautaire de taxation des produits énergétiques et de l'électricité. En première instance, la CREG a été mise hors cause, mais en appel, la CREG a été de nouveau citée par l'État belge.

S'agissant de l'augmentation du montant des engagements, M. Locquet fait observer qu'en 2017, trois personnes ont quitté la CREG et qu'il faut les remplacer; la CREG s'efforce d'engager des collègues plus jeunes qui peuvent être formés en interne. L'orateur signale que les frais de recrutement risquent d'augmenter à l'avenir dans la mesure où, par le passé, la CREG a travaillé avec le SELOR, mais cette procédure ne sera plus possible à compter de 2018. Le SELOR ne pourra alors plus collaborer qu'avec des administrations.

En ce qui concerne l'intranet, le projet suit son cours. Il sera finalisé en 2018.

Concernant l'audit de la Cour des comptes, la CREG a créé, à la suite de celui-ci, un groupe de travail interne. Les recommandations de la Cour des comptes comportaient deux volets. Premièrement, les recommandations à l'intention des pouvoirs publics et, deuxièmement, les recommandations à l'intention de la CREG elle-même. Ces dernières ont été suivies et seules deux d'entre elles n'ont pas encore été (complètement) mises en œuvre. Il s'agit, d'une part, du projet RH, qui est en cours et va se poursuivre, et, d'autre part, de la communication interne, et plus particulièrement de la création d'une plateforme internet, qui est en train d'être implémenté pour le moment.

La CREG a par ailleurs mis en œuvre la recommandation relative au code de déontologie et a rédigé, sur la base des exemples existants, à savoir, celui de la Cour des comptes, un code d'éthique comprenant une

een reeks morele engagementen van personeel en directie met betrekking tot onafhankelijkheid, deskundigheid, onpartijdigheid, integriteit, vertrouwelijkheid, loyaliteit, teamwerk en respect. Dit gaat gepaard met een integriteitsverklaring, met als bijlage alle reeds bestaande verplichtingen en verbodsbepalingen zoals opgenomen in de wet, arbeidsreglement enzovoort. Dit alles werd gebundeld en aan het personeel overgezonden: ondertussen hebben alle personeelsleden behalve één persoon deze verklaring getekend.

Elia-studie

De heer Laurent Jacquet, verantwoordelijke voor de directie Controle prijzen en rekeningen, geeft aan dat de door de CREG uitgevoerde analyse van de recente Elia-studie omtrent het toekomstig energielandschap in België is uitgevoerd op vraag van het kabinet van de minister van Energie. De CREG zou die analyse echter in elk geval hebben uitgevoerd, want Elia is een door de CREG gereguleerde speler in de energiesector en de stellingnamen van die speler moeten worden bestudeerd.

De Elia-studie heeft een aantal verdiensten:

- de energiebehoeften op verschillende termijnen worden berekend;
- het gaat om één van de meest gedetailleerde analyses van de jongste jaren.

De CREG heeft echter kritische opmerkingen omtrent bepaalde elementen:

— Elia houdt onvoldoende rekening met de technologische ontwikkelingen die zullen plaatsgrijpen en die onvermijdelijk het energielandschap tegen 2030 – en dus zeker tegen 2050 – zullen beïnvloeden. Het klopt dat nauwkeurige voorspellingen (een bepaalde technologie voor een bepaalde prijs en met een bepaalde opbrengst) onmogelijk zijn, maar het voorbeeld van de *offshore*-windenergie laat zien welke impact de technologie op enkele jaren heeft gehad op de steun aan die energie. Hetzelfde geldt voor de opslagkosten (die thans 200 euro/kWh bedragen): het is mogelijk dat die kosten door technologische innovatie zullen dalen.

— Elia stelt voort de reactoren Doel 4 en Tihange 3 na 2025 open te houden, maar gaat ervan uit dat er geen verlenging komt – zelfs niet als overgangsmaatregel – voor de drie performantste gascentrales, die een gezamenlijke capaciteit van 1 200 MW vertegenwoordigen en waarvan de uitbating binnenkort zal worden stopgezet.

série d'engagements du personnel et de la direction en matière d'indépendance, d'expertise, d'impartialité, d'intégrité, de confidentialité, de loyauté, de travail d'équipe et de respect. Ce code s'accompagne d'une déclaration d'intégrité comportant, en annexe, toutes les obligations et interdictions déjà existantes figurant dans la loi, dans le règlement de travail, etc. Tous ces documents ont été réunis au sein d'un recueil envoyé au personnel. Entre-temps, tous les membres du personnel, à l'exception d'une personne, ont signé cette déclaration.

Étude d'Elia

M. Laurent Jacquet, responsable pour la direction du contrôle des prix et des comptes de la CREG, indique que l'analyse par la CREG de l'étude récente d'Elia sur le futur paysage énergétique belge a été faite à la demande du cabinet de la ministre de l'Énergie, mais que la CREG aurait en tout état de cause mené cette analyse, Elia étant un acteur régulé par la CREG du secteur de l'énergie, dont les prises de position doivent être étudiées.

L'étude menée par Elia présente un certain nombre de mérites:

- les besoins en énergie à différents horizons sont chiffrés;
- il s'agit d'une des analyses les plus fouillées réalisées ces dernières années.

Toutefois, la CREG estime devoir formuler des critiques sur certains éléments:

— Elia ne prend pas suffisamment en compte les évolutions technologiques qui vont se produire et qui affecteront nécessairement le paysage énergétique d'ici 2030 ou *a fortiori* d'ici 2050; certes, une anticipation précise (telle technologie, pour tel coût et avec tel bénéfice) est impossible à réaliser, mais on voit bien, à titre d'exemple, l'impact que la technologie a eu, en peu d'années, sur le niveau du soutien à l'éolien *offshore*; de même, en ce qui concerne le coût du stockage (actuellement, 200 €/KWh), il est possible de penser que ce coût est appelé à diminuer avec les innovations technologiques;

— Elia propose de prolonger les réacteurs de Doel 4 et Tihange 3 au-delà de 2025, mais n'envisage pas – ne fût-ce qu'à titre transitoire – le prolongement des trois centrales au gaz les plus performantes, qui vont cesser d'être en exploitation prochainement, pour une capacité cumulée de 1200 MW.

Wat de technologische ontwikkeling betreft, beveelt de CREG aan niet uit te gaan van deze of gene technologische keuze; de instelling blijft ter zake neutraal, maar meent dat het niet realistisch is om met die factor geen rekening te houden wanneer men een blik op de toekomst werpt.

De CREG meent dat de beslissing inzake de toekomst van ons land op energievlak niet alleen op basis van de Elia-studie mag worden genomen; het is de moeite waard om ook andere kwaliteitsstudies bij het debat te betrekken (de studie van het Federaal Planbureau, de studie van professor Johan Albrecht van de Universiteit Gent en de studie van Energyville).

Er moet eveneens worden benadrukt dat Elia een commercieel bedrijf is en dat de toekomstige beslissingen niet neutraal zullen zijn ten aanzien van de Elia-belangen: Elia is bijvoorbeeld belast met het in evenwicht brengen van het netwerk en heeft er dan ook belang bij dat de uitwisselingscapaciteit aan de grenzen wordt ontwikkeld; de vergoeding die Elia krijgt voor haar activiteiten op het vlak van netwerkbeheer is afhankelijk van de omvang van haar activa en van de interconnecties.

Tot slot houdt Elia onvoldoende rekening met de milieudoelstellingen die België zichzelf heeft opgelegd en onderschat de netbeheerder enigszins de gevolgen van de omschakeling van het wagenpark op elektriciteit; die zal immers onvermijdelijk een herdimensionering van het distributienetwerk vergen en dat zal een impact hebben op de kosten ervan.

Mevrouw Marie-Pierre Fauconnier, voorzitter van het directiecomité van de CREG, verduidelijkt dat de CREG meende te moeten reageren op de Elia-studie omdat Elia een transportnetwerkbeheerder is in een sector die door de CREG wordt gereguleerd. Het gaat dus om een bevoorrechte betrokken partij, waarvan de stellingnamen het waard zijn prioritair door de CREG te worden onderzocht.

Wat het Energiepact betreft, is de CREG, net zoals andere betrokken partijen, in juni door de minister van Energie geraadpleegd. De CREG was daarentegen niet betrokken bij de door de regering opgestarte openbare raadpleging. Het Energiepact zou normaal gezien tegen het einde van het jaar moeten worden gesloten. De CREG meent geen oordeel of specifieke opinie kenbaar te moeten maken, aangezien een beslissing van dergelijk belang bij uitstek een politieke daad vormt.

En ce qui concerne l'évolution technologique, la CREG ne préconise pas de prendre en compte telle ou telle option technologique; elle reste neutre à cet égard mais estime qu'il n'est pas réaliste de ne pas prendre en compte ce facteur à titre prospectif.

La CREG estime que la décision quant à l'avenir énergétique de la Belgique ne peut être prise sur la base de la seule étude d'Elia, d'autres études récentes de qualité (l'étude du Bureau fédéral du Plan, l'étude du professeur Johan Albrecht – de l'Université de Gand-, ou encore l'étude d'Energyville) méritant de peser dans le débat.

Il faut également souligner qu'Elia est une entreprise commerciale, et que les décisions qui seront prises ne sont pas neutres en ce qui concerne ses intérêts: Elia, étant chargé de l'équilibrage du réseau, a tout intérêt au développement des capacités d'échange aux frontières, par exemple; la rémunération d'Elia, dans ses activités de gestion du réseau, est fonction de la taille de ses actifs et des interconnexions.

