

BELGISCHE KAMER VAN  
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

16 december 2016

**ONTWERP VAN ALGEMENE  
UITGAVENBEGROTING**

**voor het begrotingsjaar 2017**

**ADVIES**

**over sectie 32 – FOD Economie, KMO,  
Middenstand en Energie  
(*partim*: Energie)**

**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 **Bert WOLLANTS**

**INHOUD**

Blz.

|                                                                                                    |    |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| I. Inleidende uiteenzetting door de minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling..... | 3  |
| II. Bespreking.....                                                                                | 10 |
| III. Stemming.....                                                                                 | 48 |

*Zie:*

**Doc 54 2109/ (2016/2017):**

- 001: Ontwerp van Algemene Uitgavenbegroting (eerste deel).
- 002: Ontwerp van Algemene Uitgavenbegroting (tweede deel).
- 003: Amendementen.
- 004: Verslag.
- 005: Amendement.
- 006 tot 008: Verslagen.
- 009: Amendementen.
- 010 tot 037: Verslagen.

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS  
DE BELGIQUE

16 décembre 2016

**PROJET DU BUDGET GÉNÉRAL  
DES DÉPENSES**

**pour l'année budgétaire 2017**

**AVIS**

**sur la section 32 – SPF Économie, PME,  
Classes moyennes et Énergie  
(*partim*: Énergie)**

**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. **Bert WOLLANTS**

**SOMMAIRE**

|                                                                                                         |    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| I. Exposé introductif de la ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable ..... | 3  |
| II. Discussion .....                                                                                    | 10 |
| III. Vote.....                                                                                          | 48 |

*Voir:*

**Doc 54 2109/ (2016/2017):**

- 001: Projet du Budget général de dépenses (première partie).
- 002: Projet du Budget général de dépenses (deuxième partie).
- 003: Amendements.
- 004: Rapport.
- 005: Amendement.
- 006 à 008: Rapports
- 009: Amendements.
- 010 à 037: Rapports.

**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, Katrin Jadin      |
| CD&V        | Leen Dierick, Griet Smaers                                  |
| Open Vld    | Patricia Ceysens, Nele Lijnen                               |
| sp.a        | Ann Vanheste                                                |
| 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, Laurent Devin, Ahmed Laaouej, 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, Johan Vande Lanotte                                            |
| Kristof Calvo, Jean-Marc Nolle                                               |
| 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-GOI      | : | 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:                                                                                                | Abréviations dans la numérotation des publications:                                                                                                         |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| DOC 54 0000/000: Parlementair document van de 54 <sup>e</sup> zittingsperiode + basisnummer en volgnummer                                       | DOC 54 0000/000: Document parlementaire de la 54 <sup>e</sup> législature, suivi du n° de base et du n° consécutif                                          |
| QRVA: Schriftelijke Vragen en Antwoorden                                                                                                        | QRVA: Questions et Réponses écrites                                                                                                                         |
| CRIV: Voorlopige versie van het Integraal Verslag                                                                                               | CRIV: Version Provisoire du Compte Rendu intégral                                                                                                           |
| CRABV: Beknopt Verslag                                                                                                                          | CRABV: Compte Rendu Analytique                                                                                                                              |
| CRIV: Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen) | 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: Plenum                                                                                                                                    | PLEN: Séance plénière                                                                                                                                       |
| COM: Commissievergadering                                                                                                                       | COM: Réunion de commission                                                                                                                                  |
| MOT: Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)                                                                                | MOT: Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)                                                                                        |

| Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers                                                                   | Publications officielles éditées par la Chambre des représentants                                                                                           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Bestellingen:<br>Natieplein 2<br>1008 Brussel<br>Tel.: 02/ 549 81 60<br>Fax: 02/549 82 74<br>www.dekamer.be<br>e-mail: publicaties@dekamer.be | Commandes:<br>Place de la Nation 2<br>1008 Bruxelles<br>Tél.: 02/ 549 81 60<br>Fax: 02/549 82 74<br>www.lachambre.be<br>courriel: publications@lachambre.be |
| De publicaties worden uitsluitend gedrukt op FSC gecertificeerd papier                                                                        | Les publications sont imprimées exclusivement sur du papier certifié FSC                                                                                    |

DAMES EN HEREN,

Uw commissie heeft sectie 32 – FOD Economie, KMO, Middenstand en Energie (*Partim*: Energie) van het ontwerp van algemene uitgavenbegroting voor het begrotingsjaar 2017 (DOC 54 2109/001), alsook de daaraan gerelateerde beleidsnota en verantwoording (DOC 54 2110/018 en 2111/012) besproken tijdens haar vergaderingen van dinsdag 6 en woensdag 7 december 2016.

# **I. — INLEIDENDE UITEENZETTING VAN MEVROUW MARIE-CHRISTINE MARGHEM, MINISTER VAN ENERGIE, LEEFMILIEU EN DUURZAME ONTWIKKELING**

*De minister verwijst naar haar beleidsnota (DOC 54 2111/012).*

De beleidsnota 2017 voor Energie omvat vijf grote actiepunten:

- initiatieven ten gunste van de realisatie van de energietransitie: maatregelen ter verzekering van de bevoorradingszekerheid op korte, middellange en lange termijn;

- verdere voorbereidingen voor de kernuitstap;

- verdere studie van de mogelijkheden tot het invoeren van een energienorm, in samenwerking met de regionale overheden;

- verder waken over de veiligheid van de energie-infrastructuur en -producten en, waar nodig, actualisering van de relevante wetgeving;

- de strijd tegen de klimaatverandering: er zal met alle betrokken overheden een geïntegreerd nationaal klimaat-energie-plan worden uitgewerkt met het oog op het bereiken van de Europese 2030-doelstellingen en deze vervat in het COP 21-akkoord.

## *Vorbereiden van de energietransitie*

### a) Elektriciteit

In 2017 zal de regering maatregelen goedkeuren voor het waarborgen van de bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit. Die zijn gebaseerd op de reacties van de *stakeholders* en luiden als volgt:

- verbeteren van de werking van de energiemarkt (*Energy only-market – EOM*);

MESDAMES, MESSIEURS,

Votre commission a examiné la section 32 – SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie (*Partim*: Énergie) du projet de budget général des dépenses pour l'année budgétaire 2017 (DOC 54 2109/001), ainsi que la note de politique générale et la justification y afférentes (DOC 54 2110/018 et 2111/012) au cours de ses réunions du mardi 6 et mercredi 7 décembre 2016.

# **I. — EXPOSÉ INTRODUCTIF DE MME MARIE-CHRISTINE MARGHEM, MINISTRE DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT ET DU DÉVELOPPEMENT DURABLE**

*La ministre renvoie à sa note de politique générale (DOC 54 2111/012).*

La note de politique générale 2017 Énergie s'articule autour de cinq grands points:

- prendre des initiatives en vue de la réalisation de la transition énergétique: mesures visant à garantir la sécurité d'approvisionnement à court, moyen et long terme;

- continuer à préparer la sortie du nucléaire;

- continuer à étudier les possibilités d'introduire une norme énergétique, en collaboration avec les autorités régionales;

- continuer à veiller à la sécurité de l'infrastructure énergétique et des produits et actualiser, si nécessaire, la législation concernée;

- lutter contre le changement climatique: dans ce contexte, un plan climat énergie national intégré sera établi en collaboration avec l'ensemble des pouvoirs publics concernés afin d'atteindre les objectifs européens pour 2030 et ceux contenus dans l'accord de Paris (COP21).

## *Préparer la transition énergétique*

### a) Électricité

En 2017, le gouvernement approuvera des mesures destinées à garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité. Celles-ci se baseront sur les réactions des parties prenantes et se déclineront comme suit:

- améliorer le fonctionnement du marché de l'énergie (*energy-only market – EOM*);

— verbeteren van de strategische reserve;

— opstarten van de voorbereidingen voor het mogelijk introduceren van een systeem dat capaciteit vergoedt (CRM);

— uitbreiden van de interconnectiecapaciteiten en het vereenvoudigen van de vergunningsprocedures;

— uitwerken van de nadere regels voor het Energietransitiefonds.

Voor de gedetailleerde inhoud van deze maatregelen verwijst de minister naar de tekst van de beleidsnota (DOC 54 2111/012, p.16-19)

#### b) Aardgas

De conversie van de netwerken van L-gas naar H-gas zijn, in het raam van de geleidelijke afbouw door Nederland van de productie van laagcalorisch gas (L-gas), naar hoogcalorisch gas (H-gas) nodig om alle gebruikers van gas te kunnen voorzien. Immers, Nederland heeft aangekondigd ten laatste tegen eind 2029 definitief te stoppen met de uitvoer van L-gas. Dit impliceert voor België de conversie van ongeveer 1 500 000 aftakkingen in minder dan 13 jaar. Hierover wordt nauw overleg gepleegd met de gewestelijke overheden, die bevoegd zijn voor het distributienet en met de verschillende netbeheerders.

De minister van Energie zal de verschillende principiële beslissingen voorstellen die moeten worden genomen om de lancering van de volgende stappen die essentieel zijn voor het succes van het project, mogelijk te maken:

— lancering van het projectvoorstel van de totale, progressieve conversie van de Belgische markt;

— verdeling van de bevoegdheden tussen de federale en regionale entiteiten. Het betreft de bepaling van een duidelijke taakverdeling tussen de verschillende belanghebbenden, inzonderheid wie verantwoordelijk is voor het informeren van de consumenten over de conversie en wie verantwoordelijk is voor de controle en desgevallend voor de aanpassing van de toestellen;

— akkoord over een financieringsmechanisme. De indicatieve planning maakt het mogelijk om nauwkeurig de kosten van de omzetting van aardgas van laagcalorisch gas naar hoogcalorisch gas te bepalen. De conversie moet beginnen vanaf de zomer van 2018 om de bevoorradingszekerheid in ons land te waarborgen.

— améliorer la réserve stratégique;

— lancer les préparatifs de l'introduction éventuelle d'un système qui rémunère la capacité (CRM);

— poursuivre le développement des capacités d'interconnexion et simplifier les procédures d'autorisation;

— définir les modalités d'utilisation du fonds de transition énergétique.

La ministre renvoie pour le contenu détaillé de ces mesures au texte de la note de politique générale (DOC 54 2111/012, pp.16-19).

#### b) Gaz naturel

Dans le cadre de la diminution progressive de la production du gaz pauvre (gaz L) par les Pays-Bas, il convient de préparer la conversion des réseaux de gaz L vers le gaz riche (gaz H) afin d'assurer la disponibilité de gaz pour tous les utilisateurs. Les Pays-Bas ont en effet annoncé l'arrêt définitif de leurs exportations de gaz L au plus tard fin 2029. Cela implique pour notre pays la conversion d'environ 1 500 000 branchements en moins de 13 ans. Une étroite concertation avec les autorités régionales (compétentes pour le réseau de distribution) et les différents gestionnaires de réseau est organisée en la matière.

La ministre de l'Énergie présentera les différentes décisions de principe qui doivent être prises pour permettre le lancement des étapes suivantes indispensables au bon déroulement du projet:

— lancement du projet – décision de conversion totale progressive du marché belge;

— répartition des compétences entre entités fédérale et régionales. Il s'agit de déterminer une répartition claire des tâches entre les différentes parties concernées, notamment qui est responsable de l'information des consommateurs au sujet de la conversion et qui est compétent pour le contrôle et, le cas échéant, l'adaptation des appareils;

— accord sur un mécanisme de financement. Le planning indicatif permet de déterminer précisément les coûts de la conversion du gaz naturel à bas pouvoir calorifique vers le gaz à haut pouvoir calorifique. La conversion doit démarrer à partir de l'été 2018 dans le but de garantir la sécurité d'approvisionnement de notre pays.

Gezien de complexiteit van de operatie zal er, om de praktische vraagstukken zoveel mogelijk op te lossen, eerst een pilootproject worden gelanceerd, dat na evaluatie zal kunnen worden veralgemeend. De bevoegdheid rust in deze voornamelijk bij de gewestelijke overheden maar de federale overheid is verantwoordelijk voor het garanderen van de veiligheid.

Voor de gedetailleerde inhoud van de overige maatregelen inzake aardgas verwijst de minister naar de tekst van de beleidsnota (DOC 54 2111/012, p.20-21).

#### c) Aardolie

Zoals in 2016 zal de minister de invulling door België van de Europese voorraadplicht maximaal invullen, rekening houdend met de budgettaire impact ervan op de federale begroting.

#### d) Crisisbeleid

Het crisisbeleid zal voor alle energievectoren verder worden geactualiseerd en geoperationaliseerd.

Voor de gedetailleerde inhoud van de overige maatregelen verwijst de minister naar de tekst van de beleidsnota (DOC 54 2111/012, p.22).

#### *Vorbereiden van de kernuitstap*

Het einde van de exploitatie van de kernreactoren voor elektriciteitsproductie wordt volgens drie hoofdasen voorbereid: beheer van het radioactief afval, beheer van het nucleair passief en onderzoek en ontwikkeling op nucleair vlak.

Voor het beheer van het radioactief afval worden voor 2017 de volgende actiemaatregelen voorzien:

- de verbetering van het regelgevend en wettelijk kader;
- het beheer van het kernaafval;
- de nucleaire voorzieningen.

Voor het eerste punt herinnert de minister eraan dat de voorgaande regering een specifieke werkgroep “Wetgevend werk” heeft opgericht, voorgezeten door de administratie van Energie om het Belgische wet- en regelgevende kader te analyseren in de context van de kernuitstap en verbeteringen voor te stellen. Anders dan in de beleidsnota is weergegeven, heeft de minister nog geen tussentijds rapport ontvangen van de werkgroep,

Eu égard à la complexité de l’opération, un projet-pilote sera tout d’abord lancé pour résoudre autant que possible les problèmes pratiques. Ce projet pourra ensuite être généralisé, après évaluation. Cette matière relève principalement de la compétence des autorités régionales, mais c’est le pouvoir fédéral qui a la responsabilité de garantir la sécurité dans ce domaine.

Pour le contenu détaillé des autres mesures prévues en matière de gaz naturel, la ministre renvoie au texte de sa note de politique générale (DOC 54 2111/012, pp.20-21).

#### c) Pétrole

La ministre veillera, comme en 2016, à ce que la Belgique remplisse au mieux l’obligation de stockage qui lui est imposée au niveau européen, compte tenu de son impact sur le budget fédéral.

#### d) Gestion de crise

La gestion de crise sera encore actualisée et opérationnalisée pour tous les vecteurs énergétiques.

Pour le contenu détaillé des autres mesures, la ministre renvoie au texte de sa note de politique générale (DOC 54 2111/012, p. 22).

#### *Préparer la sortie du nucléaire*

La fin de l’exploitation des réacteurs nucléaires de production d’électricité sera préparée selon trois axes principaux: gestion des déchets radioactifs, gestion des passifs nucléaires, et recherche et développement dans le domaine nucléaire.

Les mesures d’action suivantes sont prévues en ce qui concerne la gestion des déchets radioactifs pour 2017:

- l’amélioration du cadre réglementaire et légal;
- la gestion des déchets nucléaires;
- les provisions nucléaires.

En ce qui concerne le premier point, la ministre rappelle que le gouvernement précédent a mis en place un groupe de travail spécifique “travail législatif” présidé par l’administration de l’Énergie pour analyser le cadre législatif et réglementaire nucléaire belge dans le contexte de sortie du nucléaire et proposer des améliorations. Contrairement à ce qui est indiqué dans la note de politique générale, la ministre n’a pas encore reçu

waardoor zij de prioriteiten voor 2017 nog niet heeft kunnen bepalen.

Voor de gedetailleerde inhoud van de overige maatregelen inzake het voorbereiden van de kernuitstap, verwijst de minister naar de tekst van de beleidsnota (DOC 54 2111/012, p.22-24). Zij onderstreept wel nog het belang van onderzoek en ontwikkeling: de kernuitstap vereist immers een *knowhow* in de nucleaire sector die decennia moet bewaard blijven. België heeft in deze een internationale reputatie te verdedigen. Ook is het belangrijk dat de Belgische capaciteit betreffende de productie van medische radio-isotopen aandachtig wordt opgevolgd, gezien de mondiale spanningen inzake de bevoorradingszekerheid ervan.

Op het moment dat de beleidsnota werd opgesteld, was niet gekend dat Doel 3 en Tihange 2 terug in bedrijf zouden komen. Bovendien is het zo dat technische incidenten en onderbrekingen altijd mogelijk blijven: er zal dus altijd een marge nodig zijn en een aanvulling bovenop de basiscapaciteit, zeker in de winter en tijdens piekperioden teneinde de vraag te kunnen dekken.

De minister benadrukt dat de beslissing tot verlenging van de levensduur van de centrales Doel 1 en 2 werd genomen in een andere context, met name bij het aantreden van deze regering einde 2014. Ondertussen werden de zogenaamde scheurtjesreactoren weer terug in bedrijf gesteld. Op de lange termijn echter is 2025 de absolute deadline voor nucleaire energie in België: dit betekent dat we nu in de laatste rechte lijn zitten om de energietransitie te versnellen. Zij betreurt dat er in dit verband eigenlijk zo goed als niks is gebeurd sinds de goedkeuring van de wet op de kernuitstap in 2003.

#### *Marktwerving en consumenten*

De minister herbevestigt de wil van de federale regering om het concurrentievermogen te verzekeren van onze industrie en onze bedrijven – zowel de kleine, de middelgrote als de grote – en dat in maximale samenwerking met de deelstaten om een zo coherent mogelijke benadering te verzekeren. De te treffen maatregelen moeten garanderen dat de verschillende componenten van de energiekosten niet hoger zijn dan in onze buurlanden. De studie van de CREG van 8 juli 2016 heeft aangetoond dat, waar de industriële aardgasconsumenten in België kunnen genieten van de laagste kostprijs van alle bestudeerde landen, de situatie met betrekking tot het elektriciteitsverbruik complexer is. Nochtans blijft elektriciteit de meest doorslaggevende rol spelen in het bepalen van de totale energiekost en de competitiviteit van de Belgische ondernemingen.

de rapport intermédiaire du groupe de travail et elle n'a donc pas pu fixer les priorités pour 2017.