Enfin, Elia prend insuffisamment en compte les objectifs environnementaux que la Belgique s'est fixée et sous-estime quelque peu les effets de la transition du parc automobile vers l'électricité, qui devrait avoir un impact sur les coûts du réseau de distribution, lequel devra nécessairement être redimensionné.

Marie-Pierre Fauconnier, présidente du comité de direction de la CREG, précise que la CREG a estimé devoir réagir à l'étude d'Elia parce que cette dernière est un gestionnaire de réseau de transport d'un secteur dont la CREG assure la régulation. Il s'agit donc d'une partie prenante privilégiée dont les prises de position méritent d'être étudiées en priorité par la CREG.

En ce qui concerne le Pacte énergétique, tout comme d'autres parties prenantes, la CREG a été consultée au mois de juin par la ministre de l'Énergie. La CREG n'a par contre pas été impliquée dans la consultation publique lancée par le gouvernement. Le Pacte devrait normalement être conclu d'ici la fin de l'année et la CREG estime n'avoir pas de jugement ou d'opinion en particulier à faire connaître, une décision de cette importance constituant un acte éminemment politique.

Energienorm

De heer Laurent Jacquet geeft aan dat de CREG, in samenwerking met het studiebureau PwC, jaarlijks de elektriciteitskosten onderzoekt vanuit het oogpunt van het concurrentievermogen van de bedrijven. Jaar na jaar blijkt uit dat onderzoek dat de elektriciteitskosten in België competitief zijn voor de niet-elektro-intensieve bedrijven en dat die bedrijven zelfs een klein concurrentievoordeel hebben ten opzichte van het buitenland. Met betrekking tot de elektro-intensieve ondernemingen staat het, ongeacht het beschouwde criterium (elektro-intensiteit gemeten door de elektriciteitskost te nemen in verhouding tot de omzet of in verhouding tot de toegevoegde waarde), buiten kijf dat voor de in België gevestigde bedrijven een knelpunt rijst in verband met het concurrentievermogen, daar de wetgeving en het tariefkader de afgelopen jaren in de buurlanden zijn geëvolueerd teneinde meer rekening te houden met het criterium "elektro-intensiteit".

De minister van Energie kreeg van de regering de opdracht voorstellen te formuleren om dat pijnpunt in verband met het concurrentievermogen van de elektro-intensieve ondernemingen te regelen, *in casu* door op een en ander in te werken via de federale bijdrage, de *offshore*-toeslag of de transmissietarieven. Er zij echter op gewezen dat op 1 januari 2019 Europese richtsnoeren op het vlak van steun aan ondernemingen die milieutaksen betalen in werking zullen treden, die vanzelfsprekend in acht zullen moeten worden genomen. Er zullen dus oplossingen moeten worden uitgewerkt die bij dat raamwerk aansluiten zonder dat schade wordt toegebracht aan de koopkracht van de gezinnen, noch aan het concurrentievermogen van de kmo's of aan de Rijksbegroting.

In verband met de energienorm is de CREG van mening dat zij de vereiste conclusies heeft getrokken en dat de eindbeslissing bij de regering ligt.

CREG Scan

De CREG Scan is een frequent gebruikt hulpmiddel: als tariefvergelijkingsinstrument bestaat zijn belangrijkste troef erin dat hij ook de "slapende producten" die niet meer aangeboden worden aan nieuwe klanten opneemt, in tegenstelling tot wat het geval is met de commerciële vergelijkingsinstrumenten of met die van de gewestelijke regulatoren, die zich beperken tot de aanbiedingen die op de markt voorhanden zijn. Pro memorie: het aantal dergelijke slapende contracten wordt op bijna 900 000 geraamd. De door de minister

Norme énergétique

M. Laurent Jacquet, indique que la CREG examine chaque année les coûts de l'électricité sous l'angle de la compétitivité des entreprises, en coopération avec le cabinet PwC. D'une année à l'autre, il en ressort que les coûts de l'électricité en Belgique sont compétitifs pour les entreprises non électro-intensives, et que celles-ci disposent même d'un léger avantage concurrentiel par rapport aux pays étrangers. En ce qui concerne les entreprises électro-intensives, quel que soit le critère considéré (électro-intensivité mesurée en prenant le coût de l'électricité par rapport au chiffre d'affaires ou par rapport à la valeur ajoutée), il est certain qu'un problème de compétitivité se pose aux entreprises établies en Belgique, la législation et le cadre tarifaire dans les pays voisins ayant évolué ces dernières années pour prendre davantage en compte le critère d'électro-intensivité.

La ministre de l'Énergie a été chargée par le gouvernement d'une mission en vue de formuler des propositions pour régler ce problème de compétitivité des entreprises électro-intensives, en agissant via la cotisation fédérale, la surcharge offshore ou encore les tarifs de transport. Il faut toutefois savoir qu'au 1^{er} janvier 2019, des lignes directrices européennes en matière d'aides aux entreprises payant des taxes environnementales vont entrer en vigueur, qu'il conviendra naturellement de respecter. Il faudra donc trouver des solutions qui s'inscrivent dans ce cadre, tout en ne nuisant pas au pouvoir d'achat des ménages, à la compétitivité des PME et au budget de l'État.

En ce qui concerne la norme énergétique, la CREG estime qu'elle a tiré les conclusions qui devaient être tirées, et que la décision finale est du ressort du gouvernement.

CREG Scan

Le CREG Scan est un outil très utilisé; son principal atout, en tant que comparateur tarifaire, est qu'il intègre les "produits dormants", qui ne sont plus proposés aux nouveaux clients, à la différence des comparateurs commerciaux ou de ceux des régulateurs régionaux, qui se limitent à la comparaison des offres présentes sur le marché. Pour mémoire, on estime à près de 900 000 le nombre de ces contrats dormants. Les chiffres de fréquentation (250 000) cités par la ministre de l'Énergie se rapportent au mois de mai 2017, tandis que le chiffre

van Energie aangehaalde raadplegingscijfers (250 000) hebben betrekking op mei 2017, terwijl het in de algemene beleidsnota vervatte cijfer 300 000 het laatste beschikbare cijfer is tot op vandaag.

Alvorens een nauwere samenwerking met de gewestelijke regulatoren te overwegen wat de tariefvergelijkingsinstrumenten (en de Scan) aangaat, neemt de CREG de tijd om na te gaan welke doelstellingen de desbetreffende regulatoren nastreven en welke middelen zij denken in te zetten.

De CREG Scan kan op pc en tablet worden geraadpleegd, maar vooralsnog bestaat er geen specifieke applicatie. Die mogelijkheid wordt echter wel overwogen.

De CREG zal ervoor zorgen dat die Scan eind dit jaar wordt gepromoot op Facebook en gedurende de eerste zes maanden van 2018 via Google (met behulp van een gesponsorde link). De CREG benadrukt ten behoeve van de consumenten met een lager inkomen regelmatig dat – afgezien van de sociale tarieven die zij kunnen genieten – haar Scan voor hen van nut is.

Het Charter voor goede praktijken voor prijsvergelijkingswebsites dateert al van 2013; sindsdien is de markt sterk geëvolueerd, waarbij de energiecontracten almaar meer bijhorende diensten, kortingen, enz. omvatten. In die context wordt het almaar moeilijker om sterk gedifferentieerde en zeer specifieke aanbiedingen te beoordelen en te vergelijken. Na een zeer ruime raadpleging, namelijk binnen de Adviesraad Gas en Elektriciteit, zal de CREG eind van 2018 voorstellen formuleren.

Opslag en flexibiliteit van de vraag

In verband met de opslag moet eraan worden herinnerd dat de wet van 13 juli 2017 de opslaginstallaties vrijstelt van de federale bijdrage. De CREG heeft voorts opdrachten gekregen van tariefanalyses van transmissie van elektriciteit in verband met opslag, en heeft een *benchmarking* van de netwerkopslagtarieven verricht die momenteel wordt nagelezen.

Bij dezelfde wet krijgt de CREG nieuwe taken betreffende de overeenkomsten over de valorisatie van de flexibiliteit: enerzijds treedt de CREG op als de actoren niet tot overeenstemming zijn gekomen, en anderzijds treedt zij ook op inzake de financiële garantie. Voorts zal de CREG eerlang consulteren over standaardclausules en ze publiek maken, wat het makkelijker zou moeten maken om te zoeken naar gevallen van overeenstemming tussen flexibiliteitsaanbod en -vraag.

de 300 000 figurant dans la note est le dernier chiffre disponible ce jour.

Sur la question de la collaboration avec les régulateurs régionaux au sujet des comparateurs (et du Scan), la CREG se donne le temps de voir quels sont les objectifs des régulateurs régionaux et quels moyens ils entendent mettre en œuvre avant d'envisager une coopération plus approfondie.

Le CREG Scan peut être consulté sur PC et sur tablette, mais il n'existe pas encore d'application spécifique. Cette possibilité est cependant envisagée.

La CREG assurera la promotion de ce Scan via Facebook en fin d'année, et sur Google (via un lien sponsorisé) dans les six premiers mois de 2018. La CREG met régulièrement en avant l'intérêt de son Scan pour les consommateurs aux revenus plus faibles, en plus de la possibilité de bénéficier des tarifs sociaux.

La charte des comparateurs de prix date déjà de 2013; depuis lors, le marché a fortement évolué, les contrats d'énergie incluant de plus en plus de services annexes des ristournes, etc. Il devient dans ce contexte de plus en plus difficile d'évaluer et de comparer des offres très différenciées et très spécifiques. Après avoir largement consulté, notamment au sein du Conseil consultatif du gaz et de l'électricité, la CREG formulera des propositions au début de l'année 2018.