Pour le contenu détaillé des autres mesures relatives à la préparation de la sortie du nucléaire, la ministre renvoie au texte de la note de politique générale (DOC 54 2111/012, p.22-24). Elle souligne toutefois encore l'importance de la recherche et du développement: la sortie progressive du nucléaire exige en effet un maintien d'un know-how dans le secteur nucléaire pendant des décennies. La Belgique a une réputation internationale à défendre en la matière. Il est également important de suivre avec attention les capacités belges en matière de production de radio-isotopes compte tenu des tensions mondiales sur la sécurité d'approvisionnement.

Au moment de la rédaction de la note de politique générale, on ignorait que Doel 3 et Tihange 2 allaient être redémarrés. Il est en outre un fait que des incidents et des interruptions techniques restent toujours possibles: il sera dès lors toujours nécessaire de disposer d'une marge et de compléter la capacité de base, certainement en hiver et durant les périodes de pic afin de pouvoir couvrir la demande.

La ministre insiste sur le fait que la décision de prolonger la durée de vie des centrales de Doel 1 et 2 a été prise dans un contexte différent, à savoir au moment de l'installation du gouvernement actuel fin 2014. Entre-temps, cependant, les réacteurs "microfissurés" ont été redémarrés. Or, à long terme, 2025 est l'échéance ultime pour l'énergie nucléaire en Belgique, ce qui signifie que nous nous trouvons à présent dans la dernière ligne droite pour accélérer la transition énergétique. Elle déplore que pratiquement rien n'ait été réalisé à cet égard, en réalité, depuis le vote de la loi sur la sortie du nucléaire en 2003.

#### *Fonctionnement de marché et consommateurs*

La ministre confirme de nouveau que la volonté du gouvernement fédéral est d'assurer le maintien de la compétitivité de nos industries et de nos entreprises – petites, moyennes et grandes – en coopération maximale avec les entités fédérées de sorte qu'une approche cohérente soit garantie. Les mesures à prendre devront garantir que les différentes composantes du coût de l'énergie ne soient pas plus élevées en Belgique que chez nos voisins. L'étude de CREG du 8 juillet 2016 a indiqué que les consommateurs industriels de gaz naturel analysés bénéficient en Belgique du coût le plus bas de tous les pays étudiés tandis que la situation est plus nuancée en matière de consommation d'électricité. Néanmoins, l'électricité continue de jouer le rôle le plus prépondérant dans la détermination des coûts totaux de l'énergie et de la compétitivité des entreprises belges.



Omwille van de marktwerking beveelt de CREG aan om bij een eventuele hervorming op regionaal en federaal vlak van de huidige steun die erop is gericht de elektriciteitskost voor grootverbruikers te verminderen, een duidelijk onderscheid te maken tussen elektro-intensieve en niet-elektro-intensieve bedrijven en, zoals in het buitenland, elektro-intensieve criteria uitwerken.

De federale regering zal, in overleg met de gewestregeringen, met dit doel een gemeenschappelijke studie laten uitvoeren om de impact van de energieprijzen op het concurrentievermogen te evalueren, de oorzaken van een concurrentieel nadeel te bepalen en aanbevelingen te formuleren.

Voorts wordt de herziening van de *off shore* ondersteuning verder gezet: voor de gedetailleerde inhoud van de maatregelen verwijst de minister naar de tekst van de beleidsnota (DOC 54 2111/012, p.26).

De richtlijnen betreffende het Derde Energiepakket stellen de consument centraal in het energiebeleid. Aangezien deze richtlijnen volgens de Europese Commissie niet correct werden omgezet in Belgisch recht, zal de federale overheid de gedeelten die zich zowel in de bijlagen 1 van de twee richtlijnen als in de ter zake afgesloten sectorale overeenkomst bevinden, bindend maken. Samen met de minister bevoegd voor de Consumenten, zal de minister wel de dialoog met de energieleveranciers verder zetten.

### *Energiepact*

De minister verwijst in dit verband naar de tekst van het Regeerakkoord. Aangezien de gewestregeringen uitdrukkelijk wensten zelf eerst hun reflecties over hun energietoekomst af te werken, zullen de werkzaamheden rond het Interfederaal Energiepact hervat worden zodra zij hun eigen werkzaamheden hebben afgerond.

Voorts wijst de minister erop dat er tijdens de Ministerraad van 2 december 2016 belangrijke beslissingen werden genomen voor het federale luik: zo werd een strategische oriëntatienota over de begeleidingsmaatregelen bij de kernuitstap goedgekeurd, voorzien in 2025. Anderzijds heeft de Ministerraad in eerste lezing een voorontwerp van wet goedgekeurd dat de elektriciteitswet aanpast voor wat het beheer van de vraag en opslagmogelijkheden betreft.

Eind 2025 zal het volledige nucleaire park stilgelegd worden. Over de energietransitie die onder meer een veilige en de betaalbare elektriciteitsbevoorrading met

En raison du fonctionnement du marché, la CREG recommande dès lors, en cas d'une réforme éventuelle, au niveau régional et fédéral, des aides actuelles destinées à réduire le coût de l'électricité pour les grands consommateurs, de faire une distinction claire entre les entreprises à forte et à faible consommation d'électricité et d'établir des critères de forte consommation d'électricité, comme cela se fait à l'étranger.

Le gouvernement fédéral, en concertation avec les gouvernements régionaux fera réaliser une étude conjointe dans ce but afin d'évaluer l'impact du prix énergétique sur la compétitivité, de définir les causes d'un désavantage concurrentiel et de formuler des recommandations.

En outre, la révision du soutien à l'énergie *offshore* sera poursuivie. Pour le contenu détaillé des mesures, la ministre renvoie au texte de la note de politique générale (DOC 54 2111/012, p.26).

Les directives concernant le Troisième Paquet Énergie placent le consommateur au cœur de la politique énergétique. Ces directives n'ayant pas été transposées correctement en droit belge selon la Commission européenne, le gouvernement fédéral rendra obligatoires les parties communes qui se trouvent à la fois dans les annexes 1 des deux directives et dans l'accord sectoriel en question. Avec le ministre de l'Économie et des Consommateurs, la ministre poursuivra toutefois la concertation avec les fournisseurs d'énergie.

### *Pacte énergétique*

La ministre renvoie, à cet égard, au texte de l'accord de gouvernement. Vu que les gouvernements régionaux souhaitent d'abord finaliser eux-mêmes les réflexions qu'ils mènent par rapport à leur avenir énergétique, les travaux d'élaboration du Pacte énergétique interfédéral reprendront dès qu'ils auront finalisé leurs propres travaux.

La ministre indique en outre que, durant le Conseil des ministres du 2 décembre 2016, des décisions importantes ont été prises en ce qui concerne le volet fédéral. C'est ainsi qu'a été adoptée une note d'orientation stratégique relative aux mesures d'accompagnement dans le cadre de la sortie du nucléaire prévue en 2025. Par ailleurs, le Conseil des ministres a adopté en première lecture un avant-projet de loi modifiant la loi sur l'électricité en ce qui concerne la gestion de la demande et les possibilités de stockage.

Fin 2025, l'ensemble du parc nucléaire sera mis à l'arrêt. Il faudra bien réfléchir à la transition énergétique qui permettra notamment d'assurer un approvisionnement

lage CO<sub>2</sub>-uitstoot mogelijk maakt, moet goed worden nagedacht. Om alle factoren beter in kaart te brengen en te beschikken over een volledig zicht op zowel de huidige situatie als op de waarschijnlijke evolutie, heeft de minister van Energie aan transmissienetbeheerder Elia twee maal een studie gevraagd (in april en in september 2016) waarin, voor de periode 2017-2027, de behoeften van België worden beschreven in termen van adequaatheid en flexibiliteit. De AD Energie van de FOD Economie heeft vervolgens een ruime bevraging georganiseerd over de resultaten van deze studie. De ontwikkeling van hernieuwbare energie verhoogt de variabiliteit en de onzekerheden over het evenwicht van het elektriciteitssysteem. Om daaraan het hoofd te bieden, zal het elektriciteitssysteem meer nood hebben aan flexibiliteit. Het evenwicht van ons net gaat via middelen die zowel adequaatheid als flexibiliteit bieden. Flexibiliteit kan verkregen worden door invoer, flexibele productiecapaciteit, beheer van vraag en opslag. Verschillende acties, die door de Ministerraad werden goedgekeurd, dringen zich nu op. Die acties zijn gebaseerd op vier pijlers en vormen een coherent geheel: de werking van de markt en de grensoverschrijdende uitwisselingen verbeteren, het beheer van de vraag ontwikkelen, de opslag ontwikkelen en de strategische reserve verbeteren.

De Ministerraad heeft in eerste lezing het voorontwerp van wet goedgekeurd dat bestemd is om de ontwikkeling van het vraag- en opslagbeheer te begunstigen. Voor wat het vraagbeheer betreft, krijgt de eindafnemer de mogelijkheid om het beheer van zijn energieverbruik te valoriseren en dus om zijn concurrentievermogen te verbeteren.

Wat de opslag betreft, voorziet de wettekst een vrijstelling van de federale bijdrage voor de installaties die aangesloten zijn op het net. Daarenboven werd gevraagd aan de CREG om de mogelijkheden te bestuderen om de transmissiekosten te verminderen die momenteel aangerekend worden voor de opslag. Die maatregel is een belangrijk signaal voor de markt en is noodzakelijk voor het ontluiken van initiatieven hieromtrent.

De minister onderlijnt dat, om vanaf 2022 het verlies van de productie van kernenergie te compenseren, het belangrijk is om een investeringsklimaat te creëren dat gunstig is voor nieuwe energieproductie-installaties en voor het behoud van voldoende eenheden op de markt. Hiertoe wil de minister eerst de toegangsvoorwaarden tot de strategische reserve versoepelen, waardoor er meer actoren aan kunnen bijdragen, wat de kosten voor de verbruiker drukt. Een bijzondere aandacht zal besteed worden aan de gaseenheden.

en électricité qui soit sûr et abordable tout en émettant peu de CO<sub>2</sub>. Afin de mieux répertorier tous les facteurs et de disposer d'une vue d'ensemble tant de la situation actuelle que de l'évolution vraisemblable, la ministre de l'Énergie a demandé à deux reprises une étude à Elia, le gestionnaire du réseau de transport, (en avril et en septembre 2016) dans laquelle les besoins de la Belgique sont décrits en termes d'adéquation et de flexibilité pour la période 2017-2027. La DG Énergie du SPF Économie a ensuite organisé une vaste enquête concernant les résultats de cette étude. Le développement des énergies renouvelables accroît la variabilité et les incertitudes au sujet de l'équilibre du système électrique. Afin d'y faire face, le système électrique aura davantage besoin de flexibilité. L'équilibre de notre réseau sera assuré par des moyens offrant tant l'adéquation que la flexibilité. La flexibilité peut être obtenue grâce à l'importation, à une capacité de production flexible, à la gestion de la demande et du stockage. Différentes actions, qui ont été approuvées par le Conseil des ministres, s'imposent à présent. Ces actions sont basées sur quatre piliers et forment un ensemble cohérent: l'amélioration du fonctionnement du marché et des échanges transfrontaliers, le développement de la gestion de la demande, le développement du stockage et l'amélioration de la réserve stratégique.

Le Conseil des ministres a approuvé en première lecture l'avant-projet de loi visant à favoriser le développement de la gestion de la demande et du stockage. Concernant la gestion de la demande, le client final aura la possibilité de valoriser la gestion de sa consommation d'énergie et, par conséquent, d'améliorer sa compétitivité.

Concernant le stockage, le texte de loi prévoit une exemption de la cotisation fédérale pour les installations raccordées au réseau. En outre, il a été demandé à la CREG d'étudier les possibilités de réduire les frais de transport qui sont actuellement imputés pour le stockage. Cette mesure est à la fois un signal important à l'intention du marché et nécessaire pour faire naître des initiatives en la matière.

La ministre souligne que pour compenser la perte de production d'énergie nucléaire à partir de 2020, il est important de créer un climat d'investissement favorable à de nouvelles installations de production d'énergie et au maintien d'un nombre suffisants d'unités sur le marché. À cette fin, la ministre veut d'abord assouplir les conditions d'accès à la réserve stratégique, de sorte qu'un plus grand nombre d'acteurs puissent y contribuer, ce qui réduira les coûts pour le consommateur. Une attention particulière sera accordée aux centrales au gaz.



In overeenstemming met het Regeerakkoord wordt de opportuniteit onderzocht van de opstelling van een nieuw capaciteitsvergoedingsmechanisme. Een van de voornaamste criteria is het begunstigen van flexibele en performantere technologieën om de vooropgestelde klimaatdoelstellingen van het Akkoord van Parijs te behalen.

*Verzekeren van een betrouwbare en veilige infrastructuur en energieproducten*

De volgende actiepunten worden voorzien:

— de herziening van het Algemeen Reglement op de Elektrische Installatie (AREI) met het oog op de verbetering van de leesbaarheid en de duidelijkheid van het document;

— op basis van de werkzaamheden van een gespecialiseerd werkgroep, werd een ontwerp van koninklijk besluit uitgewerkt tot herziening van de veiligheidseisen met betrekking tot de oprichting en uitbating van transportinrichtingen voor gas- en andere producten door middel van leidingen en tot het eenvormig maken van alle producten bedoeld in de wet van 12 april 1965. De nieuwe, strengere reglementering zal vanaf 2017 in voege treden;

— het herzieningsproces van de specifieke reglementering inzake de veiligheid van de aardgasverdeling, wordt verder gezet, in overleg met de gewesten;

— er wordt een werkgroep opgericht die een specifieke reglementering voor de binneninstallaties voor aardgas moet voorbereiden;

— de controles voor olieproducten op de Belgische markt blijven behouden, maar worden tevens uitgebreid naar zuivere biobrandstoffen of biobrandstoffen die gemengd zijn met fossiele brandstoffen;

— binnen de AD Energie wordt een inspectieteam gevormd om de naleving van de wettelijke en regelgevende bepalingen met betrekking tot de veiligheid van de kritieke infrastructuren door de respectievelijke exploitanten te controleren.

*Energie en klimaat*

Ter implementatie van het klimaatakkoord COP 21 van Parijs, wordt er verder gewerkt aan de volgende actiepunten:

— het nationaal energie- en klimaatplan,

Conformément à l'accord de gouvernement, l'opportunité de créer un nouveau mécanisme de rémunération de capacité sera examinée. L'un des principaux critères est de favoriser des technologies flexibles et plus performantes afin d'atteindre les objectifs climatiques de l'Accord de Paris.

*Garantir une infrastructure et des produits énergétiques et sécurisés*

Les actions prévues dans ce domaine sont les suivantes:

— révision du Règlement général sur les installations électriques (RGIE) en vue d'accroître la lisibilité et la clarté du document;

— sur la base des travaux d'un groupe de travail spécialisé, on a élaboré un projet d'arrêté royal révisant les exigences de sécurité concernant l'installation et l'exploitation des moyens de transport de produits gazeux et autres par canalisations et concernant l'uniformisation de tous les produits visés par la loi du 12 avril 1965. La nouvelle réglementation, plus stricte, entrera en vigueur à partir de 2017;

— le processus de révision de la réglementation spécifique en matière de sécurité de la distribution de gaz naturel se poursuivra en concertation avec les Régions;

— un groupe de travail chargé de préparer une réglementation spécifique relative aux installations intérieures de gaz sera mis sur pied;

— les contrôles des produits pétroliers sur le marché belge sont maintenus, mais seront étendus aux biocarburants purs ou à des biocarburants mélangés avec des combustibles fossiles;

— un team d'inspection sera formé au sein de la DG Énergie afin de contrôler le respect des dispositions légales et réglementaires relatives à la sécurité des infrastructures critiques par les exploitants respectifs.

*Énergie et climat*

Afin de mettre en œuvre l'accord de Paris sur le climat (COP21), l'action du gouvernement s'articulera autour des axes suivants:

— le plan national Énergie Climat,

- energie-efficiëntie,
- energie-etikettering.

Voor de gedetailleerde inhoud van de maatregelen verwijst de minister naar de tekst van de beleidsnota (DOC 54 2111/012, p.29-30).

*Versterken van de Belgische voortrekkersrol in Europese en internationale vraagstukken*

Om al deze beleidsdoelstellingen te ondersteunen, zal de regering inzetten op de verdere uitbouw van een actieve en versterkte energiediplomatie op bilateraal, regionaal, Europees en internationaal niveau.

Voor een overzicht van alle internationale, Europese en regionale samenwerkingsverbanden, verwijst de minister naar de tekst van de beleidsnota (DOC 54 2111/012, p.31-32).

## II. — BESPREKING

### A. Vragen en opmerkingen van de leden

*De heer Bert Wollants (N-VA)* betreurt dat de bepalingen betreffende de energievisie pas op het einde van de beleidsnota aan bod komen. Inderdaad, de gewesten werken momenteel elk afzonderlijk aan het uitbouwen van een eigen energievisie en waarop de federale regering gedeeltelijk zal moeten inspelen, maar dit belet niet dat de federale overheid ook haar deel van de energievisie reeds voorbereidt.

In dit verband wordt eraan herinnerd dat de CRB door de minister reeds meermaals werd aangespoord dit thema op te pikken. Maar ook in de schoot van deze commissie kan over het federale luik van de energievisie worden nagedacht. Immers, initieel was voorzien dat er tegen eind 2015 een energievisie moest zijn uitgewerkt, maar het blijkt moeizamer te lopen. Het is de hoogste tijd dat de federale overheid dit luik ook reeds opstart. Zo moet er een duidelijke visie worden ontwikkeld voor de grote bedrijven die rechtstreeks op het transmissienet zijn aangesloten. De spreker is dan ook verheugd over de eerste stappen die werden gezet vorige week vrijdag naar aanleiding van de goedkeuring door de Ministerraad van het voorontwerp van wet betreffende de flexibiliteit, de energie-opslag en de *demand side respons*. Maar ook daarover moet absoluut een visie worden ontwikkeld en de spreker pleit ervoor om over die problematiek in het Parlement te debatteren.

- efficacité énergétique,
- étiquetage énergétique.

Pour le contenu détaillé des mesures concernées, la ministre renvoie au texte de la note de politique générale (DOC 54 2111/012, p. 29-30).