Stockage et flexibilité de la demande

En ce qui concerne le stockage, il faut rappeler que la loi du 13 juillet 2017 dispense désormais les installations de stockage de la cotisation fédérale. La CREG a par ailleurs été investie de missions d'analyse des tarifs de transport de l'électricité relative au stockage et a réalisé un *benchmarking*, actuellement en cours de relecture, des tarifs de stockage de réseau.

La même loi confie de nouvelles missions à la CREG en ce qui concerne les accords relatifs à la valorisation de la flexibilité: d'une part, la CREG intervient en cas d'absence d'accord entre les acteurs pour fixer le prix de transfert, et, d'autre part, elle intervient également en ce qui concerne la garantie financière. Par ailleurs, la CREG va prochainement consulter afin de publier des clauses standards, ce qui devrait faciliter la recherche d'accords entre l'offre et la demande de flexibilité.

Vangnetmechanisme

De afschaffing van het vangnetmechanisme wordt verwacht tegen 31 december 2017. De afschaffing van dat mechanisme impliceert voor de CREG niet dat het afgelopen is met haar opdrachten inzake de *monitoring* van de leverancierstarieven, daar de elektriciteitswet de CREG dienaangaande ruime machtigingen verleent.

Indien (bij gebrek aan een wettelijke grondslag) de op grond van de oude wet van 2012 uitgevaardigde koninklijke besluiten niet worden bekrachtigd, dreigt de afschaffing van het vangnet moeilijkheden te doen rijzen in verband met de indexering ten opzichte van de prijzen op de elektriciteits- en gasbeurzen. Voorts hebben de leveranciers altijd de mogelijkheid gehad en zullen die altijd hebben om andere producten te indexeren die niet aan de groothandelsenergieprijzen gekoppeld zijn.

Het einde van het vangnetmechanisme zal ook het einde inhouden van de *ex ante*-goedkeuring van de driemaandelijke tarieven; dat is echter nooit een probleem geweest, aangezien de CREG in het verleden nooit een driemaandelijke indexering heeft geweigerd. Dat mechanisme had men dus evengoed kunnen behouden.

Welke balans kan uit het vangnetmechanisme worden opgemaakt? Er is een positief effect, stabiliserend voor de tarieven en niet verstorend voor de werking van de markt. Door de driemaandelijke indexering van de contracten op te heffen loopt men het risico tot een maandelijkse indexering te komen, met alle inflatierisico's van dien; twee leveranciers hebben al aangegeven dat ze van plan zijn voor die maandelijkse indexering te kiezen.

Sinds de openstelling van de elektriciteitsdistributie in 2007 zijn de distributietarieven in de drie gewesten gestegen (met bijna 70 %), waarbij de toename groter was in Vlaanderen dan in Wallonië en Brussel. De distributietarieven vertegenwoordigen bijna 15 % van de elektriciteitsfactuur.

Allerlei

Wat de vereenvoudiging van de consumentenfactuur betreft, werkt de CREG actief samen met het kabinet van de minister van Consumentenzaken en de Koning Boudewijnstichting op basis van de studie van deze laatste.

Het "Consumentenakkoord" is hernieuwd. Is er echt een wet nodig om de rechten van de consument te doen eerbiedigen? Wat voor de CREG van belang is, is dat het akkoord effectief wordt toegepast, ongeacht de gekozen weg (wet, gedragscode enzovoort); het vraagstuk van

Filet de sécurité

La fin du filet de sécurité est attendue pour le 31 décembre 2017. La fin de ce mécanisme n'implique pas, pour la CREG, la fin de ses missions en ce qui concerne le monitoring des tarifs des fournisseurs, la loi électricité conférant à cet égard de larges habilitations à la CREG.

La fin du filet de sécurité risque d'entraîner, si les arrêtés royaux pris sur la base de l'ancienne loi de 2012 ne sont pas confirmés (à défaut de base légale), des problèmes en ce qui concerne l'indexation par rapport aux prix sur les bourses de l'électricité et du gaz. Par ailleurs, les fournisseurs ont toujours eu et auront toujours la possibilité d'indexer d'autres produits, non liés aux prix de gros de l'énergie.

La fin du filet de sécurité impliquera également la fin de l'approbation *ex ante* des tarifs trimestriels; or, ceci n'a jamais posé problème, la CREG n'ayant jamais refusés d'indexation trimestrielle dans le passé. Ce mécanisme aurait donc pu tout aussi bien être maintenu.

Quel bilan peut être tiré du filet de sécurité? On peut noter un effet positif, stabilisateur sur les tarifs, et pas d'effet perturbateur sur le fonctionnement du marché. En supprimant l'indexation trimestrielle des contrats, on prend le risque d'aboutir à une indexation mensuelle, avec le risque inflationniste que cela peut entraîner; deux fournisseurs ont déjà fait part de leur intention d'opter pour l'indexation mensuelle.

Depuis la libéralisation de la distribution d'électricité en 2007, on a pu noter une augmentation des tarifs de distribution dans les trois Régions (de près de 70 %), l'augmentation étant plus marquée en Flandre qu'en Wallonie et à Bruxelles. Les tarifs de distribution représentent près de 15 % de la facture d'électricité.

Divers

En ce qui concerne la simplification de la facture du consommateur, la CREG collabore activement avec le cabinet du ministre de la Protection des consommateurs et la Fondation Roi Baudouin, sur la base de l'étude de cette dernière.

L'"accord consommateur" a été reconduit. Faut-il nécessairement en passer par la loi pour faire respecter les droits du consommateur? Ce qui importe aux yeux de la CREG, c'est que l'accord soit effectivement appliqué, quelle que soit la voie choisie (loi, codes de bonne

de tarieven toegepast op het einde van het contract (verlenging aan een andere prijs door de leverancier) verdient in dit kader heel bijzondere aandacht.

De aanzuivering van de achterstallen van de federale bijdrage voor Wallonië en Vlaanderen zou binnenkort moeten geschieden. De CREG is ermee belast de bedragen voor het verleden na te gaan en goed te keuren, zoals ze ook moet nagaan of er zich geen toekomstige saldi vormen die moeten worden terugbetaald.

Mevrouw Marie-Pierre Fauconnier geeft als antwoord op de vraag naar de inaanmerkingneming van energiearmoede bij het opzetten van een stedelijk *micro-grid* aan dat het vast staat dat de meest benadeelde consumenten degenen zijn met de minste kans om te kiezen voor innovatieve energieoplossingen. Meer specifiek doet de ontwikkeling van het *micro-grid* de vraag rijzen naar de solidariteit in verband met de financiering van de distributienetwerken. Meer algemeen zal de energietransitie kosten met zich brengen en dan moet men zich afvragen hoe die sociaal moeten worden verdeeld. Dat is een debat waarin de politieke wereld beslissingen moet nemen.

De samenwerking met de gewestelijke regulatoren vindt plaats in het kader van Forbeg, het Belgisch forum voor gas- en elektriciteitsregulatoren, dat om de zes maanden op roterende basis door één van de regulatoren wordt voorgezeten. Die samenwerking is intens en constructief; er zijn talrijke werkgroepen opgericht.

Wat het nieuwe niveau van ondersteuning op het vlak van *offshore* betreft, verheugt het de CREG dat gevolg is gegeven aan haar aanbevelingen op dat gebied. De CREG-studie heeft immers als basis gediend voor de berekening van de nieuwe LCOE en de nieuwe overeengekomen steunprijs voor de nieuwe *offshore*-windenergieconcessies ligt binnen het door de CREG bepaalde bereik.

Tot slot hangt aan de twee prijzen, één in het Nederlands en één in het Frans, die de CREG jaarlijks voor eindschrijft uitreikt (in ongeacht welk vak: burgerlijke bouwkunde, economie, rechten, sociologie enzovoort), telkens een beloning van 2 500 euro vast. De CREG zorgt zoveel mogelijk voor de promotie ervan en biedt de winnaars de mogelijkheid bij de CREG stage te lopen. Om de prijs bekend te maken wendt de CREG zich tot ARES (*Académie de recherche et d'enseignement supérieur*) voor het Franstalig onderwijs en rechtstreeks tot de universiteiten en hogescholen voor het Nederlandstalig onderwijs.

conduite, etc.); la question des tarifs appliqués en fin de contrat (reconduction à un autre prix par le fournisseur) mérite dans ce cadre une attention toute particulière.

L'apurement de l'arriéré de la cotisation fédérale pour la Wallonie et la Flandre devrait intervenir sous peu. La CREG est chargée de vérifier et d'approuver les montants pour le passé, de même qu'elle doit vérifier qu'il ne se constitue pas de soldes futurs qui devraient faire l'objet d'un remboursement.

Marie-Pierre Fauconnier, indique, en réponse à la question relative à la prise en compte de la pauvreté énergétique lors de la mise en place d'un micro-grid urbain, qu'il est certain que les consommateurs les plus défavorisés sont ceux qui ont le moins de chance de pouvoir s'inscrire dans les solutions innovantes en matière d'énergie. De manière spécifique, le développement du micro-grid pose la question de la solidarité par rapport au financement des réseaux de distribution. Plus généralement, la transition énergétique aura un coût et il faudra se poser la question de la répartition sociale de ce coût. C'est un débat qu'il appartient au monde politique de trancher.

La collaboration avec les régulateurs régionaux se déroule dans le cadre du FORBEG, le forum belge des régulateurs du gaz et d'électricité, dont la présidence est assurée par rotation tous les six mois par un des régulateurs. Cette collaboration est intense et constructive, de nombreux groupes de travail ont été mis en place.

En ce qui concerne le nouveau niveau de soutien en matière d'*offshore*, la CREG se félicite que ses recommandations en la matière aient été suivies d'effet. L'étude de la CREG a en effet servi de base pour le calcul du nouveau LCOE et le nouveau prix de soutien convenu pour les nouvelles concessions éoliennes *offshore* se situe dans la fourchette déterminée par la CREG.

Enfin, les deux prix que la CREG décerne chaque année pour des mémoires de fin d'étude (dans quelque matière que ce soit: en génie civil, économie, droit, sociologie, etc.), l'un en néerlandais, l'autre en français, sont dotés d'une récompense de 2 500 euros. La CREG en assure dans toute la mesure du possible la promotion et offre aux lauréats la possibilité d'effectuer un stage (optionnel) au sein de la CREG. Pour faire connaître ce prix, la CREG s'adresse à l'ARES (*Académie de recherche et d'enseignement supérieur*) pour l'enseignement francophone et directement aux universités et aux écoles supérieures pour l'enseignement néerlandophone.

De heer Andreas Tirez (verantwoordelijke voor de directie werking van de markten) merkt op dat dit moet worden bekeken in de context van een andere studie van Elia die dateert van april 2016. Deze laatste studie berekende de capaciteit die nodig is om de bevoorradingszekerheid te garanderen en bovendien de verwachte gebruiksuren van de verschillende schijven van deze capaciteit: welnu van deze berekende capaciteit bleek de laatste 2000 MW slechts voor maximaal 200 uur per jaar te moeten draaien: de vraag is of je daarvoor nieuwe capaciteit moet gaan bijbouwen; bovendien gaat men uit van de veronderstelling dat deze capaciteit altijd efficiënter zal zijn dan elders gebouwde capaciteit, hetgeen betwistbaar is. In deze studie van 2016 was Elia nog voorzichtig en afwachtend terwijl zij in de laatste studie aandringen op urgentie en een snelle beslissing.

Daarnaast kan men opmerkingen maken over de rol van technologische innovaties in de laatste Eliastudie. Deze innovaties worden onderschat in de assumpties van de Eliastudie en zouden op zijn minst in een apart scenario moeten worden voorzien. Zo neemt Elia bijvoorbeeld als toekomstige batterijkost 200 dollar per kilowattuur maar men stelt vast dat de prijs momenteel al 250 dollar is en dat bovendien deze batterijkost op 7 jaar tijd met 75 % is gedaald, van 1000 dollar naar 250 dollar. Hoewel de CREG uiteraard niet zeker weet of deze prijzen zullen verder blijven dalen kan dezelfde redenering worden ontwikkeld voor de geschatte toekomstige prijs van zonnepanelen. Ook voor offshorewind wordt de kostenevolutie volgens de CREG onderschat. Ook de rol van het vraagbeheer wordt onderschat: er wordt aangenomen dat deze slechts een paar uur kan spelen maar dit kan verder toenemen en ontwikkeld worden in de toekomst.

Wat de vragen betreft over batterijen en opslag benadrukt de spreker dat de CREG geen verontrustende berichten leest over een eventueel tekort aan lithium. Bovendien zijn er ook andere technologieën beschikbaar zoals bijvoorbeeld batterijen op basis van zink, hetgeen alleszins geen zeldzaam beschikbaar metaal is.

Inzake *power to gas* zijn er twee technologieën beschikbaar waarbij enerzijds op basis van elektriciteit waterstof wordt gemaakt en dan anderzijds in een verdere stap de omzetting naar methaangas; deze technologie staat nog in zijn kinderschoenen maar zal in de toekomst zeer belangrijk zijn voor de nagenoeg CO₂-vrije elektriciteitsproductie.

Wat meer bepaald waterstof betreft heeft een recente Nederlandse studie aangetoond dat de huidige

M. Andreas Tirez (responsable pour la direction du fonctionnement des marchés) fait observer que ce travail d'étude doit être lu en combinaison avec une autre étude d'Elia datant d'avril 2016. Cette dernière visait à calculer non seulement la capacité nécessaire pour garantir la sécurité d'approvisionnement, mais également l'estimation des heures d'utilisation des différentes tranches de cette capacité: or, il est ressorti de ces calculs de capacité que les 2 000 derniers MW ne doivent être utilisés qu'au maximum 200 heures par an. La question est de savoir s'il faut accroître la capacité à cet effet. Par ailleurs, on présuppose que cette capacité sera toujours plus efficace que la capacité constituée ailleurs, ce qui est discutable. Dans son étude de 2016, Elia adoptait encore une position prudente et attentiste, alors que, dans sa dernière étude, elle souligne l'urgence de la situation et insiste sur la nécessité d'une décision rapide.

Par ailleurs, on peut formuler des observations au sujet du rôle des innovations technologiques dans cette dernière étude d'Elia. Ces innovations sont sous-estimées dans les hypothèses qui y figurent et devraient au moins être prévues dans un scénario distinct. Par exemple, Elia table sur un coût de batterie de 200 dollars par kW/h à l'avenir, mais on constate que ce coût s'élève actuellement déjà à 250 dollars et que, par ailleurs, il a diminué de 75 % en l'espace de 7 ans, passant de 1 000 dollars à 250 dollars. Même si la CREG ne peut évidemment pas savoir avec certitude si ces coûts continueront de diminuer, le même argument pourrait être avancé concernant l'estimation du coût des panneaux solaires à l'avenir. La CREG estime également que l'évolution des coûts de l'éolien *offshore* est sous-estimée. Le rôle de la gestion de la demande est également sous-estimé: on part du principe que ce rôle ne peut être joué que durant quelques heures, mais il est possible de le renforcer et de le développer davantage à l'avenir.

S'agissant des questions relatives aux batteries et au stockage, l'orateur souligne que la CREG n'a connaissance d'aucune nouvelle inquiétante concernant une éventuelle pénurie de lithium. En outre, d'autres technologies sont également disponibles, comme les batteries au zinc, qui n'est nullement un métal rare.

En matière de *power to gas*, deux technologies sont disponibles, d'une part, l'électricité sert à produire de l'hydrogène et, d'autre part, dans un stade ultérieur, il y a la méthanisation; cette technologie n'en est qu'à ses balbutiements, mais à l'avenir, elle sera très importante pour la production d'électricité quasi sans émission de CO₂.

En ce qui concerne plus particulièrement l'hydrogène, une étude néerlandaise a récemment démontré que

aardgasinfrastructuur mits investeringen bruikbaar blijft voor waterstof.

Inzake bevoorradingszekerheid en de rol van de strategische reserves heeft de CREG overleg gehad met het kabinet, administratie en Elia naar aanleiding van de voormelde Elia-studie uit 2016 om de kloof tussen nu en 2025 op te vangen. Ondertussen is ook de netwerkcode “*emergency and restoration*” van kracht geworden: ook de netbeheerder dient zijn energieplannen voor te leggen aan de regulator.

REMIT heeft betrekking op het toezicht op de marktwerking en op transparantie: meer bepaald gaat de CREG na of het biedgedrag van de marktspelers correct verloopt: dit verloopt in samenwerking met de andere regulatoren vermits de groothandelsmarkt immers geconnecteerd is: er werden een aantal kleinere gevallen ontdekt door de CREG maar geen echte inbreuken.

Wat de conversie van L naar H-gas aangaat, deze zal plaatsvinden vanaf juni 2018. Dit betreft vooral de bevoegdheden van de gewesten met name de distributienetten, maar ook Fluxys moet (beperkte) investeringen doen voor de omschakeling. Daarnaast zal ook de markt voor L-gas goed moeten blijven werken.

Verder werden een aantal vragen gesteld omtrent interconnecties.. Momenteel finaliseert de CREG een studie over de problemen die zich hebben voorgedaan tijdens de voorbije winter 2016-2017: hieruit blijkt dat de problemen zich hoofdzakelijk voordoen intern in Duitsland.

Verder heeft de CREG in 2017 een voorstel gedaan voor verbeterde marktwerking, hetgeen momenteel in onderzoek is bij de netbeheerders van Frankrijk en bij Elia: spreker ziet echter weinig animo hieromtrent bij de Duitse netbeheerders.

Daarnaast hebben de netbeheerders een voorstel ingediend voor een CORE-regio (West en Oost Europa): waarschijnlijk zal hieromtrent geen akkoord worden gevonden tussen de regulatoren zodat het dossier naar de ACER zou gaan die in september 2018 een beslissing zal nemen.

Ook zal de Europese Raad een voorstel doen omtrent het zogenaamde “Clean energy package”: de heer Tirez wijst er in dit verband op dat er momenteel op politiek niveau in Duitsland zeer zwaar wordt gelobbyd om de

l'infrastructure gazière actuelle sera utilisable, moyennant certains investissements, pour l'hydrogène.

En ce qui concerne la sécurité d'approvisionnement et le rôle des réserves stratégiques, la CREG s'est concertée avec le cabinet, l'administration et Elia à la suite de l'étude précitée d'Elia datant de 2016 en vue de combler la période entre maintenant et 2025. Entre-temps, le code de réseau “*emergency and restoration*” est entré en vigueur: le gestionnaire du réseau doit, lui aussi, soumettre son planning énergétique au régulateur.

Le règlement REMIT concerne la surveillance du fonctionnement du marché et de la transparence: la CREG vérifie plus particulièrement si le comportement d'offre des acteurs du marché est correct: cela se fait en collaboration avec les autres régulateurs, dès lors que le marché de gros est connecté: un certain nombre de cas mineurs ont été découverts par la CREG, mais il n'est pas question de réelles infractions.