*Renforcer le rôle moteur de la Belgique dans les questions énergétiques européennes et internationales*

Afin de soutenir tous ces objectifs politiques, le gouvernement poursuivra une diplomatie énergétique active et renforcée au niveau bilatéral, régional, européen et international.

Pour une vue d'ensemble des accords de coopérations régionaux, européens et internationaux, la ministre renvoie au texte de la note de politique générale (DOC 54 2111/012, pp. 31-32).

## II. — DISCUSSION

### A. Questions et observations des membres

*M. Bert Wollants (N-VA)* regrette que les dispositions relatives à la vision énergétique de la ministre ne soient évoquées que vers la fin de la note de politique générale. Les Régions travaillent actuellement chacune de leur côté à l'élaboration de leur propre vision énergétique. S'il est vrai que le gouvernement fédéral devra en tenir compte en partie, cela ne l'empêche pas pour autant de préparer d'ores et déjà sa part de la vision énergétique.

L'intervenant rappelle à cet égard que la ministre a déjà demandé plusieurs fois au CCE de se pencher sur cette thématique. Ceci dit, une réflexion sur le volet fédéral de la vision énergétique peut également être menée au sein de cette commission. Initialement, la vision énergétique devait en effet être prête pour la fin 2015, mais son élaboration s'avère plus laborieuse que prévu. Il est grand temps que le gouvernement fédéral entame également ce travail. Il faut notamment développer une vision claire pour les grandes entreprises qui sont directement raccordées au réseau de transmission. L'intervenant se réjouit dès lors des premiers pas qui ont été franchis, vendredi dernier, à la suite de l'approbation de l'avant-projet de loi portant sur la flexibilité, le stockage de l'énergie et la gestion de la demande. Mais sur ces matières également, il est absolument nécessaire de développer une vision. L'intervenant demande dès lors que cette problématique fasse l'objet d'un débat au Parlement.

Er liggen teksten klaar aangezien verschillende politieke fracties over het traject naar het uitwerken van de energievisie voorstellen hebben ingediend. De spreker dringt er bij de commissievoorzitter dan ook aan de debatten daarover in commissie zo snel als mogelijk aan te vatten.

Voorts bespreekt de spreker nog de volgende concrete aandachtspunten:

— strategische reserve: in de beleidsnota is voorzien dat de methode voor het bepalen van deze reserve voor 2017-2018 verder wordt uitgewerkt en dat er meerdere actoren zullen worden toegelaten in dat systeem. Dit is positief: het is belangrijk dat de strategische reserve niet louter en alleen wordt gegarandeerd door oude, bijna stopgezette centrales. Wanneer zal de minister dit proces afronden? Hoeveel actoren zullen kunnen deelnemen aan deze strategische reserve? De heer Wollants pleit voor een zo ruim mogelijke openstelling.

— voor wat het CRM (*Capacity Remuneration Mechanism*) betreft, is er gesteld dat dit moet worden onderzocht in overleg met de ons omringende landen. Wat is de stand van zaken in dit dossier? Heeft de minister reeds zicht op de timing? Zijn er contacten gelegd in het Pentalateraal forum van Energie? het is immers cruciaal te komen tot een systeem dat compatibel is met het systeem van onze buurlanden.

— de conversie van L-gas naar H-gas is een operatie van lange duur. Er blijft ook nog steeds onduidelijkheid over de datum waarop er vanuit Nederland geen L-gas meer beschikbaar zal zijn. De productiecapaciteit wordt bij elke verkiezing verlaagd omwille van ernstige milieuproblemen die in de streek van Groningen worden vastgesteld. Reeds in de beleidsnota voor 2016 werden een aantal beleidsmaatregelen aangekondigd om de spoedige start van de conversie mogelijk te maken. In de beleidsnota 2017 wordt gesteld dat de conversie moet worden gestart uiterlijk in juni 2018. Er zal met andere woorden zeer snel moeten worden geageerd. Bovendien is het zo dat, wil men tot een succesvolle conversie komen, het Waals Gewest als eerste de conversie zal moeten doorvoeren. Om technische redenen moet immers gewerkt worden vanuit het verste punt, richting Nederland. Graag kreeg het lid een stand van zaken van het dossier.

— Voor de energietransitie zet de minister voornamelijk in op innovatieve projecten en onderzoek en ontwikkeling. Maar voor de spreker is de diversiteit in de energiebevoorrading zeker ook een cruciaal punt.

Plusieurs textes sont prêts, étant donné que différents groupes politiques ont déjà déposé des propositions sur la trajectoire devant mener à l'élaboration de la vision énergétique. L'intervenant insiste dès lors auprès du président de la commission pour qu'il lance le plus rapidement possible les débats à ce sujet au sein de la commission.

L'intervenant aborde ensuite les points concrets suivants:

— réserve stratégique: il est prévu, dans la note de politique générale, que la méthode de détermination de cette réserve pour la période 2017-2018 sera revue et corrigée et que plusieurs acteurs seront autorisés à participer à ce système. C'est un élément positif: il est important que la réserve stratégique ne soit pas uniquement garantie par de vieilles centrales presque à l'arrêt. Quand la ministre clôturera-t-elle cette procédure? Combien d'acteurs pourront participer à cette réserve stratégique? M. Wollants plaide en faveur d'une ouverture la plus large possible.

— en ce qui concerne le CRM (*Capacity Remuneration Mechanism*), il est prévu que la question soit examinée en concertation avec les pays voisins. Quel est l'état d'avancement de ce dossier? La ministre a-t-elle déjà une idée du calendrier? Des contacts ont-ils été établis au sein du Forum Pentalatéral de l'Énergie? Il est crucial, en effet, que le système mis en place soit compatible avec celui des pays voisins.

— la conversion de gaz L en gaz H est une opération de longue haleine. On ne sait d'ailleurs toujours pas avec précision à quelle date cesseront les livraisons de gaz L néerlandais. À chaque élection, la capacité de production est revue à la baisse en raison des graves problèmes environnementaux constatés dans la région de Groningen. Un certain nombre de mesures avaient déjà été annoncées dans la note de politique de 2016 dans le but de permettre le lancement rapide du processus de conversion. La note de politique générale pour 2017 indique quant à elle que la conversion devra commencer au plus tard en juin 2018. Autrement dit, il va falloir agir très rapidement. De plus, si l'on veut que la conversion soit un succès, c'est la Région wallonne qui devra entamer le processus. Pour des raisons techniques, en effet, il faut démarrer au point le plus éloigné et avancer ensuite vers les Pays-Bas. Le membre aimerait savoir quel est l'état d'avancement actuel de ce dossier.

— En matière de transition énergétique, la ministre mise principalement sur des projets innovants, la recherche et le développement. Mais, pour l'intervenant, la diversification de l'approvisionnement énergétique

Immers, hoe minder diversiteit, hoe meer kwetsbaar de energiebevoorrading wordt. Kan de minister op dit punt meer duidelijkheid verschaffen?

— Voor wat het beheer van het nucleair afval betreft, is de N-VA reeds lang vragende partij om de werkzaamheden van het NIRAS hieromtrent in commissie te bespreken. Wanneer denkt de minister dat deze discussie zal kunnen plaatsvinden?

— Welke stappen zal de minister zetten op korte termijn voor wat de maatregelen inzake de energienorm betreft? Dit is immers belangrijk voor de competitiviteit van de ondernemingen, zowel de grote als de kmo's, maar ook voor de budgetten van onze gezinnen.

— Op de recente internationale Klimaatconferentie van Marrakech, heeft de heer Wollants duidelijk de oproep genoteerd dat er van de energieregulators wordt verwacht dat zij ook inzake klimaat op internationaal niveau een belangrijkere rol zouden vervullen. Zo werden bijvoorbeeld uitdrukkelijk de emissiepolluenten met korte levensduur vermeld. Er wordt hierbij voornamelijk gedacht aan methaanverliezen bij de drukreducerstations. Mogelijks is dit ook een aandachtspunt voor het transportnet van Fluxys. Hieraan wordt ook aandacht besteed in de jaarverslagen van Fluxys zelf. In andere landen worden reeds metingen uitgevoerd, die zeer grote verschillen aan het licht hebben gebracht ten opzichte van de eerder gemaakte schattingen. Dit heeft uiteraard belangrijke gevolgen voor het klimaat. Wat is de visie van de minister over dit probleem?

Vervolgens stelt de spreker nog volgende vragen over de begroting:

— Voor de controle op led-verlichting, verwarmings-toestellen, wordt een budget voorzien van ongeveer 100 000 euro. Er wordt hierbij specifiek melding gemaakt van de kostprijs van deze onderzoeken. Uit antwoorden op eerder gestelde parlementaire vragen bleek dat er in 2016 veel overtredingen werden vastgesteld en dat de acties in 2017 dan ook zullen worden verder gezet. Zijn er mogelijkheden om een gedeelte van deze budgetten terug te vorderen bij die producenten die in overtreding waren?

— De voor het stookoliefonds voorziene middelen werden de afgelopen jaren nooit volledig benut. In de begroting wordt verwezen naar een aanvraagdossier van het sociaal verwarmingsfonds dat eind 2016 meer zicht moet geven op de noodzakelijke bestedingen. Graag kreeg de spreker meer duidelijkheid over de

est certainement aussi un point crucial. Moins notre approvisionnement énergétique est diversifié, plus il est vulnérable. La ministre pourrait-elle clarifier davantage ce point?

— en ce qui concerne la gestion des déchets nucléaires, la N-VA demande depuis longtemps déjà que les travaux menés par l'ONDRAF en la matière soient discutés en commission. Quand cette discussion pourrait-elle avoir lieu, selon la ministre?

— quelles seront les actions menées par la ministre à court terme en ce qui concerne les mesures relatives à la norme énergétique? Il s'agit, en effet, d'un aspect important pour la compétitivité des entreprises, tant les PME que les grosses entreprises, mais également pour les budgets des ménages.

— lors de la Conférence internationale sur le climat qui s'est tenue récemment à Marrakech, M. Wollants a clairement noté que l'on attend des régulateurs de l'énergie qu'ils jouent également un rôle plus important dans le domaine du climat au niveau international. Les émissions de polluants climatiques à courte durée ont ainsi été mentionnées explicitement. Sont surtout visées ici les pertes de méthane qui se produisent dans les stations de détente de gaz. C'est peut-être aussi un point d'attention pour le réseau de transport de Fluxys. Cette problématique est également abordée dans les rapports annuels de Fluxys. Dans d'autres pays, des mesures ont déjà été réalisées qui ont mis en lumière de très grandes différences par rapport aux estimations faites antérieurement. Cela a évidemment des conséquences importantes pour le climat. Quelle est la vision de la ministre concernant cette problématique?

L'intervenant pose ensuite une série de questions concernant le budget:

— Pour le contrôle de l'éclairage LED, des appareils de chauffage, ... la ministre a prévu un budget d'environ 100 000 euros. Dans ce cadre, le texte mentionne explicitement le coût de ces études. Or, il ressort de réponses données à des questions parlementaires posées antérieurement que de nombreuses infractions ont été constatées en 2016 et que les actions seront donc également poursuivies en 2017. Est-il possible de récupérer une partie de ces budgets auprès des producteurs qui étaient en infraction?

— Les moyens prévus pour le Fonds mazout n'ont jamais été totalement utilisés ces dernières années. Dans le budget, il est question d'un dossier de demande du Fonds social chauffage qui doit donner, fin 2016, une meilleure idée des dépenses nécessaires. L'intervenant aimerait que la ministre fasse clairement le point en la

stand van zaken. Ook verklaart spreker er voorstander van te zijn dat een geleidelijke afbouw van subsidiëring van fossiele brandstoffen is aangewezen, eerder dan een abrupte stopzetting ervan.

— Door de LTO van de kerncentrales van Doel 1 en 2 wordt er een bedrag gestort van 20 miljoen euro per jaar. In de begroting voor dit jaar staan daar nog geen concrete bestedingen tegenover. Wanneer zal dit fonds operationeel zijn en kunnen de voorziene middelen effectief ingezet worden voor de noodzakelijke energietransitie?

*Mevrouw Karine Lalieux (PS)* verklaart dat ze niet zal terugkomen op de uiterst zwakke balans van de minister van Energie. De feiten spreken voor zich: het verouderde kernpark is weinig betrouwbaar en de lijst van hangende dossiers heel lang.

Voorts is de beleidsnota van de minister eerder een beleidsverklaring die bol staat van de goede intenties, maar waarvan de realisatie achterwege blijft. Eenzelfde vaststelling maakte de spreekster reeds bij de bespreking van de beleidsnota van de minister, bevoegd voor mobiliteit. Zij stelt daarenboven vast dat de leden van de meerderheid ook zeer kritisch zijn voor beide ministers.

Vervolgens wenst mevrouw Lalieux een duidelijk antwoord op de volgende gestelde vragen:

#### Energienorm

Het regeerakkoord en de beleidsnota beogen de instelling van een energienorm om ervoor te zorgen dat de verschillende componenten van de eindfactuur in België niet hoger liggen dan in onze buurlanden. In termen van koopkracht en concurrentievermogen moet er natuurlijk voor worden gezorgd dat ondernemingen en gezinnen de “correcte” prijs betalen voor de energie die ze verbruiken en de daarmee verband houdende collectieve diensten (zoals veilige en betrouwbare transport- en distributienetwerken). Toch mogen we enkel vergelijken wat vergelijkbaar is: een buurland kan een lagere elektriciteits- of gasprijs hanteren, maar niet dezelfde openbare dienstverlening aanbieden of die diensten laten financieren via andere inhoudingen buiten de factuur om. Een ander probleem kan zijn dat de factuur van de residentiële consumenten en de kmo's wordt verhoogd om de factuur van grote ondernemingen te verlagen, zoals dat al het geval is geweest in Duitsland.

Mevrouw Lalieux benadrukt ook dat het bijzonder incoherent is te pleiten voor een energienorm en de

matière. En ce qui concerne les subventions accordées aux combustibles fossiles, l'intervenant estime qu'une diminution progressive est préférable à un arrêt brutal.

— En raison du LTO des centrales nucléaires de Doel 1 et 2, un montant de 20 millions d'euros est versé chaque année. Or, le budget de cette année ne donne encore aucune dépense concrète prévue en contrepartie. Quand ce fonds sera-t-il opérationnel et quand les moyens pourront-ils effectivement être engagés dans la réalisation de l'indispensable transition énergétique?

*Mme Karine Lalieux (PS)* déclare ne pas revenir sur le bilan très faible de la ministre de l'Énergie. Les faits parlent d'eux-mêmes: le parc nucléaire vieillit et est peu fiable et la liste des dossiers en rade est très longue.

En outre, la note de politique générale de la ministre tient plutôt de l'exposé d'orientation politique débordant de bonnes intentions qui ne franchit pas le cap de la réalisation. Le même constat s'applique, selon l'intervenante, à l'examen de la note de politique générale du ministre en charge de la mobilité. Elle constate, du reste, que les membres de la majorité se montrent également très critiques envers les deux ministres.

Mme Lalieux demande ensuite à la ministre de répondre clairement aux questions suivantes:

#### Norme énergétique

L'accord de gouvernement comme la Note de politique générale appelle à la mise en place d'une norme énergétique ayant pour objectif d'empêcher les différentes composantes du prix final de l'énergie d'être plus élevées en Belgique que dans les pays voisins. En termes de pouvoir d'achat et de compétitivité, il faut bien évidemment veiller à ce que les entreprises et les ménages payent le “juste prix” pour l'énergie qu'elles consomment et les services collectifs qui y sont liés (réseaux de transport et de distribution sûrs et fiables par ex.). Cependant, il faut comparer ce qui est comparable: un pays voisins peut avoir un prix de l'électricité ou du gaz plus faible mais ne pas fournir les mêmes services publics ou faire financer ces services via d'autres prélèvements hors facture. Un autre problème peut être que la facture des consommateurs résidentiels et les PME soit augmentée afin réduire la facture des grandes industries comme cela a été pratiqué en Allemagne par exemple.

Mme Lalieux souligner aussi qu'il est particulièrement incohérent de plaider pour une norme énergétique mais



factuur ondertussen met 15 % te verhogen door een hogere btw-voet toe te passen.

De volksvertegenwoordiger formuleert vervolgens de volgende vragen: de minister kondigt nu al twee jaar lang een energienorm aan, maar daar is nog niets van in huis gekomen. Mevrouw Lalieux wil weten welke concrete stappen werden ondernomen om die norm in te stellen? Zal deze norm ook gelden voor de componenten van de energiefactuur waarvoor de gewesten en de regulatoren bevoegd zijn? Wat zal de minister aan de gewesten voorstellen? Hoe zal het door haar geplande correctiemechanisme werken? Wordt dit een maximumprijs? Kan de minister ons garanderen dat de energienorm geen negatieve weerslag zal hebben op de steun die via de sociale tarieven wordt toegekend, noch de factuur van de residentiële consumenten zal verhogen?

### Energiepact

De minister heeft twee jaar geleden al rondgebazuind dat ons land tot in 2050 een energievisie zou hebben, waarover een ruime consensus zou bestaan. Maar de tijd verstrijkt en het blijft stil op dat vlak. Mevrouw Lalieux vraagt de minister een duidelijke balans van de opbouw van een energiepact voor ons land, na twee jaar beleid. Over welke onderdelen van de methode en de inhoud hebben de federale regering en de gewesten al een akkoord bereikt, wat zijn de twistpunten en wat is het tijdspad voor de volgende fasen?

### Gascentrales

Ook hier wordt al twee jaar gewacht op de maatregelen van de minister die de gascentrales op de markt moeten handhaven. De beleidsnota stelt enkel dat de regering de voorbereidingen zal opstarten voor het mogelijk introduceren van een systeem dat capaciteit vergoedt (CRM). Met andere woorden, de minister heeft nog niets bereikt in dit dossier! Wat werd in die twee jaar gedaan ter ondersteuning van de gascentrales die nodig zijn in termen van flexibiliteit en afstemming? Is de regering het er eigenlijk intern al over eens dat een dergelijk capaciteitssysteem opportuun is?