En ce qui concerne la conversion du gaz L en gaz H, elle aura lieu à partir de juin 2018. Cela concerne essentiellement les compétences des régions; ce sont notamment les réseaux de distribution, mais aussi Fluxys qui devront réaliser des investissements (limités) en vue de la conversion. Le marché du gaz L devra par ailleurs également continuer à fonctionner.

Un certain nombre de questions ont également porté sur les interconnexions. La CREG finalise actuellement une étude sur les problèmes survenus au cours de l'hiver 2016-2017: il s'avère que les problèmes se posent essentiellement au niveau interne en Allemagne.

En 2017, la CREG a également formulé une proposition visant à améliorer le fonctionnement du marché, laquelle est actuellement examinée par les gestionnaires de réseau en France et par Elia: l'orateur décèle toutefois peu d'empressement de la part des gestionnaires de réseau allemands.

Parallèlement, les gestionnaires de réseau ont déposé une proposition pour une région Core (Europe de l'Ouest et Europe de l'Est): il est peu probable que les régulateurs aboutissent à un accord en la matière, de sorte que le dossier serait transmis à l'ACER, qui prendra une décision en septembre 2018.

Le Conseil européen formulera également une proposition concernant le paquet “énergie propre”: à cet égard, M. Tirez souligne qu'au niveau politique, les Allemands mènent actuellement un travail de lobby très intense afin

regels in hun voordeel aan te passen hetgeen in het nadeel zal uitvallen de Belgische consumenten.

Wat ten slotte de vraag betreffende “*scarcity pricing*” (de heer Nollet) aangaat, heeft de CREG verschillende studies gevraagd aan de UCL. Men stelt hier vast dat energie vooral in “day ahead” (één dag op voorhand) wordt verhandeld; ook de aankopen van reserves worden in toenemende mate in “day ahead” verricht. De vraag is nu of men de reserves enerzijds en de energie anderzijds apart of samen gaat verkopen. “*Scarcity pricing*” behelst de idee dat men dit concept kan optimaliseren. Later zou men aan dit model ook nog interconnectiecapaciteit kunnen gaan toevoegen zodat men komt tot een echte Europese markt voor energie én voor reserves. Dit alles bevindt zich echter nog in een onderzoeksfase maar in de Amerikaanse staat Texas wordt dit model reeds toegepast en zulks met goede resultaten.

III. — STEMMING OVER DE BEGROTING

De heer Jean-Marc Delizée (PS), voorzitter van de commissie, legt de begroting van de CREG (bedrag van 14 952 254 euro) voor het jaar 2018 ter stemming voor. De leden van de commissie keuren deze begroting eenparig goed.

De rapporteur,

Michel de LAMOTTE

De voorzitter,

Jean-Marc DELIZÉE

d’adapter les règles en leur faveur, ce qui tournera au désavantage des consommateurs belges.

Enfin, en ce qui concerne la question relative au “*scarcity pricing*” (M. Nollet), la CREG a demandé plusieurs études à l’UCL. Force est de constater, en l’espèce, que l’énergie est principalement négociée “*day-ahead*” (un jour à l’avance); les achats de réserves sont, eux aussi, de plus en plus effectués en “*day-ahead*”. La question qui se pose aujourd’hui est de savoir si l’on vendra les réserves, d’une part, et l’énergie, d’autre part, ensemble ou séparément. Le “*scarcity pricing*” sous-entend qu’on peut optimiser ce concept. À ce modèle pourrait encore se greffer une capacité d’interconnexion par la suite, de sorte qu’on aboutirait à un véritable marché européen de l’énergie et des réserves. Ces divers éléments sont toutefois encore à l’étude, mais dans l’État américain du Texas, ce modèle est déjà appliqué avec succès.

III. — VOTE SUR LE BUDGET

M. Jean-Marc Delizée (PS), président de la commission, met au vote le budget de la CREG (d’un montant de 14 952 254 euros) pour l’année 2018. Les membres de la commission approuvent ce budget à l’unanimité.

Le rapporteur,

Michel de LAMOTTE

Le président,

Jean-Marc DELIZÉE

IV. — BIJLAGEN

1. Brief van de voorzitter van de CREG

IV. — ANNEXES

1. Lettre du président de la CREG



CHAMBRE DES REPRESENTANTS

Monsieur Jean-Marc DELIZEE

Président de la Commission de l'Economie, de la
Politique scientifique, de l'Education, des
Institutions scientifiques et culturelles
nationales, des Classes moyennes et de
l'Agriculture
1008 BRUXELLES

Par porteur avec accusé de réception

Présidence

Bruxelles
26.10.2017

Votre référence

Notre référence
2017/A351-122/V681-CDC0921 et 10.26
KLO/PSC/EWY

Personne de contact

M.-P. Fauconnier / K. Locquet
+32 2 289 76 30
mpf@creg.be / klo@creg.be

Budget et note de politique générale de la CREG pour l'année 2018

Monsieur le Président,

En vertu des articles 21, 21bis et 21ter de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après : "la loi électricité") et de l'article 15/11 de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, le produit d'une surcharge appelée « cotisation fédérale » est affecté aux différents fonds gérés par la CREG, dont celui destiné au financement de ses propres frais de fonctionnement.

Conformément à l'article 25, §5, de la loi électricité, le Comité de direction de la CREG vous transmet en annexe son projet de budget 2018, ainsi que sa note de politique générale pour l'année 2018.

Par décision du Conseil des Ministres du 12 mars 2012, les budgets annuels de la CREG ont été gelés jusqu'en 2014 et maintenus au niveau du budget 2011, à savoir 14.952.254 €, hors remise à niveau de sa réserve.

En revanche, et comme pour les années 2015, 2016 et 2017, aucune disposition légale ne contraint le budget 2018.

Le Comité de direction a cependant décidé de vous présenter pour approbation un budget qui continue à s'inscrire dans le cadre du gel précité, dans un souci de responsabilité sociale à l'égard des consommateurs belges.

Aussi, le budget CREG 2018 se situe au même niveau que ceux des sept dernières années.

2. Begroting 2017 van de CREG

2. Budget 2017 de la CREG

Budget CREG 2018

Rubrique / Rubriek	Budget 2018	Budget 2017 approuvé	2018 / 2017	2018 / 2017	Beschrijving
Frais de personnel Personeelskosten	11.584.343	11.735.927	-1,3%	-151.584	Wedden en lasten
	285.404	298.818	-4,5%	-13.414	Leasingwagens personeel CREG
	25.000	12.500	100,0%	12.500	Aanwervingskosten
	0	0	0,0%	0	Interimpersoneel
	127.500	127.500	0,0%	0	Opleidingen, seminars
	12.022.247	12.174.744	-1,3%	-152.497	
	100.000	100.000	0,0%	0	Presentiegeld
	100.000	100.000	0,0%	0	
	12.122.247	12.274.744	-1,2%	-152.497	S-totaal "Personeelskosten"
Experts extérieurs Externe experten	170.000	170.000	0,0%	0	Externe studies DC (consulenten en advocaten)
	100.000	100.000	0,0%	0	Externe studies AR-CG (consulenten)
	80.000	80.000	0,0%	0	Communicatiedienst
	143.500	144.200	-0,5%	-700	Ext. Diensten (revisor, vertaler, sociaal secret.)
	192.500	135.000	42,6%	57.500	Beroep beslis. CREG + rechtsplegingsvergoed.
	686.000	629.200	9,0%	56.800	
	880.902	896.214	-1,7%	-15.311	Huur lokalen, parking en gemeenschap, lasten
	144.400	139.890	3,2%	4.510	Onderhoud lokalen en veiligheid gebouw
	206.905	166.310	33,7%	64.770	Algemene + Informatica maintenance
	50.000	25.825	7,1%	10.000	Exploitatiesoftware voor REMIT
	150.500	140.500	7,1%	10.000	Documentatie
	51.000	55.000	-7,3%	-4.000	Telefoon, GSM, Post, express delivery
	12.025	11.750	2,3%	275	Kantoorbehoeften
	122.080	119.746	1,9%	2.334	Vergaderings- en representatiekosten
	83.500	79.500	5,0%	4.000	Reiskosten
	44.630	45.950	-2,9%	-1.320	Lidgeld aan verenigingen
	18.500	19.250	-3,9%	-750	Diverse kosten
	134.230	140.990	-4,8%	-6.760	Verzekeringen
	151.010	150.260	0,5%	750	Taksen
	2.049.682	1.991.185	2,9%	58.498	
	80.000	45.000	77,8%	35.000	Investeringen
	80.000	45.000	77,8%	35.000	
	14.325	12.125	18,1%	2.200	Andere
	14.325	12.125	18,1%	2.200	
	2.830.007	2.677.510	5,7%	152.498	S-totaal "werkingskosten"
	14.952.254	14.952.254	0,0%	0	Totaal CREG

3. Algemene Beleidsnota (slides van de PowerPoint-presentatie)

3. Note de politique générale (días de la présentation Powerpoint)

Budget - Note de politique générale 2018
COMMISSION DE L'ECONOMIE

Begroting - Algemene beleidsnota 2018
COMMISSIE VOOR HET BEDRIJFSLEVEN

05.12.2017



— CREG —

Budget 2018

KOEN LOCQUET, DIRECTEUR ADMINISTRATIF



— CREG —

Budget 2018

1. Bases légales et réglementaires
2. Budget et note de politique générale 2018
3. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2018
 1. Poursuite du gel budgétaire
 2. Gestion du personnel
 3. Politique d'investissements
 4. Ouverture au dialogue constructif
4. Budget 2018
5. Conclusion

— CREG —

3

1. Bases légales et réglementaires

PROJET DE BUDGET CREG		
Règlement d'ordre intérieur du comité de direction (art. 31, §3)	AR du 24 mars 2003 fixant les modalités de la cotisation fédérale électricité (art. 3, §1 ^{er}) et AR du 2 avril 2014 fixant les modalités de la cotisation fédérale gaz naturel (art. 3, §1 ^{er})	Loi électricité (art. 25, §5, 3 ^e alinéa)
- Est soumis à l'approbation du comité de direction au plus tard le 1^{er} octobre - Comporte une estimation des charges et des produits, avec une répartition des charges entre les secteurs de l'électricité et du gaz	69 % / 31 % des frais de fonctionnement CREG sont respectivement financés par le produit de la cotisation fédérale des secteurs électricité et gaz naturel - Ne prend pas en compte la mise à niveau de la réserve légale (maximum 15 % du budget total)	- Est soumis, pour approbation, à la Chambre des représentants avant le 30 octobre de l'année précédant celle à laquelle il se rapporte - En exécution de l'esprit du troisième paquet énergie et de sa note interprétative relative aux autorités de régulation nationales et de leur indépendance notamment : <i>" (...) As stated in recital 34 of the Electricity Directive and recital 30 of the Gas Directive, the approval of the budget of the NRA by the national legislator does not constitute an obstacle to budgetary autonomy. ...The Commission's services are of the opinion that the role of the national legislator, i.e. national parliament, in approving the NRA's budget is to grant a global financial allocation to the NRA, which should enable the NRA to carry out its duties and exercise its powers in an efficient and effective manner (...)"</i>

— CREG —

4

2. Budget et note de politique générale 2018 ^(1/4)

- Le projet de budget est accompagné d'une note de politique générale (art. 25, §5, 3^e alinéa de la loi électricité)
- Mise en œuvre des objectifs 2018 et réalisation des livrables 2018, dans le respect des tâches légales de la CREG et des orientations stratégiques en matière d'énergie élaborées par les autorités belges et européennes, et par la CREG dans son plan stratégique 2013-2019
- La réalisation des livrables implique une charge de travail préparatoire non négligeable et difficilement prévisible (ex. : traductions, procédures de consultation, traitement de la confidentialité, examen approfondi et implémentation des nouvelles législations européenne et nationale, ...)
- En outre, l'implication de la CREG dans le travail préparatoire législatif s'est renforcée ces dernières années, à la demande des autorités publiques et dans le respect de son indépendance

→ Les objectifs et livrables de la NPG 2018 ne reflètent pas nécessairement la totalité de la charge de travail de la CREG

— CREG —

5

2. Budget et note de politique générale 2018 ^(2/4)

En parallèle :

- Le budget de la CREG est maintenu, pour la 8^{ème} année consécutive, au même niveau que le budget de l'année 2011
- Augmentation du coût de la vie, impactant tous les postes budgétaires depuis 2011

→ Des efforts d'économies substantiels et continus ont été réalisés ces quatre dernières années dans un souci d'efficience et d'efficacité

— CREG —

6

2. Budget et note de politique générale 2018 ^(3/4)

Exemples de réduction et de maîtrise de coûts sur le long terme

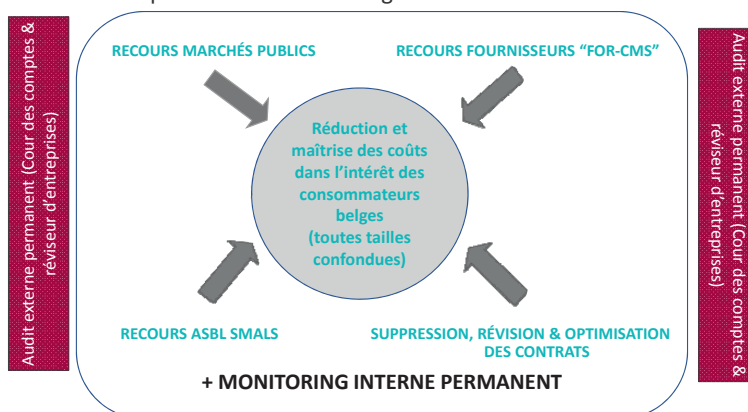
	2018	2017	2016	2015	2014	Variation absolue 2018/2014	Taux annuel moyen 2018/2014 (%)
Loyer bâtiment et charges locatives	880.902	896.214	935.074	1.073.278	1.069.039	-188.137	-4,72
Entretien et sécurité	144.400	139.890	147.500	149.000	149.000	-4.600	-0,78
Téléphone, poste, internet	51.000	55.000	48.500	47.500	50.000	+ 1.000	0,50
Fournitures de bureau	12.025	11.750	12.500	17.500	25.000	-12.975	-16,72
Frais d'affiliation	44.630	45.950	48.850	72.850	72.000	-27.370	-11,27
Assurances	134.230	140.990	161.640	158.760	153.800	-19.570	-3,35
Frais divers	18.500	19.250	19.750	22.250	22.250	-3.750	-4,51
Etudes extérieures – CD	170.000	170.000	208.500	255.279	300.000	-130.000	-13,24

— CREG —

7

2. Budget et note de politique générale 2018 ^(4/4)

Résultats imputables à la mise en œuvre de stratégies diverses et complémentaires sur le long terme



— CREG —

8

3. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2018 ^(1/7)

3.1. POURSUITE DU GEL BUDGÉTAIRE

- Proposition du comité de direction
 - ✓ Maintien du budget pour la 8^{ème} année consécutive, bien que les marges d'économies atteignent leur limite d'épuisement au terme de cette période pluriannuelle
 - ✓ Deux facteurs déterminants sous-jacents à cette initiative du CD:
 - baisse des cotisations patronales
 - pas d'indexation prévue pour l'exercice 2018 par le BfP
- Calibrage sur les montants réels 2017
- Recherche continue d'efficacité et d'efficacité

— CREG —

9

3. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2018 ^(2/7)

3.2. GESTION DU PERSONNEL

- Stabilité générale du personnel par rapport à 2017
- Indexation légale 2017 (cf. estimations du BfP)
- Efforts de formation maintenus
- Projet "Ressources humaines" :
 - Alignement sur les pratiques modernes de gestion du personnel afin de créer un cadre de travail optimal
 - Développement des compétences et connaissances, visant notamment à satisfaire les exigences liées aux missions de la CREG, en particulier la transition énergétique et la gouvernance européenne
 - Transfert intergénérationnel du *know-how* (maintien interne de l'expertise)
 - Mise sur pied de programmes de formation sur mesure pour rencontrer les besoins internes

— CREG —

10

3. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2018 ^(3/7)

3.3. POLITIQUE D'INVESTISSEMENTS

- Déterminants **externes** et **internes** des investissements ICT CREG :
 - Evolution de l'environnement technologique et alignement sur les nouvelles technologies disponibles (ex : nouvelle centrale téléphonique)
 - Cybersecurity et autres mesures de sécurité et de fiabilité du réseau informatique
 - Exécution des missions légales confiées à la CREG (Remit, certificats verts, garanties d'origine, ...)
 - Répondre aux besoins des consommateurs (ex. CREG Scan, Website CREG, ...)
 - Optimisation du fonctionnement et de la gestion interne (ex. intranet)

— **CREG** —

11

3. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2018 ^(4/7)

3.3. POLITIQUE D'INVESTISSEMENTS

DÉPENSES D'INVESTISSEMENTS INFORMATIQUES (ICT)

- Dépenses de maintenance et d'utilisation :
 - Maintenance du système de comptabilité publique
 - Maintenance/updates du Firewall et des systèmes de backup
 - Maintenance du matériel (serveurs/switches/Wifi)
 - Mises à jour de sécurité (antivirus/ransomware/cryptoware)
 - Maintenance du Website CREG et du CREG Scan
 - Assistance externe "à la demande"
 - Droit d'utilisation des logiciels de bureautique / logiciels spécifiques
- Dépenses d'expansion/renforcement :
 - Mise en conformité du logiciel de gestion de la base de données des certificats offshore
 - Security Policies/REMIT
 - Remplacement des serveurs

— **CREG** —

12

3. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2018 ^(5/7)

3.3. POLITIQUE D'INVESTISSEMENTS

- Sources d'incertitudes potentielles :
 - REMIT (Règlement UE n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie)
 - GDPR (Règlement général UE n° 2016/679 sur la protection des données)

— CREG —

13

3. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2018 ^(6/7)

3.4. OUVERTURE AU DIALOGUE CONSTRUCTIF

- Grâce aux investissements technologiques réalisés : transparence, consultations et ouverture au dialogue renforcées à l'égard :
 - des différents stakeholders, dont les membres du Conseil consultatif du gaz et de l'électricité (CCGE)
 - des autorités publiques nationales et internationales
 - des consommateurs belges en vue notamment d'améliorer leur participation et engagement dans le marché énergétique
- Effets recherchés :
 - meilleure compréhension mutuelle
 - diminution des sources de conflits potentiels (promotion d'une "culture de paix")
 - sans préjudice de l'indépendance du régulateur, des intérêts des consommateurs belges et de l'intérêt général

— CREG —

14

3. Principales hypothèses de travail sous-jacentes au budget 2018 ^(7/7)

3.4. OUVERTURE AU DIALOGUE CONSTRUCTIF

- Recours en cours :
 - EdF LUMINUS / Etat belge - CREG - Shippers (exonération de la cotisation fédérale gaz pour les sites de production d'électricité)
 - ELECTRABEL / Etat belge - CREG - Shippers (exonération de la cotisation fédérale gaz pour les sites de production d'électricité)
 - POWER ONLINE / CREG (remboursement partiel par la CREG - créances tarifs sociaux)
- Utilisation abusive du nom de la CREG dans le cadre de la vente de contrats de fourniture d'électricité et gaz naturel