### Conversie naar H-gas

Door de geleidelijke stopzetting van de invoer van Nederlands gas moeten anderhalf miljoen Belgische gezinnen overschakelen op het veel rijkere H-gas. Dit is een enorme logistieke uitdaging, aangezien niet enkel de transport- en distributie-infrastructuur van het L-gas moet worden aangepast, maar ook moet worden nagegaan of de installaties van de door deze netwerken

dans le même temps d'augmenter la facture de 15 % avec une hausse de la TVA.

Ensuite la députée formule les questions suivantes: Cela fait deux ans que la ministre a annoncé la mise en place d'une norme énergétique mais on ne voit toujours rien venir. Mme Lalieux voudrait savoir quels actes concrets ont été posés pour mettre en place cette norme? Cette norme va-t-elle s'appliquer aussi pour les composantes du prix qui sont de la compétence des Régions et des régulateurs? Quelles propositions allez-vous faire aux Régions? Comment va fonctionner le "mécanisme de correction" que la ministre veut mettre en place? S'agit-il d'un prix maximum? Pouvez-vous nous garantir que cette norme énergétique n'aura pas conséquence de réduire les aides octroyées via les tarifs sociaux ou augmenter la facture des consommateurs résidentiels?

### Pacte énergétique

Depuis deux ans, la ministre a déclaré à qui veut l'entendre que notre pays allait se doter d'une vision énergétique à l'horizon 2050 et que cette vision ferait l'objet d'un large consensus. Mais le temps passe et on ne voit rien venir. Mme Lalieux demande à la ministre de présenter clairement son bilan après deux ans en ce qui concerne la construction du pacte énergétique pour notre pays. Quels sont les éléments de méthode et de contenu qui font l'objet d'un accord entre le fédéral et les régions et quels sont les points de désaccords et quel est le timing des prochaines étapes?

### Centrales au gaz

Ici aussi, cela fait deux ans qu'on attend les mesures de la ministre pour maintenir les centrales au gaz dans le marché. Dans la NPG, on peut lire que le gouvernement ne va seulement "lancer les préparatifs de l'introduction éventuelle d'un système qui rémunère la capacité (CRM)". En d'autres mots, la ministre est nulle part dans ce dossier! Qu'est-ce qui a été fait en deux ans pour aider les centrales au gaz qui sont nécessaires en termes de flexibilité et d'adéquation? Existe-t-il seulement un accord au gouvernement sur l'opportunité d'un tel mécanisme de capacité?

### Plan de conversion vers le gaz H

Avec l'arrêt progressif des importations de gaz néerlandais, un million et demi de ménages belges vont devoir être convertis au gaz H, plus "riche". C'est un énorme défi logistique car il faut non seulement adapter les infrastructures de transport et de distribution de ce gaz L, mais aussi avoir vérifié la compatibilité des installations des entreprises et des ménages desservis



bediende ondernemingen en gezinnen compatibel zijn. Mevrouw Lalieux wil de stand van zaken in dit dossier kennen: wie betaalt de kosten? Hoeveel kost deze conversie en hoe gebeurt de rolverdeling tussen het federale niveau en de gewesten? Hoeveel bedraagt de kostprijs voor de consumenten?

#### Energietransitiefonds

De vergoeding van 200 miljoen euro voor de verlenging van de levensduur van Doel 1 en 2 zal in het Energietransitiefonds worden gestort. De wet werd ruim een jaar geleden aangenomen, maar dit fonds is nog steeds niet operationeel. Wanneer zal de minister de uitvoeringsmaatregelen nemen die het fonds in staat moeten stellen uitgaven te doen?

#### Opslag van elektriciteit

De minister heeft aangekondigd dat de waterkrachtcentrales van Coo en van de Plate Taille-stuwdam de federale bijdrage niet langer zullen betalen. Mevrouw Lalieux wenst te weten hoeveel het verlies bedraagt en hoe het zal worden gecompenseerd.

#### Kernafval en nucleaire provisies

In tegenstelling tot voor het afval van categorie A, moet voor het afval van de categorieën B en C – dat het meest radioactief is – nog een institutioneel lange-termijnbeleid worden ingesteld. In het regeerakkoord wordt ter zake het volgende aangegeven: “De regering zal de nationale beleidsmaatregelen uitvaardigen voor het beheer van het nucleair afval van categorie B en C. De gemeente(n) die na een breed participatief proces gekozen wordt (worden), zal (zullen) naar analogie met de oppervlakteberging categorie A gecompenseerd worden.”. Mevrouw Lalieux wenst te weten hoe het staat met de werkzaamheden inzake het beheer op lange termijn van het afval van de categorieën B en C. Welke beslissingen zijn tot dusver genomen? Heeft de minister voorstellen voorgelegd aan de Ministerraad?

#### Stookolietanksaneringsfonds

In het regeerakkoord staat het volgende: “In samenwerking met de Gewesten zal de regering een fonds oprichten om bodemverontreiniging veroorzaakt door vloeibare brandstoffen voor verwarmingsdoeleinden aan te pakken.” Het lid wenst dan ook te weten hoever dat project gevorderd is. Hoe staat het met het overleg met de gewesten? Is de laatste hand gelegd aan een samenwerkingsovereenkomst? Wanneer zal dat fonds volgens de planning steun kunnen verlenen aan de

par ces réseaux. Mme Lalieux voudrait savoir où en est ce chantier: Qui va payer? Quel est montant total de cette conversion et quelle est la répartition des rôles entre Fédéral et Régions? Et quel sera le cout pour les consommateurs?

#### Fonds de transition énergétique

Les 200 millions de redevances en contrepartie de la prolongation de Doel 1 et 2 sont versés dans le fonds de transition énergétique. Plus d'un an après le vote de la loi, ce fonds n'est toujours pas opérationnel. Quand est-ce la ministre prendra les mesures d'exécution pour permettre à ce fonds de faire des dépenses?

#### Stockage d'électricité

La ministre a annoncé que la cotisation fédérale ne sera plus payée par les centrales hydrauliques de Coo et du barrage de la Plate Taille. Mme Lalieux voudrait savoir à combien s'élève le manque à gagner et comment il va être compensé?

#### Déchets nucléaires et provisions nucléaires

Contrairement à la situation qui prévaut pour les déchets de catégorie A, une politique institutionnelle en matière de gestion à long terme des déchets des catégories B et C, les plus radioactifs, doit encore être mise en place. A cet égard, l'accord de gouvernement précise ce qui suit: “Le gouvernement prendra les mesures politiques nationales en matière de gestion des déchets nucléaires des catégories B et C. La commune (les communes) qui sera (seront) choisie(s) après un processus participatif étendu, obtiendra (obtiendront) des compensations par analogie avec le dépôt final en surface catégorie A.”. Mme Lalieux voudrait connaître l'état des travaux en matière de gestion à long terme des déchets B et C? Quelles décisions ont été prises à ce stade? Avez-vous déposé des propositions au Conseil de Ministres?

#### Fonds de dépollution des citernes à mazout

L'accord du gouvernement précise: “En coopération avec les Régions, le gouvernement mettra en place un fonds pour lutter contre la pollution des sols causée par les combustibles liquides à des fins de chauffage”. La membre voudrait dès lors connaître l'état d'avancement de ce projet: Où en est la concertation avec les Régions? Un accord de coopération est-il finalisé? Quand est-il prévu que ce fonds puisse commencer à apporter son soutien aux particuliers? Les aides seront-elles aussi

particulieren? Zullen ook rechtspersonen steun kunnen krijgen? Welke bedragen zullen worden ingezet?

Vervolgens verwijst mevrouw Lalieux naar de commentaar en de opmerkingen bij de ontwerpen van staatsbegroting voor het begrotingsjaar 2017 van het Rekenhof: op pagina 48 en 49 drukt het Rekenhof heel wat reserves uit: zo blijft het onzeker in hoeverre de niet-fiscale ontvangsten afkomstig van de energiesector, die voor de periode 2015-2017 een gecumuleerd bedrag van 440 miljoen euro vertegenwoordigen, zullen worden gerealiseerd. Bovendien verwijst het Rekenhof, voor wat het wetsontwerp betreffende de repartitiebijdrage betreft, naar het verslag van de CREG dat gewag maakt van een gebrek aan coherentie door de tijd heen voor de bepaling van de retributiebijdrage 2016 op 130 miljoen euro (voor het exploitatiejaar 2015). Bovendien onderlijnt ook het Rekenhof dat er in deze ook onzekerheid bestaat over het risico van gelijkstelling met staatssteun. Voor het overige verwijst mevrouw Lalieux naar de bespreking in commissie van het wetsontwerp betreffende de repartitiebijdrage (Zie Commissieverslag, DOC nr. 54 2070/004).

Mevrouw Leen Dierick (CD&V) stelt vast dat de minister volgens de beleidsnota in 2017 verschillende maatregelen neemt voor het waarborgen van de bevoorradingszekerheid. Deze maatregelen hebben betrekking op het verbeteren van de *Energy Only Market* – EOM, de strategische reserve, het voorbereiden van een mogelijk CRM, het uitbreiden interconnectiecapaciteiten en het energietransitiefonds. Het lid heeft daar enkele vragen bij:

Er zullen maatregelen genomen worden om de EOM te verbeteren m.b.t. onder meer de optimale benutting van het netwerk en de ontwikkeling op het Belgische en Europese niveau van een hulpmiddel om te strijden tegen de “*loop flows*”. Hoe wil de minister dit laatste namelijk de impact van de *loop flows* op de importcapaciteit aanpakken? Welk hulpmiddel zal er ontwikkeld worden? Wanneer mogen we de maatregelen die zorgen voor een verbetering van de EOM verwachten?

Opslag van elektriciteit is één van de belangrijke uitdagingen in de komende jaren. Dit is een belangrijk punt dat werd opgenomen in het regeerakkoord. Daarin staat dat de regering het onderzoek en de ontwikkeling inzake elektriciteitsopslag alsmede de investeringen hierin zal aanmoedigen. In de beleidsnota staat dat er wetgevende maatregelen zullen komen om onder andere de ontwikkeling van opslag te bevorderen. Wat deze maatregelen zullen inhouden, vinden we niet terug. Kan de minister verduidelijken over welke wetgevende maatregelen het gaat? Recent werd in een nota aan de Ministerraad het volgende meegedeeld: een voorontwerp van wet werd

disponiblen pour les personnes morales? Enfin, quels seront les montants financiers mobilisés?

Mme Lalieux renvoie ensuite aux commentaires et observations formulées par la Cour des comptes sur les projets de budget de l'État pour l'année budgétaire 2017: à la page 157, la Cour des comptes émet de sérieuses réserves: c'est ainsi que des incertitudes subsistent quant à la réalisation des recettes non fiscales provenant du secteur de l'énergie, s'élevant au montant cumulé de 440 millions d'euros<sup>124</sup> pour la période 2015-2017. En outre, la Cour des comptes renvoie, en ce qui concerne le projet de loi relatif à la contribution de répartition, au rapport de la CREG, qui fait état d'un manque de “cohérence temporelle” pour la fixation du montant de la contribution de répartition 2016 à 130 millions d'euros (année d'exploitation 2015). Qui plus est, la Cour des comptes relève qu'il existe également des incertitudes, en ce qui concerne le risque d'une assimilation à une aide d'État. Pour le surplus, Mme Lalieux renvoie à la discussion sur le du projet de loi relatif à la contribution de répartition qui a eu lieu en commission (voir rapport de la commission, DOC 54 2070/004).

Mme Leen Dierick (CD&V) constate que, selon la note de politique générale, la ministre prendra différentes mesures en 2017 destinées garantir la sécurité d'approvisionnement. Ces mesures concernent l'amélioration de l'*energy-only market* – EOM et de la réserve stratégique, la préparation d'un éventuel CRM, le développement des capacités d'interconnexion et du fonds de transition énergétique. La membre se pose un certain nombre de questions à ce sujet.

Des mesures seront prises afin d'améliorer l'EOM concernant notamment l'utilisation optimale du réseau et le développement au niveau belge et européen d'un dispositif permettant de lutter contre les “flux de bouclage”. Comment la ministre entend-elle agir contre l'impact des flux de bouclage sur la capacité d'importation? Quel dispositif sera-t-il développé? Quand peut-on attendre les mesures destinées à améliorer l'EOM?

Le stockage de l'électricité est l'un des enjeux majeurs dans les années à venir. Il s'agit d'un point important qui figurait dans l'accord de gouvernement. Il y est précisé que le gouvernement encouragera la R&D et les investissements dans les capacités de stockage d'électricité. La note de politique générale indique que des mesures législatives seront prises afin, entre autres, de favoriser le développement du stockage d'électricité. On ignore cependant en quoi consisteront ces mesures. La ministre peut-elle préciser de quelles mesures législatives il s'agit? Une note au Conseil des ministres indiquait récemment qu'un avant-projet de loi était en

voorbereid m.b.t. afschaffing dubbel tarief afname/injectie voor en een schrapping van federale bijdrage elektriciteit.

De minister kondigt ook wetgevende maatregelen in 2017 aan om de toegang van het vraagbeheer te bevorderen. Wat deze maatregelen precies zullen inhouden, wordt niet vermeld. Kan de minister verduidelijken welke wetgevende maatregelen genomen zullen worden?

In de beleidsnota kondigt de minister opnieuw aan dat de strategische reserve verbeterd zal worden. Positief is dat de minister werk wil maken om de strategische reserve voortaan toegankelijk te maken voor een groter aantal actoren. Dit werd ook opgenomen in de vorige beleidsnota van de minister. Welke actoren bedoelt de minister? Mevrouw Dierick verwijst naar haar voorstel dat ook noodgroepen zouden kunnen deelnemen (zie tekst van het wetsvoorstel DOC nr. 54 1522/001). Zal de minister hier werk van maken?

Net zoals in de vorige beleidsnota staat er dat de berekeningshypothese en de methodologie voor de schatting van de strategische reserve die door de transmissienetbeheerder wordt toegepast overlegd worden met de CREG om de hoegrootte te bepalen van de strategische reservenodig in de winter 2017/2018. Elia heeft op 1 december zijn probabilistische analyse gepubliceerd rond de bevoorradingszekerheid voor de winter 2017-2018 om dit dan door de minister mee in rekening te nemen bij het bepalen van het volume aan strategische reserve. Is er voordien al een overleg met de CREG geweest over de berekeningshypothese en methodiek? Zo ja, wanneer? In de beleidsnota 2016 staat dat dit vooraf naast de CREG ook aan de AD Energie wordt voorgelegd? Is dit reeds gebeurd?

In het regeerakkoord werd opgenomen dat de regering de opportuniteit van de instelling van een nieuw capaciteitsmechanisme zal onderzoeken, in overleg met onze buurlanden, om bestaande capaciteit te behouden en om nieuwe capaciteit te installeren. De minister kondigt in haar beleidsnota aan dat het organiseren van een CRM overwogen moet worden. Dit werd ook opgenomen in de vorige beleidsnota. Is er inmiddels al overleg geweest met onze buurlanden en deelstaten? Zo ja, wanneer en wat is het resultaat van deze contacten? Zo nee, wanneer zal het overleg met onze buurlanden en deelstaten plaatsvinden? Met welke *stakeholders* zal de minister nog overleg plegen?

préparation concernant la suppression du double tarif pour le prélèvement/l'injection et la suppression de la cotisation fédérale sur l'électricité.

La ministre annonce de même des mesures législatives en 2017 afin de favoriser l'accès de la gestion de la demande. La teneur précise de ces mesures n'est pas indiquée. La ministre peut-elle préciser quelles mesures législatives seront prises?

Dans la note de politique générale, la ministre annonce à nouveau que la réserve stratégique sera améliorée. Il est positif que la ministre souhaite faire en sorte que la réserve stratégique soit ouverte à un nombre plus important d'acteurs. Cette mesure était déjà annoncée dans la note de politique générale précédente de la ministre. Quels acteurs la ministre vise-t-elle? Mme Dierick renvoie à sa proposition visant à permettre aux générateurs de secours de participer (voir le texte de la proposition de loi DOC 54 1522/001)? La ministre s'en occupera-t-elle?

Il est prévu, tout comme dans la note de politique générale précédente, que les hypothèses de calcul et la méthodologie appliquée par le gestionnaire du réseau de transport feront l'objet d'une concertation avec la CREG pour la détermination de la réserve stratégique nécessaire lors de l'hiver 2017/2018. Elia a publié, le 1<sup>er</sup> décembre 2016, son analyse probabiliste concernant la sécurité d'approvisionnement pour l'hiver 2017-2018, afin que la ministre puisse en tenir compte pour déterminer le volume de la réserve stratégique. Les hypothèses de calcul et la méthodologie ont-elles déjà fait précédemment l'objet d'une concertation avec la CREG? Dans l'affirmative, à quel moment a-t-elle eu lieu? Selon la note de politique générale 2016, outre à la CREG, elles sont également soumises à la DG Énergie? Cela a-t-il déjà été fait?

L'accord de gouvernement indique que le gouvernement examinera l'opportunité de la mise en place d'un nouveau mécanisme de capacité, en concertation avec les pays voisins, afin de maintenir la capacité existante et afin d'installer de nouvelles capacités. La ministre annonce dans sa note de politique générale qu'il convient d'envisager la mise en place d'un CRM. Cela figurait également déjà dans la note de politique générale précédente. Une concertation a-t-elle eu lieu dans l'intervalle avec les pays voisins et les entités fédérées? Dans l'affirmative, quand a-t-elle eu lieu et quel est le résultat de ces contacts? Sinon, quand la concertation avec les pays voisins et les entités fédérées aura-t-elle lieu? Avec quelles parties prenantes la ministre se concertera-t-elle encore?

In juni 2016 heeft de AD Energie na uitgebreide consultatie aanbevelingen gedaan aan de minister. Eén van deze aanbevelingen is om een werkgroep op te richten voor de voorbereiding van een eventuele implementering van een CRM. Een concreet actieplan wordt dan één van de eerste outputs van die werkgroep. Heeft de minister al opdracht gegeven aan de AD Energie om een werkgroep op te starten voor de voorbereiding van een eventuele implementering? Zo niet, waarom niet? Welke stappen zal de minister zetten om deze voorbereiding verder vorm te geven?