— CREG —

15

4. Budget 2018 ^(1/6)

Aperçu général sur la période 2017 - 2018

Description	Budget 2018	Budget 2017	2018 / 2017
<i>Personnel</i>	12.122.247	12.274.744	- 1,2 %
<i>Frais de fonctionnement</i>	2.830.007	2.677.510	+ 5,7 %
Total CREG	14.952.254	14.952.254	0,0 %
Montant du budget gelé depuis 2012 (au niveau de 2011)	14.952.254	14.952.254	0,0 %
<i>Dépassement</i>	0	0	0

— CREG —

16

4. Budget 2018 ^(2/6)

- **Décomposition par poste**

I. Frais de personnel et instances

Description	Budget 2018	2018 / 2017
Rémunérations et charges	11.609.343	- 1,2 %
Leasing voitures personnel CREG	285.404	- 4,5 %
Formations, séminaires	127.500	0,0 %
sous-total	12.022.247	- 1,3 %
Jetons présence des membres du Conseil consultatif	100.000	0,0 %
sous-total	100.000	0,0 %
TOTAL « Frais de personnel » :	12.122.247	- 1,2 %

— CREG —

17

4. Budget 2018 ^(3/6)

- **Décomposition par poste**

II. Frais de fonctionnement

(1) Services extérieurs

Description	Budget 2018	2018 / 2017
Etudes extérieures - Comité de Direction	170.000	0,0 %
Etudes extérieures - Conseil consultatif	100.000	0,0 %
Service communication	80.000	0,0 %
Services extérieurs (réviseur, traduction, secrétariat social,...)	143.500	- 0,5 %
Recours contre décisions CREG et frais de procédures	192.500	+ 42,6 %
sous-total	686.000	+ 9,0 %

— CREG —

18

4. Budget 2018 ^(4/6)

II. Frais de fonctionnement (suite)

(2) Frais de fonctionnement généraux

Description	Budget 2018	2018 / 2017
Loyer bâtiment, parkings + charges	880.902	- 1,7 %
Entretien et sécurité locaux et bâtiment	144.400	+3,2 %
Maintenance générale + informatique	206.905	+33,7 %
Software d'exploitation REMIT	50.000	
Documentation	150.500	+ 7,1 %
Téléphone, poste, courrier express	51.000	- 7,3 %
Fournitures de bureau	12.025	+ 2,3 %
Frais réunions et représentation	122.080	+ 1,9 %
Frais de déplacements	83.500	+ 5,0 %
Frais d'affiliation	44.630	- 2,9 %
Assurances	134.230	- 4,8 %
Frais divers	18.500	- 3,9 %
Taxes et assimilés	151.010	+ 0,5 %
sous-total	2.049.682	+ 2,9 %

— CREG —

19

4. Budget 2018 ^(5/6)

• Décomposition par poste

II. Frais de fonctionnement (suite)

(3) Acquisitions et charges diverses

Description	Budget 2018	2018 / 2017
Acquisitions	80.000	+ 77,8 %
sous-total	80.000	+ 77,8 %
Autres charges	14.325	+ 18,1 %
sous-total	14.325	+ 18,1 %
sous-total	94.325	+ 65,1 %

TOTAL « Frais fonctionnement » (1) + (2) + (3) : **2.830.007** **+ 5,7 %**

— CREG —

20

4. Budget 2018 ^(6/6)

Exemples d'études externes

- *An European comparison of electricity and gas prices for large industrial consumers*
- *Future Role of Gas from a Regulatory Perspective*
- Analyse des limitations d'importation de la Belgique pour des raisons de stabilité de tension et d'autres phénomènes techniques

— CREG —

21

5. Conclusion

- Le budget de la CREG est maintenu au même niveau que le budget de l'année 2011 (identique depuis 8 ans)
- Augmentation du coût de la vie, sur ces dernières années, impactant tous les postes budgétaires de la CREG
- En raison du gel budgétaire et de la hausse générale du coût de la vie, la CREG s'est engagée à économiser, de manière pro-active, près de 1.500.000€ en 2017 par rapport à 2011, selon le rapport du réviseur d'entreprises
- Cette économie de coûts résulte de la mise en oeuvre de différentes stratégies de réduction et de maîtrise de coûts dans la durée, à l'initiative du comité de direction
- En raison de la saturation des marges de réduction de coûts, le maintien du gel budgétaire en 2018 a principalement été rendu possible par la baisse des cotisations patronales et l'absence d'indexation prévue en 2018 par le BfP
- Quelques questions d'avenir : impacts du *Clean Energy Package* ? GDPR ? REMIT ? Prévisions d'indexations futures ? ...

— CREG —

22

Algemene beleidsnota 2018

DIRECTIECOMITE VAN DE CREG

— CREG —
TOEGEBELIJD



Algemene beleidsnota 2018

Methodologie

AS 1 - Geliberaliseerde activiteiten

AS 2 - Gereguleerde activiteiten

AS 3 - Energietransitie, integratie van de hernieuwbare energiebronnen en hogere flexibiliteitsbehoeften

Werking van de CREG

— CREG —

24

Methodologie ^(1/2)

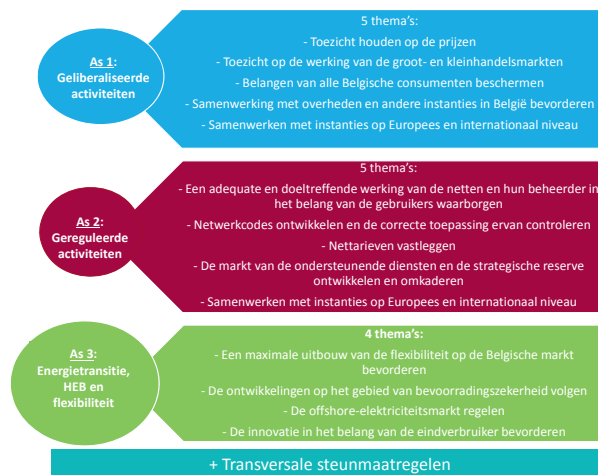
- Verband tussen de beleidsnota's en het strategisch plan CREG 2013-2019
→ Identificatie van 3 dezelfde strategische assen
- Bijkomende assen: versterken elkaar in het belang van de Belgische consument
- 3 assen vervat in 14 thema's



— CREG —

25

Methodologie ^(2/2)



Belangen van alle Belgische consumenten van elke grootteorde

— CREG —

AS 1 - Geliberaliseerde activiteiten

Monitoringopdrachten:

- Duurzame en doeltreffende werking van de groot- en kleinhandelsmarkten bevorderen
- Prijsvorming
- Bescherming van de belangen van alle consumenten, van de allergrootste tot de meest kwetsbare via de kmo's en de zelfstandigen

— CREG —

27

AS 1

Thema 1: Toezicht houden op de prijzen

Belangrijke opdrachten van algemeen en specifiek toezicht met het oog op het verzekeren van het respect voor en de verdediging van het belang van de consumenten

- Activiteiten verbonden aan het toezicht op de prijzen
- Informatie aan de consument
- Opdrachten in het kader van de verlenging van de exploitatieduur van de kerncentrales Tihange 1, Doel 1 en Doel 2

— CREG —

28

AS 1

Thema 2: Toezicht op de werking van de groot- en kleinhandelsmarkten

Verbetering van de werking van de geliberaliseerde markt

- Activiteiten in het kader van de REMIT-regelgeving
- Interconnecties

— CREG —

29

AS 1

Thema 3: Belangen van alle Belgische consumenten beschermen

Voldoende, duidelijke en correcte informatie aan alle Belgische consumenten (huishoudelijke verbruikers, kmo's, zelfstandigen, kwetsbare verbruikers en industriële verbruikers) verstrekken

- CREG Scan (tot nu ± 300.000 keer geraadpleegd) - focus op de producten die verlengd worden en op de slapende producten
- Toegankelijke info, beter begrip van de factuur
- Beheer van de fondsen
- Sociale tarieven
- Studie CREG/PwC
- Charter voor goede praktijken voor prijsvergelijkingswebsites
- Opdracht om de saldi van de federale bijdrage elektriciteit uit het verleden te controleren (op voorwaarde dat het wetsontwerp goedgekeurd wordt)

— CREG —

30

Publicaties Contact Over de CREG NL FR

Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas

Home > Prijzen en tarieven > CREG Scan: zit uw energiecontract nog goed?

CREG Scan: zit uw energiecontract nog goed?

Met de CREG Scan vergelijkt u het energiecontract dat u in het verleden gesloten hebt met het huidige aanbod op de markt. Zo ziet u meteen hoe uw huidige contract zich verhoudt tot de actuele markt. Als u er uw huidige energiecontract met de bijhorende tarieven bij neemt, krijgt u het beste resultaat. Hier vindt u een antwoord op enkele **veelgestelde vragen** over de CREG Scan.

Vragen met een * zijn verplicht in te vullen.

- 1. Wat wilt u vergelijken? ***
 - ☐ Aardgas
 - ☐ Elektriciteit
- 2. Wat bent u? ***
 - ☐ Particulier
 - ☐ KMZ- of zelfstandige (max. verbruik 50.000 kWh elektriciteit / 100.000 kWh aardgas)
- 3. Waar woont u? ***
 - ☐ Vlaanderen
 - ☐ Wallonië
 - ☐ Brussel
- 4. Wie is uw energieleverancier? ***

Kies uw leverancier >
- 5. Kies uw energieproduct (optioneel)**

Kies uw product >
- 6. Datum van de tariefwijziging (optioneel)**

Kies de datum van de tariefwijziging >

Opgelet

* Indien u geen energieproduct selecteert, krijgt u alle producten van de gekozen leverancier te zien waarop vandaag nog contracten lopen. Wij raden u aan om de selectie te verfijnen door de naam van uw energieproduct (vraag 5) en de datum van uw tariefwijziging (vraag 6) aan te duiden.