Het vergunningscoördinerend en- faciliterend comité van de vergunningverleningprocedures zal erop toezien dat de drie projecten Alegro, Horta-Mercator en Brabo geen vertraging oplopen en dat alles in het werk gesteld zal worden opdat de algemene vergunning aan die drie projecten geleverd kan worden. Hoe zal erop toegezien worden dat deze projecten geen vertraging meer oplopen? De minister is ook van plan om een werkgroep voor administratieve vereenvoudiging op te richten met als hoofddoel de herziening van de wet van 10 maart 1925. Wie zal er in deze werkgroep zitten? Wat is de agenda?

De wet van 28 juni 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie heeft een begrotingsfonds, genaamd Energietransitiefonds opgericht die gespijsd wordt met vergoeding die de exploitant betaalt in ruil voor de verlenging van de kerncentrales Doel 1 en Doel 2. Dit fonds moet volgens de beleidsnota onder meer dienen voor het aanmoedigen en ondersteunen van het O&O van innoverende projecten op het vlak van energie. Deze wet werd vorig jaar gestemd, maar de uitvoering boot op zich wachten. Is er al meer duidelijkheid welke projecten in aanmerking zouden kunnen komen? Zijn er al projecten ingediend? Wanneer mogen we de uitwerking van de modaliteiten van dit fonds verwachten?

Inzake de omschakeling naar hoogcalorisch gas en de financiering hiervan stelde nadere regels mevrouw Dierick reeds verschillende parlementaire vragen. Ongeveer 1,5 miljoen aansluitingen moeten omgeschakeld worden naar H-gas. In de beleidsnota van vorig jaar werd opgenomen dat de minister ook een kalender zal vaststellen. Kan de minister deze kalender meedelen? Naast deze kalender is ook de methodologie en de financiering belangrijk. Inzake de methodologie zou de Koninklijke Vereniging van Belgische Gasvakiënten (KVGB) in samenwerking met Synergrid hieraan werken. Is de methodologie nu al volledig vastgelegd? De diensten van de minister zouden momenteel verschillende mogelijke pistes van financiering onderzoeken. Uit de beleidsnota blijkt dat de indicatieve planning het mogelijk maakt om nauwkeurig de kosten van deze omzetting te bepalen. Hoe groot zijn deze kosten? Wanneer zal een

En juin 2016, la DG Énergie a formulé, au terme d'une ample consultation, des recommandations à l'intention de la ministre. L'une de ces recommandations consiste à créer un groupe de travail pour préparer la mise en œuvre éventuelle d'un CRM. L'une des missions de ce groupe de travail consistera alors à élaborer un plan d'action concret. La ministre a-t-elle déjà chargé la DG Énergie de mettre en place un groupe de travail pour préparer une mise en œuvre éventuelle? Dans la négative, pourquoi pas? Quelles démarches la ministre entreprendra-t-elle pour concrétiser plus avant cette préparation?

Le comité de concertation et de facilitation des procédures d'octroi des autorisations veillera à ce que les trois projets Alegro, Horta-Mercator et Brabo ne subissent pas de retard et que tout soit mis en œuvre pour que l'autorisation globale de ces projets puisse être délivrée. Comment s'assurera-t-on que ces projets ne subiront plus de retard? De plus, la ministre de l'Énergie entend mettre en place un groupe de travail pour la simplification administrative ayant pour objectif principal la révision de la loi du 10 mars 1925. Qui participera à ce groupe de travail? Quel en est le calendrier?

La loi du 28 juin 2015 portant des dispositions diverses en matière d'énergie a créé un fonds budgétaire, le Fonds de transition énergétique, alimenté par la rente payée par l'exploitant en contrepartie de la prolongation de la durée de vie des centrales nucléaires de Doel 1 et Doel 2. Ce fonds doit, selon la note de politique générale, servir à encourager et à soutenir la recherche et le développement dans des projets innovants dans le domaine de l'énergie. Cette loi a été votée l'année passée, mais son exécution se fait attendre. A-t-on davantage de précisions concernant les projets susceptibles d'entrer en ligne de compte? Quand peut-on attendre la mise en œuvre des modalités de ce fonds?

En ce qui concerne le passage au gaz à haut pouvoir calorifique et son financement, Mme Dierick a déjà posé plusieurs questions parlementaires. Quelque 1,5 million de raccordements doivent être convertis au gaz H. La note de politique générale de l'année passée précisait que la ministre établirait également un calendrier à cet égard. La ministre peut-elle communiquer ce calendrier? Outre les délais, la méthodologie et le financement constituent des aspects essentiels. Pour ce qui est de la méthodologie, l'Association Royale des Gaziers de Belgique (ARGB) y travaillerait, en collaboration avec Synergrid. La méthodologie est-elle déjà entièrement définie? Les services de la ministre étudieraient actuellement différentes pistes de financement. Il ressort de la note de politique générale que le planning indicatif permet de déterminer précisément les coûts de cette conversion. Quelle est la hauteur de ces coûts? Quand



beslissing worden genomen m.b.t. deze financiering en de oprichting van een nationaal fonds zoals voorzien in het regeerakkoord?

Net zoals in de beleidsnota van vorig jaar staat er ook dit jaar in dat sommige artikelen van de wet van 8 mei 2014 tot wijziging van de gaswet nog niet in werking zijn getreden. Voor de uitvoering van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen zullen nog een aantal kb's moeten worden genomen. Aangezien dit ook in de vorige beleidsnota staat, wenst mevrouw Dierick te weten of deze uitvoeringsbepalingen nu al genomen zijn of niet? Indien niet, wanneer zullen die dan genomen worden?

In de beleidsnota van vorig jaar werd opgenomen dat in samenwerking met de Gewesten de regering een fonds zal oprichten om bodemverontreiniging veroorzaakt door vloeibare brandstoffen voor verwarmingsdoeleinden aan te pakken. Dit is ook opgenomen in het regeerakkoord. In deze beleidsnota werd dit niet meer voorzien.

Uit het antwoord op een vraag van collega Griet Smaers (CD&V) bleek dat de minister voor de zomer nog een juridisch advies gevraagd heeft om een aantal basisprincipes die deel uitmaken van het ontwerp van federaal standpunt juridisch te onderbouwen. De bedoeling was om dit punt spoedig op de agenda van de Ministerraad te zetten om daarna de onderhandelingen met de gewesten aan te vatten. Wat is momenteel de stand van zaken? Zijn de onderhandelingen opnieuw hervat? Is dit nu in orde aangezien het niet meer in deze beleidsnota is opgenomen?

Inzake het beheer van het radioactief afval werd volgens de beleidsnota een tussentijds rapport in het najaar van 2016 aan de minister voorgelegd worden zodat zij de thema's kan kiezen die prioritair zullen behandeld worden in 2017. Wat zijn de conclusies van dit tussentijds rapport? Welke thema's zullen gekozen worden?

In het regeerakkoord werd opgenomen dat de regering nationale beleidsmaatregelen zal uitvaardigen voor het beheer van het nucleair afval van categorie B en C. In de beleidsnota wordt vermeld dat de regering haar werkzaamheden zal voortzetten inzake de nationale beleidsmaatregelen onder andere op basis van een actieplan dat werd ontwikkeld door NIRAS in samenwerking met het FANC. Deze passage stond ook in de beleidsnota van vorig jaar. Welke stappen zijn er al genomen? Het FANC zou volgens mediaberichten nu twijfels hebben over de geplande diepte van opslag

une décision sera-t-elle prise concernant ce financement et la création d'un fonds national, tel que le prévoit l'accord de gouvernement?

Comme l'année dernière, il est aussi indiqué dans la note de politique générale de cette année que certains articles de la loi du 8 mai 2014 modifiant la loi sur le gaz ne sont pas encore entrés en vigueur. Un certain nombre d'arrêtés royaux devront encore être pris pour la mise en œuvre de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations. Comme cette précision figurait aussi dans la note de politique générale de l'année dernière, Mme Dierick demande si ces arrêtés d'exécution ont déjà été pris ou non. Dans la négative, quand seront-ils pris.

Dans la note de politique générale de l'année dernière, on pouvait lire que le gouvernement, en collaboration avec les régions, allait créer un fonds pour remédier à la pollution du sol causée par des carburants liquides utilisés à des fins de chauffage. Cet objectif figure également dans l'accord de gouvernement. Cette mesure n'est plus prévue dans la note de politique générale à l'examen.

Il est apparu de la réponse à une question de Mme Griet Smaers (CD&V) que la ministre a encore demandé, avant l'été, un avis juridique pour étayer juridiquement un certain nombre de principes de base qui font partie du projet de point de vue fédéral. L'objectif était d'inscrire rapidement ce point à l'ordre du jour du conseil des ministres pour commencer ensuite les négociations avec les régions. Quel est l'état d'avancement de ce dossier? Les négociations ont-elles repris? La question est-elle réglée étant donné qu'elle n'apparaît plus dans la note de politique générale de cette année.

En ce qui concerne la gestion des déchets radioactifs, il ressort de la note de politique générale qu'un rapport intermédiaire a été soumis, à l'automne 2016, à la ministre afin qu'elle puisse choisir les thèmes qui seront traités en priorité en 2017. Quelles sont les conclusions de ce rapport intermédiaire? Quels thèmes seront choisis?

Dans l'accord de gouvernement, il est indiqué que le gouvernement prendra des mesures nationales concernant la gestion des déchets radioactifs de la catégorie B et C. Dans la note de politique générale, il est précisé que le gouvernement poursuivra ses travaux sur les politiques nationales sur la base notamment d'un plan d'action développé par l'ONDRAF en collaboration avec l'AFCN. Ce passage figurait aussi dans la note de politique générale de l'année dernière. Quelles mesures de politique nationale ont-elles déjà été prises? Selon des informations parues dans les médias, l'AFCN aurait à



voorgesteld door NIRAS voor de opslag van radioactief afval. NIRAS zou aangeven om het afval te begraven in installaties op een diepte van 220 meter. Ook zou het bedrag die NIRAS heeft voorzien (3,2 miljard euro) volgens het FANC onvoldoende zijn. Welke stappen moeten nog gezet worden om te komen tot nationale beleidsmaatregelen? Wanneer mag het lid deze maatregelen verwachten?

Met betrekking tot het beheer van het nucleair passief: hoeveel zijn de middelen ingeschreven bij het fonds van technische passiva van het SCK•CEN? In 2017 zal een oplossing voor het structurele beheer van het hoogverrijkt uranium door het IRE worden geïmplementeerd en de nodige financiële middelen zullen door de regering moeten voorzien worden. Over hoeveel middelen gaat het hier?

Positief is dat in de beleidsnota staat dat de overheid ook haar steun aan het Myrrha-project hernieuwd heeft.

Ook de energienorm is opgenomen in het regeerakkoord. Hiermee wordt volgens het regeerakkoord de competitiviteit van de ondernemingen en de koopkracht van de gezinnen beschermd. Op vraag van de CREG heeft PWC in juli 2016 zijn studie gepubliceerd waarin de energieprijzen met onze buurlanden worden vergeleken. In deze beleidsnota is opgenomen dat de CREG in dit kader vaststelt dat voor industriële verbruikers in alle belangrijke industriële sectoren in België die concurreren met elektro-intensieve bedrijven in de buurlanden, de totale energiekost een belangrijk concurrentieprobleem vormt. Dit is niet het geval voor niet-elektro-intensieve verbruikers. Dit punt moet dus verder opgevolgd worden. Dit wil de minister doen om in overleg met de gewestregeringen, de energieregulators, punt energieobservatorium en punt prijzenobservatorium van de FOD op te dragen om op jaarlijkse basis een gemeenschappelijke studie uit te voeren, gebaseerd op een breed gedragen methodologie om zo de impact van de energieprijzen op het concurrentievermogen te evalueren. Zo kunnen er aanbevelingen geformuleerd worden. Wanneer zal de minister deze opdracht geven? Hoeveel tijd zullen zij krijgen om een methodologie te bepalen en de vergelijking uit te voeren? Wanneer zullen de eerste aanbevelingen verwacht worden? Voorts stelt spreekster vast dat er in de beleidsnota geen melding meer wordt gemaakt van de energienorm voor de consumenten. Dit is nochtans uitdrukkelijk voorzien in het regeerakkoord. Wat is de stand van zaken in dit dossier? Het probleem is immers actueel: één op de tien gezinnen hebben het moeilijk om hun energiefactuur te betalen.

présent des doutes sur la profondeur de stockage des déchets radioactifs proposée par l'ONDRAF. L'ONDRAF proposerait de stocker les déchets dans des installations à une profondeur de 220 mètres. Le montant prévu par l'ONDRAF (3,2 milliards d'euros) ne serait pas non plus suffisant selon l'AFCN. Quelles mesures de politique nationale doivent-elles encore être prises? Quand le membre peut-il attendre ces mesures?

En ce qui concerne la gestion du passif nucléaire: quels sont les moyens inscrits au fonds du passif technique du SCK•CEN? En 2017, une solution pour la gestion structurelle de l'uranium hautement enrichi sera mise en œuvre par l'IRE et les moyens financiers nécessaires devront être prévus par le gouvernement. Quelle est la hauteur des moyens en question?

Un point positif de la note de politique générale est que le gouvernement a également renouvelé son soutien au projet MYRRHA.

La norme énergétique figure également dans l'accord de gouvernement. Elle permet, aux termes de celui-ci, de préserver la compétitivité de nos entreprises et le pouvoir d'achat des ménages. À la demande de la CREG, PWC a publié, en juillet 2016, son étude comparant les prix de l'électricité chez nous et dans les pays limitrophes. La note de politique à l'examen précise que la CREG constate également dans ce cadre que, pour les consommateurs industriels de tous les secteurs industriels importants en Belgique qui sont en concurrence avec des entreprises à forte consommation d'électricité dans les pays voisins, les coûts totaux de l'énergie constituent un problème de concurrence important. Il n'en va pas de même pour les consommateurs à faible consommation d'électricité. Ce point mérite donc d'être suivi. La ministre compte demander, en concertation avec les gouvernements régionaux, aux régulateurs de l'énergie ainsi qu'à l'Observatoire de l'énergie et l'Observatoire des prix du SPF Économie de réaliser une étude conjointe annuelle, basée sur une méthodologie bénéficiant d'un large soutien, afin d'évaluer l'impact du prix énergétique sur la compétitivité. Il sera ainsi possible de formuler des recommandations. Quand la ministre donnera-t-elle ces instructions? De combien de temps ces intervenants disposeront-ils pour déterminer une méthodologie et procéder à la comparaison? Quand peut-on attendre les premières recommandations? L'intervenante constate par ailleurs que la note de politique générale ne fait plus mention de la norme énergétique pour les consommateurs, norme que prévoit toutefois expressément l'accord de gouvernement. Quel est l'état d'avancement de ce dossier? Le problème est en effet d'actualité: une famille sur dix éprouve des difficultés à payer sa facture d'électricité.

In de zomer van dit jaar, eind juni, werd het ondersteuningsmechanisme voor de parken Rentel en Northier herzien. Tijdens de bespreking van dit ontwerp vroeg mevrouw Dierick of de minister reeds een idee heeft van het ondersteuningsmechanisme dat zal gehanteerd worden voor de overige parken die hun *financial close* zullen afsluiten na 1 januari 2017. De onderhandelingen en de oefening zou toen zijn opgestart, maar het was nog te vroeg om hierover meer duidelijkheid te verschaffen. In de beleidsnota staat dat de minister de CREG de opdracht heeft gegeven om het steunmechanisme te evalueren. Kan de minister nu meer duidelijkheid geven over de stand van zaken in het uitwerken van een ondersteuningsmechanisme voor die parken? Zal de minister rekening houden met de situatie in onze buurlanden, bijvoorbeeld in Nederland met de tender voor park Borssele?

De sociale tarieven voor gas en elektriciteit zijn het voorwerp van een grondige evaluatie. In de vorige beleidsnota werd weergegeven dat in 2016 op basis van deze evaluatie een actieplan opgesteld zal worden om de huidige procedure bij te sturen, te verbeteren en efficiënter te maken. Ook in deze beleidsnota staat om in samenwerking met verschillende betrokken actoren in de sector de werking te verbeteren. Welke conclusies kunnen er getrokken worden uit de evaluatie? Is er al een actieplan opgesteld om de huidige procedure te verbeteren? Welke actoren zullen betrokken worden?

Een belangrijk punt voor de CD&V-fractie is, zoals opgenomen in het regeerakkoord, het uitwerken van een interfederaal energiepact, voorafgegaan door een energievisie, om op een termijn van minstens 20 tot 25 jaar de noodzakelijke transformaties op economisch vlak, op sociaal vlak en op vlak van leefmilieu mogelijk te maken. Het regeerakkoord is in deze ook duidelijk. De regering zal samen met de gewestregeringen het overleg opstarten en faciliteren om een energievisie te ontwikkelen. Verschillende *stakeholders* zullen worden betrokken bij de redactie van het interfederaal energiepact. Dat pact zal dan concrete uitvoering geven aan de energievisie vanaf eind 2015. Deze *deadline* zijn we al even gepasseerd.

Mevrouw Dierick verklaart in de beleidsnota geen concrete engagementen en deadlines terug te vinden omtrent het opmaken van een energievisie en in tweede instantie de totstandkoming van een interfederaal energiepact. In de beleidsnota vorig jaar werd wel nog het volgende opgenomen: in de loop van het jaar 2016 zal het energiepact deze visie in een reeks concrete maatregelen opnemen, die gezamenlijk werden ontwikkeld door verschillende overheidsniveaus en vertegenwoordigers van de energiewereld. Dit jaar leest men

Au cours de cet été, à la fin juin, le mécanisme de soutien aux parcs Rentel et Northier a été revu. Durant la discussion de ce projet de loi, Mme Dierick a demandé à la ministre si elle avait déjà une idée du mécanisme de soutien qui serait utilisé pour les autres parcs dont le *financial close* aura lieu après le 1<sup>er</sup> janvier 2017. Les négociations et l'exercice auraient été lancés à l'époque, mais il était encore trop tôt pour fournir davantage de précisions à ce sujet. La note de politique générale prévoit que la ministre a chargé la CREG d'évaluer le mécanisme de soutien. La ministre peut-elle désormais fournir un état des lieux plus précis de la mise en œuvre d'un mécanisme de soutien pour ces parcs? Tiendra-t-elle compte de la situation dans les pays limitrophes, par exemple aux Pays-Bas, avec l'adjudication réalisée pour le parc Borssele?

Les tarifs sociaux pour le gaz et l'électricité font l'objet d'une évaluation approfondie. Dans la note de politique générale de l'année dernière, il était précisé qu'un plan d'action serait élaboré en 2016 sur la base de ladite évaluation afin d'adapter, l'améliorer et d'optimiser la procédure actuelle. La note de politique générale de cette année précise que le but est d'améliorer la procédure en collaboration avec les différents acteurs concernés du secteur. Quelles conclusions peuvent-elles être tirées de l'évaluation? Un plan d'action a-t-il déjà été élaboré pour améliorer la procédure actuelle? Quels acteurs seront-ils associés?

Un point important pour le groupe CD&V est, comme prévu dans l'accord de gouvernement, l'élaboration d'un pacte énergétique interfédéral, précédé d'une vision énergétique, afin de permettre les transformations d'ordre économique, social et environnemental qui s'imposent dans un délai d'au moins 20 à 25 ans. L'accord de gouvernement est aussi clair à cet égard. En collaboration avec les gouvernements des régions, le gouvernement lancera et facilitera la concertation afin de développer une vision énergétique. Plusieurs parties prenantes seront associées à la rédaction du pacte énergétique interfédéral. Ce pacte concrétiserait la vision énergétique à partir de fin 2015. Nous sommes déjà bien au-delà de cette échéance.

Mme Dierick souligne que l'on ne retrouve, dans la note de politique générale, aucun engagement ni calendrier concrets concernant l'élaboration d'une vision énergétique ni d'un pacte énergétique interfédéral. Dans la note de politique générale de l'année dernière, on pouvait encore lire que dans le courant de l'année 2016, le pacte énergétique traduirait cette vision en une série de mesures concrètes mises au point par différents niveaux de pouvoir et représentants du secteur énergétique. Cette année, on peut simplement

enkel dat er aan de Gewesten wordt voorgesteld om de werkzaamheden rond het Interfederaal Energiepact te hervatten zodra zij hun eigen werkzaamheden afgerond hebben. Betekent dit dat de federale overheid moet wachten op de Gewesten alvorens zelf actie te ondernemen? Het lid heeft van de minister dit jaar al vernomen dat uit de contacten met de Gewesten bleek dat ze zelf hun eigen visie willen voorleggen. Maar de minister heeft ook wel al verklaard in de plenaire zitting van 6 oktober 2016 dat tegen het einde van dit jaar met de Gewesten weer aan de tafel moet worden gezeten om in 2017 te komen tot een interfederale energievisie en -pact. Deze engagementen leest mevrouw Dierick niet in de beleidsnota voor het jaar 2017.

Mevrouw Dierick pleit er uitdrukkelijk voor dat ook de federale overheid haar deel van het werk op zich neemt. Uitstel is geen optie meer.

Vandaar de volgende vragen:

— Het is vandaag 6 december 2016, zal de minister nog tegen het einde van dit jaar samen zitten met de gewesten?

— Zal de minister wachten tot alle Gewesten klaar zijn met hun eigen visie? Wat is momenteel de stand van zaken? Is het de bedoeling dat op het federaal niveau ook een eigen visie komt zodat deze met de visie van de gewesten kan worden geïntegreerd?

— Bedoeling was dat een comité van door de gewesten en federale niveau benoemde deskundigen dan de interfederale visie zal uitwerken met steun van onder meer administratie en Federaal Planbureau. Is dit nog steeds de bedoeling? Is het de bedoeling dat dit in 2017 gebeurt?

— Na een interfederale visie moet het grote werk om te komen tot een energiepact met de *stakeholders* nog beginnen. Eind april zei de minister dat dit pact, waarin het energiebeleid wordt bepaald, in 2017 zijn beslag zal krijgen. Dit lezen we jammer genoeg niet meer in de beleidsnota 2017. Wat is de huidige visie van de minister? Wanneer zullen de werkzaamheden om te komen tot een pact beginnen?

Binnen de AD Energie zal een Inspectieteam worden opgericht om samen met het FANC te controleren of interne veiligheidsmaatregelen die de exploitanten van deze kritieke infrastructuur heeft genomen, aangepast zijn aan risico's of dreigingen zoals terroristische aanslag. Kan de minister meer informatie geven over hoe dit Inspectieteam eruit zal zien? Welke controles zal zij kunnen uitvoeren?

lire qu'il est proposé aux régions de reprendre les travaux concernant le pacte énergétique interfédéral dès qu'elles auront terminé leurs propres travaux. Cela signifie-t-il que l'autorité fédérale doit attendre les régions avant de prendre elle-même des initiatives. L'intervenante a appris cette année de la ministre qu'il ressort des contacts établis avec les régions que celles-ci veulent soumettre leur propre vision. Mais, au cours de la séance plénière du 6 octobre 2016, la ministre a déclaré qu'avant la fin de cette année, il faudra se remettre à la table des négociations avec les régions afin de finaliser en 2017 la vision énergétique et le pacte énergétique interfédéral. Mme Dierick constate que ces engagements ne figurent pas dans la note de politique générale pour l'année 2017.

Mme Dierick préconise fortement que le gouvernement fédéral assume également sa part de travail. Tout report est désormais exclu.

Elle pose dès lors les questions suivantes:

— Nous sommes le 6 décembre 2016, la ministre se réunira-t-il encore avec les Régions avant la fin de l'année?

— La ministre attendra-t-elle que toutes les Régions aient développé leur propre vision? Quel est l'état actuel de la situation? L'objectif est-il que le niveau fédéral élabore également une vision propre afin de pouvoir l'intégrer à celle des Régions?

— Un comité d'experts nommés par le niveau fédéral et par les Régions était censé développer la vision interfédérale, avec notamment l'appui de l'administration et du Bureau fédéral du Plan. Cette méthodologie est-elle toujours d'actualité? L'échéance de 2017 est-elle maintenue?

— Une fois que la vision interfédérale aura été établie, il faudra seulement entamer le gros du travail pour aboutir à un pacte énergétique avec les parties prenantes. Fin avril, la ministre a annoncé que ce pacte, qui définira la politique énergétique, verrait le jour en 2017. La note de politique générale pour 2017 ne mentionne toutefois plus cet objectif. Quand les travaux de rédaction d'un pacte débiteront-ils?

Un team d'inspection sera formé au sein de la DG Énergie afin de contrôler, avec l'AFCN, si les mesures de sécurité internes prises par les exploitants de ces infrastructures critiques sont adaptées aux risques ou aux menaces telles que les attaques terroristes. La ministre peut-elle fournir davantage d'informations au sujet de la composition de ce team d'inspection? Quels contrôles pourra-t-il effectuer?

Tot slot verklaart mevrouw Dierick niet gelukkig te zijn met het feit dat er tussen 2016 en 2017 in de grote energiedossiers quasi geen vooruitgang werd geboekt.

*De heer Egbert Lachaert (Open Vld)* verklaart in eerste instantie volledig de tussenkomsten van de collega's Wollants en Dierick te onderschrijven. De balans halverwege de legislatuur moet dringend worden opgemaakt. Twee belangrijke thema's waarbij dringend vooruitgang moet worden geboekt, zijn de energienorm en het energiepact. Samen met mevrouw Dierick deed de spreker reeds oproepen in die zin tijdens de plenaire zitting van de Kamer over het energiepact. Vlaanderen heeft zijn huiswerk gedaan: in het Vlaams Parlement werd, met eenparigheid over alle partijgrenzen heen, een klimaat-resolutie, met een belangrijk energieluik, goedgekeurd. De spreker hoopt dat de andere Gewesten snel volgen.

Nu is het dringend tijd dat de federale overheid de handen uit de mouwen steekt: het is de hoogste tijd, wil men de tegen 2025 vastgelegde uitstap uit de kern-energie voorbereiden. De politieke partij waartoe de heer Lachaert behoort, is maar akkoord gegaan met de levensduurverlenging van de kerncentrales onder de uitdrukkelijke voorwaarde dat er van de energietransitie naar duurzame, hernieuwbare energiebronnen concreet werk wordt gemaakt. Daarom moet er werk gemaakt worden van de energievisie en het energiepact. Producenten en investeerders in deze nieuwe energiebronnen hebben dan ook dringend duidelijkheid nodig. Er moet dan ook dringend werk van gemaakt worden in de eerste helft van 2017.

Een tweede aandachtspunt voor de heer Lachaert betreft de bevoorradingszekerheid en in het bijzonder de strategische reserves. De wijziging die de minister voorstelt betreffende de taksen op de onderbenutte sites zou een gunstig effect hebben op de energieprijzen, zo wordt in de beleidsnota bepaald. Graag kreeg het lid hierover meer uitleg.

Vervolgens verwijst de spreker naar zijn tussenkomst in de plenaire zitting van de Kamer betreffende het energietransitiefonds. Dit fonds moet dringend worden geconcretiseerd.

Voor wat de conversie van L-gas naar H-gas betreft, wenst de heer Lachaert te vernemen hoe dit wordt voorbereid aangezien Nederland uiterlijk in 2029 zal stoppen met de productie van L-gas. België is nochtans voor 50 % afhankelijk van het Nederlandse laagcalorisch gas. Er moeten in het Belgische distributienet dan ook belangrijke wijzigingen worden doorgevoerd. Wat is de stand van zaken, gezien de grote uitdagingen? In

Mme Dierick désapprouve enfin la quasi-absence d'avancées dans les grands dossiers énergétiques entre 2016 et 2017.

*M. Egbert Lachaert (Open Vld)* indique pour commencer qu'il souscrit pleinement aux interventions des collègues Wollants et Dierick. Le bilan de la première moitié de la législature doit être établi d'urgence. La norme énergétique et le pacte énergétique sont deux thèmes importants où il est urgent de réaliser des avancées. En ce qui concerne le pacte énergétique, l'intervenant a déjà lancé, conjointement avec Mme Dierick, plusieurs appels en ce sens en séance plénière de la Chambre. La Flandre a fait son travail: le Parlement flamand a adopté, à l'unanimité et par-delà les clivages politiques, une résolution sur le climat comportant un important volet énergétique. L'intervenant espère que les autres Régions lui emboîteront le pas rapidement.

Il est à présent urgent que le pouvoir fédéral se retrouve les manches: il est plus que temps de se mettre au travail, si l'on veut préparer la sortie du nucléaire prévue à l'horizon de 2025. Le parti politique auquel appartient M. Lachaert n'a marqué son accord sur la prolongation de la durée de vie des centrales nucléaires qu'à la condition expresse qu'une transition énergétique vers des sources d'énergie renouvelables et durables soit organisée. C'est pourquoi il faut définir la vision énergétique et établir le pacte énergétique. Les producteurs de ces nouvelles sources d'énergie, de même que ceux qui y investissent ont besoin d'urgence de clarté. Il est dès lors impératif de s'atteler à ce dossier durant le premier semestre de 2017.

Le deuxième point sur lequel M. Lachaert souhaite se pencher concerne la sécurité d'approvisionnement et, en particulier, les réserves stratégiques. La modification proposée par la ministre concernant les taxes sur les sites non utilisés aurait un effet positif sur les prix de l'énergie, peut-on lire dans la note de politique générale. Le membre souhaiterait un complément d'informations à ce propos.

L'intervenant renvoie ensuite à son intervention en séance plénière de la Chambre concernant le fonds de transition énergétique. Ce fonds doit être activé d'urgence.

En ce qui concerne la conversion de gaz L en gaz H, M. Lachaert aimerait savoir comment celle-ci se prépare, étant donné que les Pays-Bas cesseront de produire du gaz L au plus tard en 2029. La Belgique dépend pourtant à 50 % du gaz pauvre néerlandais. Il convient dès lors d'apporter d'importantes modifications au réseau de distribution belge. Où en est ce dossier, étant donné les importants défis à relever? À cet égard,



dit verband wijst de spreker nog op het strategische belang van de haven van Zeebrugge voor de doorvoer van H-gas naar onder meer Duitsland en de Baltische Staten. Er is echter een breed strategisch plan nodig. Op welke termijn acht de minister de omzetting van de Belgische infrastructuur naar H-gas wenselijk en mogelijk?

Voor wat de *off-shore* subsidiëring betreft, heeft deze regering reeds een aanzienlijke besparing kunnen realiseren van 750 miljoen euro, bovenop de reeds gerealiseerde besparing van 460 miljoen euro. Maar in het buitenland worden meer en meer parken gegund aan nog veel goedkopere tarieven, mede door de huidige lage elektriciteitsprijzen. Wat is de visie van de minister hierop? Welke bijkomende besparingsmogelijkheden ziet de minister? Wanneer verwacht de minister de ter zake gevraagde studie van de CREG?

Voor wat de betrouwbare en veilige infrastructuur betreft, is de heer Lachaert van oordeel dat de passages betreffende de nucleaire infrastructuur al te beperkt zijn. Inderdaad, de minister van Energie deelt in deze de bevoegdheid met de minister van Veiligheid en Binnenlandse Zaken. Maar toch wenst de spreker meer duidelijkheid van de minister over de steeds luider wordende kritieken vanuit Duitsland en Nederland over de veiligheidscultuur van de site van de kerncentrales van Tihange en over de mogelijke gevolgen voor de bevoorradingszekerheid.

Mevrouw Karin Temmerman (*sp.a*) kan niet anders dan vaststellen dat de balans halfweg deze legislatuur van de minister van Energie zeer pover is. Het siert de vorige sprekers dat zij nog de hoop koesteren dat er tijdens de eerste helft van 2017 in verscheidene energiedossiers een vooruitgang zal kunnen worden geboekt. De spreekster deelt dit optimisme niet, zeker wat het dossier van het energiepact betreft. Inderdaad, Vlaanderen heeft in dit dossier de eerste stap gezet, over alle partijgrenzen heen. Het is dan ook duidelijk dat alle politieke partijen overtuigd zijn van het belang van een globale energievisie. Maar op federaal niveau blijft het maar wachten op de visie van de regering. Er is geen visie, en dat is ook de conclusie die het lid trekt uit de beleidsnota 2017.

De spreekster zal zich vervolgens beperken tot een aantal concrete vragen:

— De Strategische reserve: positief is dat de CREG zal worden betrokken bij het bepalen van de noden. Zullen de noodgeneratoren mee in beschouwing worden genomen bij het toegankelijk maken van de strategische reserve voor een groter aantal actoren? In welke mate

l'intervenant insiste encore sur l'importance stratégique du port de Zeebrugge pour le transit du gaz H, notamment vers l'Allemagne et les États baltes. Un plan stratégique large est cependant nécessaire. Dans quel délai la ministre estime-t-elle la conversion de l'infrastructure belge vers le gaz H souhaitable et possible?

En ce qui concerne la subside de l'*offshore*, le gouvernement a déjà pu réaliser une économie considérable de 750 millions d'euros, en sus de l'économie déjà réalisée de 460 millions d'euros. Toutefois, de plus en plus de parcs sont adjugés à des tarifs encore nettement plus bas à l'étranger, notamment en raison du faible niveau actuel des prix de l'électricité. Qu'en pense la ministre? Quelles possibilités supplémentaires d'économie la ministre entrevoit-elle? Quand la ministre attend-elle l'étude de la CREG commandée à ce sujet?

Pour ce qui est de l'infrastructure fiable et sûre, M. Lachaert estime que les passages traitant de l'infrastructure nucléaire sont trop limités. Certes, il s'agit en l'espèce d'une compétence partagée de la ministre de l'Énergie et du ministre de la Sécurité et de l'Intérieur. L'intervenant souhaite néanmoins obtenir davantage de clarté de la ministre au sujet des critiques de plus en plus ouvertes exprimées par l'Allemagne et les Pays-Bas au sujet de la culture de sécurité du site des centrales nucléaires de Tihange et des conséquences potentielles pour la sécurité d'approvisionnement.

Mme Karin Temmerman (*sp.a*) ne peut que constater la grande pauvreté du bilan de la ministre de l'Énergie à mi-parcours de la législature en cours. Que les intervenants précédents aient toujours l'espoir de voir des avancées dans différents dossiers énergétiques au premier semestre de 2017 est tout à leur honneur. L'intervenante ne partage pas cet optimisme, en particulier en ce qui concerne le dossier relatif au pacte énergétique. La Flandre a effectivement fait le premier pas dans ce dossier par-delà le clivage des partis. Aussi est-il manifeste que tous les partis politiques sont convaincus de l'importance d'une vision énergétique globale. Au niveau fédéral, on attend cependant toujours la vision du gouvernement. Il n'y a pas de vision, voilà ce que la membre conclut de la note de politique générale 2017.

L'intervenante se limitera ensuite à un certain nombre de questions concrètes:

— La réserve stratégique: il est positif que la CREG soit associée à la détermination des besoins. Les générateurs de secours seront-ils pris en compte lors de l'ouverture de la réserve stratégique à un nombre plus important d'acteurs? Dans quelle mesure la réduction



wordt er rekening gehouden met de vraagbeperking? Dit is immers de meest duurzame manier om piekmomenten op te vangen.

— Wat de CRM betreft, bestaat er in feite een subsidiëringstelsel voor de gascentrales. In Groot-Brittannië heeft men met een studie aangetoond dat het daar bestaande subsidiëringstelsel ten belope van 23 euro per kW bijna geen effect heeft gehad op de energietransitie. Met andere woorden, het gevaar is reëel dat een dergelijk subsidiëringstelsel zeer duur is zonder resultaat voor energietransitie. Wat is de visie van de minister hierop? Het verdient immers de voorkeur om, bij het gefaseerd afkoppelen van de kerncentrales, meer draaiuren te gunnen aan de gascentrales. Dit is de enige manier om deze centrales meer rendabel te maken. Het is een veel beter mechanisme dan het dure subsidiëringstelsel.

— Wat het beheer van het radioactief afval betreft, zal de regering op korte termijn effectief beslissen op welke wijze het hoogradioactief afval zal worden geborgen? Wordt het geologische berging? Op welke wijze wordt het FANC bij deze beslissingen betrokken? Heeft men reeds een zicht op het bepalen van een site?