* U vindt de naam van uw energieproduct en de datum op de tariefwijziging die bij uw contract hoort. Groepsaankopen en coöperatieën zijn niet in de CREG Scan opgenomen.

CREG Scan is een benchmarking tool die tot doel heeft de bestaande situatie op de energiemarkt overzichtelijk in kaart te brengen. CREG Scan wil de consument informeren, maar kan geen advies beschouwd worden als een individueel advies over het te nemen energieproduct.

AS 1

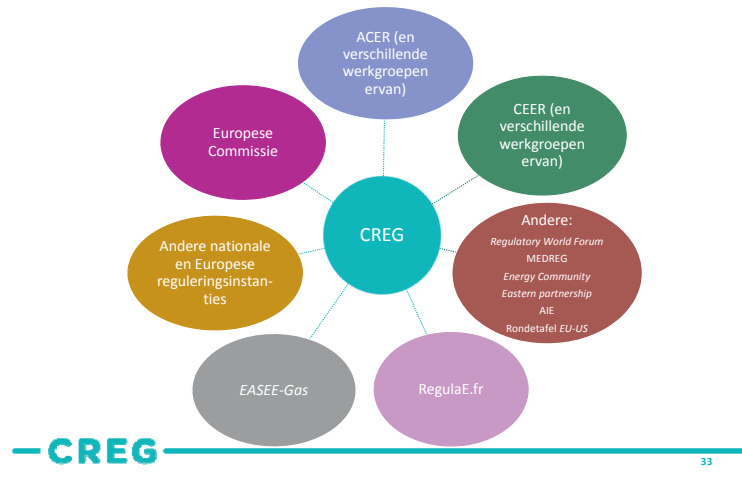
Thema 4: De samenwerking met overheden en andere instanties in België bevorderen



32

AS 1

Thema 5: Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau



AXE 2 - Activités régulées

- Régulation indispensable pour garantir des prix et un service optimal aux consommateurs
- Nécessité de veiller à un développement adéquat des réseaux (sûrs, fiables, performants, transparents, non discriminatoires,...) et à l'absence de subsides croisés entre activités régulées et non régulées
- Missions CREG réalisées
 - conformément aux objectifs de la politique énergétique globale
 - contribuant à la sécurité d'approvisionnement et au développement de la concurrence
 - conformément aux plans de développement et codes de réseau européens
 - en consultation des acteurs du marché
 - dans l'intérêt général du pays et au profit de tous les consommateurs belges

AXE 2

Thème 6 : Garantir un fonctionnement adéquat et efficace des réseaux et de leur gestion dans l'intérêt des consommateurs

- Dissociation des structures de propriété (*unbundling*) et certification
- Garantir l'indépendance et impartialité des gestionnaires de réseau
- Promotion de l'intégration des marchés de l'électricité et du gaz
- Surveillance (*ex ante* et *ex post*) des investissements, dans l'intérêt de la sécurité d'approvisionnement et du bon fonctionnement du marché
- Amélioration de la transparence, de l'offre et de l'utilisation des capacités de réseaux de transport
- Garantir l'accès non discriminatoire aux réseaux de transport

— CREG —

35

AXE 2

Thème 7 : Développer et contrôler la bonne application des codes de réseau

Participation active de la CREG dans l'élaboration des codes de réseau européens visant la création d'un marché unique

- Agir en qualité de conseiller des pouvoirs publics
- Anticiper les besoins liés à leur application attendue au niveau belge
- Jouer un rôle actif, notamment dans :
 - l'adaptation du règlement technique électricité
 - l'adaptation du code de bonne conduite gaz
 - l'élaboration d'un nombre important de décisions prises en coordination avec les autres régulateurs européens, découlant de ces codes
- Surveiller la mise en oeuvre des processus et des mécanismes prévus dans les codes de réseau
- Contrôler le respect des règles en vigueur par les entreprises d'électricité et du gaz naturel

— CREG —

36

AXE 2

Thème 8 : Fixer les tarifs de réseaux

- Surveillance de l'application correcte de la méthodologie tarifaire pour la période 2016-2019
- Adaptation et/ou révision des décisions tarifaires en cas de nouveaux services, adaptation de services ou modification de la loi (ex. tarif MOG) ou de fusion des zones (gaz)
- Analyse, suivi et soutien aux investissements dans le réseau; une attention particulière sera accordée
 - aux projets planifiés, à leur pertinence et à leur bonne exécution par les gestionnaires de réseau
 - aux projets d'investissement importants pour le marché belge
 - à la maîtrise des dépenses
- Détermination de la méthodologie tarifaire applicable durant la période 2020-2023

— CREG —

37

AXE 2

Thème 9 : Développer et encadrer le marché des services auxiliaires et la réserve stratégique

- Développer et encadrer le marché spécifique des services auxiliaires et du *balancing* afin qu'un maximum d'acteurs puisse y participer, tant du côté de la production que du côté de la gestion de la demande et du stockage
- Réserve stratégique
- Service de gestion des congestions et de l'énergie réactive

— CREG —

38

AS 2

Thema 10: Samenwerken met instanties op Europees en internationaal niveau

- Opvolging van komende verordeningen en richtlijnen als gevolg van “*Clean Energy for All Europeans*” gepubliceerd door de Europese Commissie; er zal bijzondere aandacht worden besteed aan o.a.:
 - de toekomstige rol en bevoegdheden van de reguleringsinstanties binnen ACER en de nieuwe taken die aan het agentschap zijn toevertrouwd;
 - de analyse van de eventuele impact op de *unbundling* en de certificering van de netbeheerders
- Oprichting van de interne energiemarkt met o.a. de implementatie van Europese netwerkcodes en richtlijnen en de marktkoppeling
- Opvolging en analyse van projecten van algemeen belang in het kader van de richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur
- Controle van de tienjarige ontwikkelingsplannen van ENTSO-E/G

— CREG —

39

AXE 3 - Transition énergétique, intégration des sources d'énergie renouvelable et besoins de flexibilité accrus

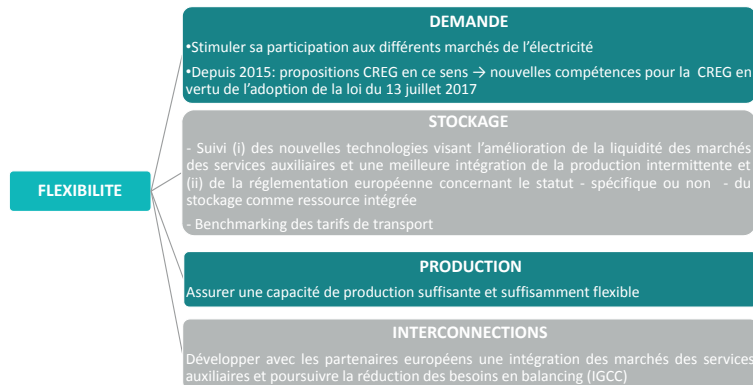
- Transition d'un système énergétique centralisé vers un système énergétique décentralisé, basé de manière croissante sur des sources d'énergie renouvelable
- Priorité internationale, européenne et nationale, dans le cadre d'une politique énergétique et climatique globale
- Réponse urgente aux défis actuels et futurs

— CREG —

40

AXE 3

Thème 11 : Encourager un renforcement maximal de la flexibilité sur le marché belge



— CREG —

41

AXE 3

Thème 12 : Suivre les évolutions en matière de sécurité d'approvisionnement

- Collaboration avec la DG Energie du SPF Economie (rapport biennuel, étude prospective électricité, rapport sur le suivi de la sécurité d'approvisionnement gaz, ...)
- Suivi des évolutions SoS sur les marchés de l'électricité et du gaz au niveau national et européen
- Réflexion relative aux moyens à mettre en œuvre pour renforcer la responsabilité d'équilibre des ARP
- Examen de l'évolution du mécanisme de la réserve stratégique en vue d'optimiser sa contribution à la SoS

— CREG —

42

AS 3

Thema 13: De offshore energiemarkt reguleren

- Beheer garanties van oorsprong
- Berekening van de minimale aankoop prijs van GSC's offshore en maandelijkse controle van de offshore-windenergieproductie en de toekenning van hieraan gekoppelde GSC's
- Verwerking van de aanvragen voor tussenkomst ingediend in het kader van de financiering van de aansluiting van de offshore windparken via een onderzeese kabel
- Beslissingen en voorstellen in het kader van de toekomstige offshore windparken en het Modular Offshore Grid
- Opvolging van de technische, financiële en juridische evoluties van offshore windenergie

— CREG —

43

AS 3

Thema 14: Innovatie in het belang van de eindverbruiker bevorderen

- Verder acties ondernemen om de obstakels voor de ontwikkeling van het vraagbeheer en de invoering van een *level playing field* weg te werken
- Technologische evoluties opvolgen:
 - *Power to Gas* (P2G)
 - Opslag van elektriciteit door competitieve technologieën (vb. batterijen)
 - Elektrische voertuigen
 - Opslag van aardgas (vb. door *fast cycle storage*)
 - *Blockchain*
- Stimuleringsmaatregelen voor netbeheerders

— CREG —

44