— Wat het beheer van de nucleaire passiva betreft, wenst het lid van de minister te vernemen of zij ook een studie plant naar de beschikbaarheid van de financiële middelen hiervoor en naar het totaal bedrag dat hiervoor nodig zal zijn. Immers, in het derde rapport van 2013 over de inventaris van de nucleaire passiva van NIRAS, werd de totale kostprijs geraamd op 7,3 miljard euro. Maar door NIRAS werd onderlijnd dat deze raming nog heel wat onzekerheden niet dekt. Ook stelt NIRAS dat de beschikbaarheid van de middelen onvoldoende is gegarandeerd.

— Betreffende onderzoek en ontwikkeling op nucleair vlak: in 2010 engageerde de Belgische overheid zich dat zij 40 % van het project zou financieren en dat de overige 60 % door private investeerders zou worden verzekerd. Dit doel werd echter niet gehaald. Er bleek geen ondertekende overeenkomst over te bestaan. Verwacht de minister voor volgend jaar vooruitgang in dit dossier? Het zou toch een bedrag betreffen ten belope van 1,5 miljard euro.

— Inzake de energienorm verwijst de spreker naar de tekst van het regeerakkoord: daarin is uitdrukkelijk bepaald dat er ook een norm moet worden vastgelegd voor de laagspanningsverbruikers, de gezinnen en de kmo's. Waarom staat hierover niets meer in de beleidsnota 2017. Immers, uit onderzoek blijkt duidelijk dat

de la demande est-elle prise en considération? Ceci constitue en effet la manière la plus durable de faire face aux moments de pointe.

— En ce qui concerne le CRM, il existe en fait un système de subvention des centrales au gaz. En Grande-Bretagne, une étude a démontré que le système de subvention existant, d'une hauteur de 23 euros par kW, n'avait pratiquement aucun effet sur la transition énergétique. En d'autres termes, un tel système de subvention risque bien de se révéler très coûteux et inefficace au regard de la transition énergétique. Quelle est la vision de la ministre en la matière? Il est en effet préférable, en cas de découplage progressif des centrales nucléaires, d'accorder davantage d'heures de fonctionnement aux centrales au gaz. C'est la seule manière d'accroître la rentabilité de ces centrales. Ce mécanisme est beaucoup plus performant que l'onéreux système de subvention.

— En ce qui concerne la gestion des déchets nucléaires, le gouvernement décidera-t-il effectivement à court terme de quelle manière les déchets hautement radioactifs seront enfouis? S'agira-t-il d'un enfouissement géologique? Comment l'AFCN sera-t-elle associée à ces décisions? A-t-on déjà une idée du site qui sera retenu?

— Pour ce qui est du passif nucléaire, la membre demande à la ministre si elle prévoit également de consacrer une étude à la disponibilité des moyens financiers à cette fin et au montant total nécessaire. Le troisième rapport d'inventaire de 2013 des passifs nucléaires de l'ONDRAF évaluait le coût total à 7,3 milliards d'euros. L'ONDRAF a toutefois souligné que cette estimation ne couvrait pas un grand nombre d'incertitudes, et ajouté que la disponibilité des moyens n'est pas suffisamment garantie.

— Concernant la recherche et le développement en matière nucléaire: en 2010, l'État belge s'est engagé à financer 40 % du projet, les 60 % restants étant assurés par des investisseurs privés. Cet objectif n'a toutefois pas été atteint. Il s'est avéré qu'aucun accord n'avait été signé à cet égard. La ministre espère-t-elle des avancées dans ce dossier au cours de l'année prochaine? Il s'agirait tout de même d'un montant de 1,5 milliard d'euros.

— Concernant la norme énergétique, l'intervenante renvoie au texte de l'accord de gouvernement, qui prévoit explicitement qu'une norme doit être fixée pour les consommateurs de basse tension, les ménages et les PME. Pourquoi la note de politique générale 2017 est-elle muette sur ce point? La recherche démontre en effet

energiearmoede een reëel probleem blijft. Het zou zelfs een probleem zijn voor één op vijf huishoudens. Sedert 2007 zijn de energiefacturen gestegen met 60 %! De nood van een energienorm voor de kmo's en gezinnen is dan ook groot.

— De sociale tarieven zijn zeer belangrijk: een groot deel van het inkomen van de consumenten gaat naar energie. Er zijn echter twee randvoorwaarden die moeten worden gerespecteerd bij het invoeren van de sociale tarieven: het moet toekomen aan de gezinnen die leven in energiearmoede of die dreigen in energiearmoede te belanden; de op vandaag geviseerde doelgroep op basis van het statuut is immers te beperkt en het doorslaggevend criterium zou het inkomen moeten zijn. Ook zou het sociaal tarief moeten worden opengesteld voor mensen die begeleid worden in het kader van een collectieve schuldbemiddeling. In Vlaanderen zijn er op vandaag 200 000 beschermde afnemers die genieten van een sociaal tarief, terwijl er ongeveer 650 000 kwetsbare gezinnen zijn met een hoog risico op energiearmoede. Naast het verbreden van de doelgroep moet het sociaal tarief ook van toepassing worden verklaard op alternatieve, hernieuwbare verwarmingsbronnen, en niet alleen op gas. Dit is belangrijk in het kader van de nieuwere sociale huisvestingsprogramma's.

Tot slot heeft mevrouw Temmerman nog een vraag over de begroting zelf, en meer in het bijzonder wat de niet benutte sites betreft. Het Rekenhof wijst erop dat het ernaar uitziet dat geen enkele site nog binnen het toepassingsveld van de wet van 8 december 2006 zou vallen, maar dat de vermoedelijke opheffing van die wet geenszins afbreuk doet aan de toepasselijkheid ervan op voorgaande jaren, noch aan de in dat verband verschuldigde sommen (Zie DOC 54 2108/003, commentaar en de opmerkingen bij de ontwerpen van staatsbegroting voor het begrotingsjaar 2017 van het Rekenhof, p. 49). Graag kreeg het lid een antwoord van de minister op deze opmerking van het Rekenhof.

*De heer Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen)* merkt op dat hij zijn tussenkomst zeer beknopt kan houden. De vorige sprekers, ook zij die behoren tot de meerderheidspartijen, maken zijn taak immers gemakkelijk. Zo sluit hij zich volledig aan bij de tussenkomst van mevrouw Dierick over het energiepact. Het regeerakkoord voorziet hiervoor een duidelijke en zeer strikte timing: einde 2015. Tot nog toe is hiervan weinig of niets in huis gekomen. De spreker noteert dat de leden van de meerderheidsfracties nu de deadline plaatsen op het einde van de eerste helft van 2017. De heer Nollet sluit zich graag aan bij deze oproep. Hoe denkt de minister dit te organiseren? Als hij de ter zake in de beleidsnota opgenomen passages leest (DOC 54 2111/012, p.27), moet spreker dan begrijpen dat de federale werking rond

que la précarité énergétique reste un problème réel, qui toucherait même un ménage sur cinq. Depuis 2007, les factures énergétiques ont augmenté de 60 %! Le besoin d'une norme énergétique pour les PME et les ménages est donc particulièrement pressant.

— Les tarifs sociaux sont très importants: les consommateurs consacrent une grande partie de leurs revenus à l'énergie. L'instauration des tarifs sociaux implique toutefois le respect de deux conditions: ces tarifs doivent bénéficier aux ménages qui vivent dans la précarité énergétique ou risquent d'y tomber: le groupe cible visé aujourd'hui sur la base du statut est, en effet, trop restreint et le critère décisif devrait être les revenus. De même, le tarif social être accessible aux personnes qui font l'objet d'un règlement collectif de dettes. En Flandre, on compte aujourd'hui 200 000 acheteurs protégés bénéficiant de tarifs sociaux, alors qu'on dénombre 650 000 ménages vulnérables présentant un risque accru de précarité énergétique. Outre l'élargissement du groupe cible, il faut également faire en sorte que le tarif social s'applique à des sources renouvelables et alternatives d'énergie de chauffage, et pas seulement au gaz. C'est important dans le cadre des nouveaux programmes de logements sociaux.

Enfin, Mme Temmerman s'interroge encore sur le budget proprement dit, en particulier à propos des sites non utilisés. Selon la Cour des comptes, il apparaît que plus aucun site n'entrerait dans le champ d'application de la loi du 8 décembre 2006, mais que l'abrogation probable de cette loi ne remet cependant pas en question son applicabilité pour les années antérieures et les sommes dues à ce titre. (Voir DOC 54 2108/003, commentaires et observations sur les projets de budget de l'État pour l'année budgétaire 2017, p. 48). La membre demande que la ministre réponde à cette observation de la Cour des comptes.

*M. Jean-Marc Nollet (Ecolo-Groen)* fait observer que son intervention sera très brève. En effet, les intervenants précédents, même ceux qui appartiennent aux partis de la majorité, lui facilitent la tâche. Ainsi, il souscrit pleinement à l'intervention de Mme Dierick sur le pacte énergétique. L'accord de gouvernement prévoit un calendrier clair et très strict: fin 2015. Jusqu'à ce jour, rien ou presque n'a été réalisé. L'intervenant note que les membres des groupes de la majorité fixent aujourd'hui l'échéance à la fin du premier semestre de 2017. M. Nollet se joint volontiers à cet appel. Comment la ministre prévoit-elle de l'organiser? À la lecture des passages y relatifs de la note de politique générale (DOC 54 2111/012, p.27), l'intervenant croit comprendre que l'action fédérale concernant le pacte énergétique

het energiepact is bevroren totdat de Gewesten hun eigen visie hebben afgerond? Als met andere woorden sommige Gewesten geen voortgang maken, zal de minister dan ook niets ondernemen? Het is ondertussen duidelijk dat geen enkel commissielid akkoord gaat met een dergelijk immobilisme op het federale niveau.

Vervolgens gaat de spreker in op de volgende punten:

— graag wenst de spreker meer verduidelijking bij de door de minister aangekondigde maatregelen die op 2 december 2016 door de Ministerraad zouden zijn goedgekeurd: werden deze maatregelen effectief goedgekeurd? Of nam de minister enkel akte van de door de minister voorgestelde oriëntatienota en het voorontwerp van wet. Het lid wenst hierover meer duidelijkheid;

— met betrekking tot de CRM, is de heer Nollet van oordeel dat er onduidelijkheden staan in de beleidsnota op de pagina's 16 en 17. Graag wenst de spreker hierover meer duidelijkheid;

— voor wat betreft het geïntegreerd nationaal klimaat-energie-plan dat zal worden uitgewerkt, wenst het lid te vernemen of de gemeenschappen en de gewesten mee betrokken zijn bij de opmaak van dit plan en het in feite een interfederaal plan betreft. Wat is de kalender van de minister? Zal zij ook hier wachten op de gewesten alvorens zelf een federaal initiatief te nemen?

Voorts heeft de heer Nollet een gelijkaardige oefening gemaakt als mevrouw Dierick en de tekst van de beleidsnota's 2016 en 2017 met elkaar vergeleken. Het is interpellierend hoe gelijklopend deze teksten zijn, wat de spreker doet vaststellen dat er in heel wat energiedossiers geen enkele vooruitgang werd geboekt. Dit is onder meer het geval voor de werkzaamheden rond het beheer van het radioactief afval: waarom lopen deze werkzaamheden vertraging op? In dit verband verwijst het lid nog naar de beleidsnota 2016 waarin een duidelijke kalender was opgenomen, die opnieuw niet wordt gerespecteerd (zie DOC 54 1428/0012, p.13). In de beleidsnota 2017 is er bovendien enkel nog sprake van "een tussentijds rapport voor te leggen aan de minister zodat zij de thema's kan kiezen die prioritair zullen behandeld worden in 2017 door deze werkgroep". (DOC 54 2111/012, p.22)

Het lid vraagt dat de commissie, eens beschikbaar, over de tekst van het tussentijdsverslag zou kunnen beschikken.

sera gelée jusqu'à ce que les régions aient arrêté leur propre vision en la matière. En d'autres mots, faut-il en inférer que si certaines régions n'enregistrent aucune avancée, la ministre n'entreprendra rien non plus? Il est clair, dans l'intervalle, qu'aucun membre de la commission ne peut accepter un tel immobilisme au niveau fédéral.

L'intervenant aborde ensuite les points suivants:

— il souhaiterait avoir des précisions à propos des mesures annoncées par la ministre qui auraient été approuvées en conseil des ministres le 2 décembre 2016: ces mesures ont-elles effectivement été approuvées? Ou le conseil des ministres a-t-il seulement pris acte de la note d'orientation présentée par la ministre et de l'avant-projet de loi? L'intervenant souhaite avoir des éclaircissements à ce sujet;

— en ce qui concerne le CRM, M. Nollet estime que la note de politique manque de clarté à ce sujet (p. 17). L'intervenant souhaite avoir des précisions à ce sujet.

— en ce qui concerne le plan climat énergie national intégré, l'intervenant demande si les communautés et les régions sont associées à son élaboration et s'il s'agit en fait d'un plan interfédéral. Quel est le calendrier de la ministre? Attendra-t-elle, en l'espèce aussi, les régions avant de prendre elle-même une initiative fédérale?

Ensuite, M. Nollet procède à un exercice analogue à celui réalisé par Mme Dierick et compare le texte de la note de politique générale de 2016 et celui de 2017. Il est frappant de constater à quel point ces textes sont similaires, ce qui amène l'intervenant à conclure qu'aucune avancée n'a été réalisée dans un grand nombre de dossiers énergétiques. C'est notamment le cas pour les travaux relatifs à la gestion des déchets radioactifs: pourquoi ces travaux prennent-ils du retard? À cet égard, l'intervenant renvoie une fois encore à la note de politique générale 2016 qui contenait un calendrier clair et précis, qui n'est à nouveau pas respecté (cf. DOC 54 1428/012, p. 13). Dans la note de politique 2017, il est uniquement question d' "un rapport intermédiaire présenté à la ministre de l'Énergie afin que celle-ci choisisse les thématiques à traiter en priorité par ce groupe de travail en 2017" (DOC 54 2111/012, p. 22).

L'intervenant demande que la commission puisse disposer du texte du rapport intermédiaire une fois qu'il sera en possession de la ministre.

Ook voor het beheer van het middel- en hoogactief langlevend radioactief afval (B&C), stelt de heer Nollet vast dat er vertraging wordt opgelopen bij het beleidsvoorbereidend werk. Het is inderdaad zo dat dit een dossier is dat meerdere regeringen overspant, maar het NIRAS had toch de opdracht om tegen 2015 een nieuw dossier voor te leggen? Zolang er geen duidelijkheid is, kan er ook geen publiek debat gevoerd worden over de mogelijke opties die door NIRAS worden voorgesteld. Wanneer zal een dergelijk debat mogelijk zijn? Waarom wordt er vertraging opgelopen? Wat is de kalender van de minister om tot definitieve beslissingen te komen?

Voor wat het beheer van het nucleair passief betreft, is in de beleidsnota uitdrukkelijk bepaald dat er in 2017 een oplossing voor het structurele beheer van het hoogverrijkt uranium door het IRE worden geïmplementeerd en dat de nodige financiële middelen zullen door de regering moeten worden voorzien. De spreker wenst een duidelijke bevestiging van de minister over deze kalender.

Welke investeringen in de nucleaire veiligheid en beveiliging bij het SCK•CEN en bij het IRE voorziet de minister? Kan zij een lijst van deze investeringen voorleggen? Wat is het bedrag dat hiervoor wordt uitgetrokken? Gaat het om fysieke investeringen of betreft het ook de aanwezigheid van militairen op de sites?

Tot slot wenst het lid nog meer duidelijkheid over het uitwerken van de nadere werkingsregels van de Commissie voor de Nucleaire Voorzieningen. Wat zijn de problemen die de minister ertoe aanzetten in de beleidsnota te bepalen dat er verbeteringen moeten worden doorgevoerd aan de nucleaire voorzieningen? Wanneer de spreker de beleidsnota 2016 en 2017 met elkaar vergelijkt, dan had dergelijke oefening op het einde van 2016 moeten zijn afgerond. Er zou een belangrijke vergadering gehouden worden op 12 december 2016. Graag kreeg de spreker hierover meer duidelijkheid. Is het verslag hierover, dat jaarlijks op 1 oktober moet worden gepubliceerd, aan het Parlement overgemaakt?

*Mevrouw Caroline Cassart-Mailleux (MR)* wijst erop dat het goed is dat jaarlijks de balans kan worden opge maakt van de voortgang van het beleid inzake energie. Men mag echter niet uit het oog verliezen dat de federale overheid niet alleen bevoegd is voor het Belgische energiebeleid. Zij deelt deze bevoegdheid met de Gewesten. En dit Belgische energiebeleid moet uitgewerkt worden binnen een Europees en internationaal kader. Het is met andere woorden geen evidente oefening.

En ce qui concerne la gestion des déchets radioactifs de moyenne et haute activité et à longue durée de vie (B&C), M. Nollet constate également que les travaux de préparation de la politique prennent du retard. Il est vrai que ce dossier concerne plusieurs gouvernements, mais l'ONDRAF avait néanmoins été chargé de soumettre un nouveau dossier pour 2015. Tant que les choses ne seront pas claires, il ne sera pas non plus possible de mener un débat public sur les options proposées par l'ONDRAF. Quant un tel débat sera-t-il possible? Pourquoi ces retards? Quel est le calendrier de la ministre pour prendre des décisions définitives?

En ce qui concerne la gestion du passif nucléaire, la note de politique générale précise explicitement qu'une solution pour la gestion structurelle de l'uranium hautement enrichi sera mise en œuvre par l'IRE en 2017 et que les moyens financiers nécessaires devront être prévus par le gouvernement. L'intervenant demande à la ministre de confirmer clairement ce calendrier.

Quels investissements de sûreté et de sécurité nucléaires au SCK•CEN et à l'IRE la ministre prévoit-elle? Peut-elle présenter une liste de ces investissements? Quel est le montant prévu à cet effet? S'agit-il d'investissements physiques ou cela concerne-t-il également la présence de militaires sur les sites?

Enfin, l'intervenant demande davantage de clarté sur l'élaboration des modalités de fonctionnement de la Commission des provisions nucléaires. Quels sont les problèmes qui incitent la ministre à préciser dans la note de politique générale que des améliorations doivent être apportées aux provisions nucléaires? Lorsque l'intervenant compare les notes de politique générale 2016 et 2017, il s'avère qu'un tel exercice aurait dû être achevé à la fin de 2016. Une réunion importante aurait lieu le 12 décembre 2016. L'intervenant souhaiterait obtenir davantage de précisions à ce sujet. Le rapport à publier chaque année le 1<sup>er</sup> octobre à ce propos a-t-il été transmis au parlement?

*Mme Caroline Cassart-Mailleux (MR)* se félicite que l'on puisse dresser chaque année le bilan des avancées de la politique énergétique. Il ne faut cependant pas perdre de vue que l'autorité fédérale n'est pas la seule autorité compétente en matière de politique énergétique de la Belgique. Elle partage cette compétence avec les Régions. Et cette politique énergétique belge doit être mise en œuvre dans un cadre européen et international. En d'autres mots, il ne s'agit pas d'un exercice facile.

Positieve punten in de beleidsnota zijn: de bepalingen betreffende energiebevoorradingszekerheid en de energienorm, alsook de beveiliging van de kritieke infrastructuur en de maatregelen inzake de financiering van de *off shore* windmolen parken.

Bij wijze van repliek op de opmerkingen van de commissieleden over het energiepact herinnert aan de werkmethode die de minister met de Gewesten heeft afgesproken: eerst werken de gewesten elk hun eigen energievisie uit en vervolgens wordt werk gemaakt van de federale aanvullende en coördinerende taken. Bij het uitwerken van een energiepact heeft elke overheid zijn rol te vervullen. Enkel op deze wijze kan men tot een globale energievisie komen.

Voorts brengt de spreekster een aantal belangrijke verwezenlijkingen van de minister in herinnering: de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit is gegarandeerd: noch het bedrijfsleven, noch de gezinnen worden nog geconfronteerd met mogelijke *black outs* of afschakelplannen. Onder de vorige regering werd over niets anders dan dat gesproken.

Dit betekent evenwel niet dat er geen werk op de plank ligt. Inderdaad, de uitdagingen voor de federale regering inzake energie zijn groot. Zij roept de minister op om deze uitdaging aan te gaan. De minister kan op haar steun rekenen.

Voorts heeft mevrouw Cassart-Mailleux nog volgende specifieke vraag: kan de minister meer duidelijkheid verschaffen over de problemen die zouden bestaan inzake de bevoorradingszekerheid van medische radio-isotopen?

De heer Michel de Lamotte (cdH) stelt vast dat er blijkbaar slechts één lid is van de meerderheid die de minister nog ten volle steunt. Voorts repliceert hij op de opmerking van mevrouw Cassart-Mailleux over de risico's op *black out* waarmee de vorige regering werd geconfronteerd, dat deze volledig te wijten waren aan het stilleggen van een aantal kerncentrales, juist omwille van onderhouds- en herstellingswerken. De toenmalige minister heeft toen zijn verantwoordelijkheid opgenomen en een plan uitgewerkt om een *black out* te vermijden.

Vervolgens verklaart de heer de Lamotte het volledig eens te zijn met de analyse van de heer Wollants en de andere collega's van de meerderheid over de beleidsnota 2017. Hij gaat dan ook graag in op de uitnodiging om in de commissie de besprekingen te starten over de uitwerking van een federale energievisie, die volledig

Les points positifs de la note de politique générale sont les dispositions relatives à la sécurité d'approvisionnement énergétique et à la norme énergétique, ainsi que la sécurisation de l'infrastructure critique et les mesures en matière de financement des parcs éoliens *offshore*.

Répliquant aux observations des membres sur le pacte énergétique, l'intervenante rappelle la méthode de travail convenue par les Régions avec la ministre: tout d'abord les régions élaborent leur propre vision énergétique et ensuite le niveau fédéral complète et coordonne celles-ci. Chaque niveau de pouvoir a un rôle à jouer dans l'élaboration d'un pacte énergétique. C'est la seule manière d'arriver à une vision globale en matière d'énergie.

L'intervenante rappelle par ailleurs un certain nombre de réalisations importantes de la ministre: la sécurité d'approvisionnement pour l'électricité est garantie. Ni les entreprises, ni les ménages risquent d'encore être confrontés à des *black outs* ou des plans de délestage. Sous le gouvernement précédent, cette question était récurrente.

Cela ne signifie pas pour autant qu'il n'y a plus de pain sur la planche. Les défis à relever par le gouvernement fédéral en matière d'énergie sont de taille. Elle appelle la ministre à les relever. La ministre peut compter sur son soutien.

Mme Cassart-Mailleux pose encore la question suivante: la ministre pourrait-elle fournir des éclaircissements à propos des problèmes qui existeraient en matière de sécurité d'approvisionnement des radio-isotopes utilisés à des fins médicales?

M. Michel de Lamotte (cdH) constate qu'il n'y a apparemment plus qu'un seul membre de la majorité qui soutient pleinement la ministre. À propos de l'observation de Mme Cassart-Mailleux concernant les risques de *black outs* auxquels le gouvernement précédent a été confronté, il réplique que ceux-ci étaient exclusivement dus à la mise à l'arrêt d'un certain nombre de centrales précisément parce que des travaux d'entretien et de réparation y étaient effectués. Le ministre de l'époque a pris ses responsabilités et a élaboré un plan pour éviter un *black out*.

M. de Lamotte indique par ailleurs qu'il souscrit pleinement à l'analyse que M. Wollants et les autres collègues de la majorité ont faite de la note de politique générale 2017. C'est dès lors avec plaisir qu'il répond à l'invitation d'entamer les discussions en commission sur l'élaboration de la vision énergétique fédérale, qui



ontbreekt in de beleidsnota. De beleidsnota heeft eerder weg van een catalogoog van aangekondigde maatregelen.

Vervolgens formuleert het lid volgende vragen:

#### *Bevoorradingszekerheid*

Er werd een uit Elia, de CREG en de AD Energie samengestelde werkgroep opgericht, die tot taak kreeg te zorgen voor bevoorradingszekerheid. De minister heeft echter nog geen enkele *feedback* gegeven in verband met de resultaten van die werkgroep. Hoe staat het daarmee? Hoeveel is hij in 2016 bijeengekomen? Heeft de minister die werkgroep vragen voorgelegd? Wat meer in het bijzonder de strategische reserve betreft, had de minister in juni 2015 aangekondigd dat die zo spoedig mogelijk bij wet zou worden aangepast. Dat is nog steeds niet gebeurd. Is de minister in verband met die strategische reserve van plan te zorgen voor een participatiever beheer van de vraag om die reserve aan te boren? Is het de bedoeling die reserve toegankelijker te maken? Zo ja, waarom heeft de minister daar nog geen werk van gemaakt? Aangaande de overbelasting van het elektriciteitsnet doordat Duitse stroom ons land doorkruist zonder voor ons bestemd te zijn, beweert de minister dat zij de CREG en de AD heeft gevraagd een en ander te onderzoeken. De CREG is afgelopen zomer al met antwoorden gekomen. Welk gevolg heeft de minister daaraan gegeven?

Tijdens de hoorzitting in de commissie voor het Bedrijfsleven van 17 september 2015 heeft Elia aangekondigd dat, na de afwerking van fase 1 van Brabo, de invoercapaciteit vanuit Nederland voor de winter van 2016-2017 3 750 MW zou bedragen (DOC 54 1328/001, blz. 33).

Werd dat invoerniveau bevestigd?

Kan de minister aangeven hoe het aan elke grens is gesteld met de Belgische interconnectiecapaciteit?

Tijdens de plenaire zitting van één maand geleden heeft de minister gezegd dat ze contact had opgenomen met haar Duitse collega om het vraagstuk van de *loop flows* te regelen. Gaat zij daarover een bilaterale overeenkomst sluiten, zoals sinds enige tijd door de Europese Commissie wordt aanbevolen?

In haar advies van 11 juli 2016 concludeert de CREG dat aanzienlijke lusstromen duidelijk ingaan tegen Verordening 714/2009 en bijlage 1 daarvan.

n'apparaît absolument pas dans la note de politique. La note de politique ressemble plutôt à un catalogue de mesures annoncées.

L'intervenant pose ensuite les questions ponctuelles suivantes:

#### *La sécurité d'approvisionnement*

Un groupe de travail, composé d'Elia, de la CREG et de la DG Énergie, a été mis en place pour assurer la sécurité d'approvisionnement mais nous n'avons jamais eu aucun feedback de votre part sur les résultats de ce groupe de travail. Quid de ce groupe de travail? Combien de fois s'est-il réuni en 2016? La ministre a-t-elle formulé des demandes à ce groupe de travail? Concernant, plus précisément, la réserve stratégique, la ministre annonçait une modification légale de la réserve stratégique le plus rapidement possible en juin 2015 mais celle-ci n'a toujours pas eu lieu. Concernant la réserve stratégique, la ministre veut-elle: améliorer la participation de la gestion de la demande aux réserves stratégiques? Élargir l'accès aux réserves stratégiques? Si oui, pourquoi, ne l'a-t-elle pas encore fait? Concernant le problème de congestion dû à l'utilisation du réseau par l'électricité allemande qui ne fait que transiter sur notre territoire, la ministre déclare avoir demandé à la CREG et à la DG de se pencher sur le sujet. La CREG a déjà formulé des réponses à ces questions cet été. Quel suivi la ministre a-t-elle réalisé de ces réponses?

Lors de son audition en commission Economie le 17 septembre 2015, Elia mentionnait qu'à la suite de la réalisation de la phase 1 de Brabo, la capacité d'importation en provenance des Pays-Bas pour l'hiver 2016-2017 serait de 3750 MW (DOC 54 1328/001, p. 33).

Est-ce que ce niveau d'importation est confirmé pour cet hiver?

La ministre pourrait-elle faire le point sur nos capacités d'interconnexions à chaque frontière?

En séance plénière, il y a un mois, la ministre a confirmé avoir pris un contact avec sa collègue allemande concernant la problématique des *loop flows*. Vaut-elle conclure un accord bilatéral à ce sujet comme le recommande depuis un certain temps la commission européenne?

Dans son avis du 11 juillet 2016, la CREG conclut que des flux de bouclage élevés ne sont clairement pas conformes au Règlement 714/2009 et à son Annexe 1.

Wat die lusstromen betreft, heeft de CREG in zijn nota van 11 juli 2016 de volgende aanbevelingen geformuleerd:

- een kosten-batenanalyse maken in verband met de nationale aanvullende dwarsregeltransformatoren;
- de interconnectiecapaciteit berekenen, met inachtneming van de nationale *Dynamic Line Rating*;
- de lusstromen berekenen en bekendmaken.

Werden die aanbeveling ten uitvoer gelegd? De heer de Lamotte heeft daarover niets gelezen op de website van Elia.

#### *Strategische visie Energie*

Vrijdag jongstleden heeft de Ministerraad zijn goedkeuring gehecht aan een strategische oriëntatienota inzake energie.

Positief is dat binnen de regering eindelijk een akkoord bestaat over een voorontwerp van wet over de opslag en het vraagbeheer. Voor het overige is het resultaat kennelijk nogal mager. FEBEG heeft al gereageerd en verzocht om de snelle tenuitvoerlegging van een volledig energiemaatregelenpakket. De heer de Lamotte begrijpt die reactie van FEBEG. Kan de minister meer details geven over de maatregelen in dat voorontwerp van wet over de opslag en het vraagbeheer? Kan ze de strategische oriëntatienota inzake energie bezorgen?

#### *Prijs van het tekort*

Via een externe studie heeft de CREG de mogelijkheid doen onderzoeken om een methode toe te passen waarmee de reserves efficiënt kunnen worden gefinancierd.

Kan volgens de minister via dat mechanisme de vergoeding van de capaciteit worden geregeld?

#### *Vangnet*

De effecten van het vangnet lopen af op 31 december 2017. Zoals in het rapport van de CREG is aangegeven, heeft dat vangnet geen storende uitwerking op de markt.

De CREG stelt dat “verdere opvolging en monitoring van de prijzen naar de toekomst toe een noodzaak blijft.

Daar waar de introductie van het vangnetmechanisme heeft bijgedragen tot het beter, duidelijker en

Concernant les flux de bouclages, les recommandations suivantes sont formulées dans la note CREG du 11 juillet 2016:

- réaliser une analyse coûts/bénéfices concernant des transformateurs déphaseurs complémentaires National;
- calculer les capacités d’interconnexion en intégrant le *Dynamic Line Rating National*;
- calculer et publier les flux de bouclage.

Celles-ci ont-elles été mises en œuvre? M. de Lamotte n’a pas vu d’informations publiées sur le site d’Elia.

#### *Vision stratégique Énergie*

Concernant la note d’orientation stratégique Énergie approuvée en Conseil des ministres vendredi dernier.

Un point positif est qu’il y a enfin un accord du gouvernement fédéral sur un avant-projet de loi stockage et gestion de la demande. Pour le reste, il n’y a pas l’air d’avoir grand chose. La FEBEG a déjà réagi et demande la mise en œuvre rapide d’un paquet complet de mesures énergétiques. M. de Lamotte déclare comprendre la réaction de la FEBEG. La ministre peut-elle détailler les mesures reprises dans l’avant-projet de loi sur le stockage et la gestion de la demande? Peut-elle nous communiquer la note d’orientation stratégique Énergie?

#### *Prix de pénurie*

Dans une étude externe, la CREG a fait examiner la possibilité d’implémenter une méthode qui permettrait de financer les réserves de manière adéquate.

La ministre envisage-t-elle ce mécanisme comme un possible mécanisme de rémunération de capacité?

#### *Filet de sécurité*

Le mécanisme du filet de sécurité se termine le 31 décembre 2017. Comme mentionné dans le rapport de la CREG, il n’y a pas “d’effets perturbateurs sur le marché imputables au mécanisme du filet de sécurité.

Pour la CREG, “le suivi et le contrôle des prix reste une nécessité pour l’avenir.

Alors que l’introduction du mécanisme du filet de sécurité a contribué à informer les différents acteurs du

transparanter informeren van de verschillende marktpartijen, is de CREG van oordeel dat de inspanningen die binnen het vangnetmechanisme werden geleverd om te komen tot meer transparantie op de energiemarkt naar de toekomst toe moeten worden verdergezet" (*ibidem*, blz. 4).

De CREG "wenst er echter wel op te wijzen dat er zich inzake productaanbod een aantal evoluties op de markt voordoen die naar de toekomst toe zeker verdere opvolging vereisen, zoals bijvoorbeeld: aanbieden van een veelheid aan producten onder dezelfde naam waarvan de kenmerken wezenlijk verschillen en het niet langer actief aanbieden van producten waarop een belangrijk deel van de klanten wordt behouden waardoor transparante prijsinformatie aan de markt wordt onttrokken" (*ibidem* blz. 40).

Zal de minister het vangnetmechanisme verlengen tot na 31 december 2017?

Indien dat niet het geval is, welk mechanisme zal ze dan in werking stellen om de opvolging en monitoring van de prijzen voort te zetten?

Zal zij, zoals de CREG suggereert, een opvolging instellen van "producten onder dezelfde naam waarvan de kenmerken wezenlijk verschillen" en van producten die niet langer actief worden aangeboden maar die een groot marktaandeel behouden?

#### *Elektriciteit op zee*

Het blijkt dat het MOG-dossier (*Modular Offshore Grid*), het project over een reuzenstekker op zee, voortgang boekt.

Volgens de krant L'Écho (27-10-2016) worden de investeringskosten voor Elia geraamd op ongeveer 400 miljoen euro, waarbij nog 230 miljoen euro komt voor de verbindingen van de verschillende parken met dat modulaire netwerk.

Met betrekking tot de schadeloosstelling van de parken bij vertraging of onbeschikbaarheid van de infrastructuur, wat het vervoer zou verhinderen van een deel of al hun elektriciteit, schrijft die krant dat de simulaties van Elia wijzen op een inkomstenverlies van 10 à 60 miljoen euro als er zich een groot probleem op een kabel zou voordoen. Maar als de hele infrastructuur gedurende een jaar niet beschikbaar is, zou het veeleer om een bedrag van 500 miljoen euro gaan.

marché de façon plus correcte, claire et transparente, la CREG estime que les efforts consentis dans le cadre du mécanisme du filet de sécurité pour aboutir à plus de transparence sur le marché énergétique doivent être poursuivis à l'avenir". (*Ibid*, p. 4)

La CREG "souhaite cependant signaler qu'un certain nombre d'évolutions se sont produites sur le marché en ce qui concerne l'offre de produits, lesquelles nécessitent un suivi à l'avenir, comme: proposer un grand nombre de produits portant le même nom et dont les caractéristiques divergent substantiellement, ne plus proposer activement de produits conservant une part importante des clients, lesquels ôtent du marché les informations de prix transparentes". (*Ibid*, p. 4)

La ministre va-t-elle prolonger le filet de sécurité après le 31 décembre 2017?

Si ce n'est pas le cas, quel mécanisme allez-vous mettre en œuvre afin de poursuivre le suivi et le monitoring des prix?

Va-t-elle mettre en œuvre, comme le suggère la CREG, un suivi des produits portant le même nom mais dont les caractéristiques divergent et des produits qui ne sont plus proposés activement mais qui conservent une grande part de marché?

#### *Prise en mer*

Il apparaît que le dossier du MOG (*Modular Offshore Grid*), le projet de prise électrique géante en mer, semble avancer.

Selon le journal l'Écho (27-10-2016), le coût de l'investissement est estimé à quelque 400 millions d'euros pour Elia, auxquels s'ajoutent 230 millions pour les connexions des différents parcs à ce réseau modulaire.

Concernant les dédommagements des parcs en cas de retard ou d'indisponibilité de l'infrastructure qui les empêcherait d'acheminer tout ou partie de leur électricité, selon l'Écho, "des simulations réalisées par Elia évoquent une perte de revenus pour les parcs de 10 à 60 millions d'euros suite à un problème majeur sur un câble. Mais si toute l'infrastructure était indisponible durant un an, on serait plutôt à 500 millions d'euros."

Het vraagstuk van de schadeloosstelling zou, nog steeds volgens L'Écho, niet zijn opgelost: in het voorontwerp van wet staat dat dit bij koninklijk besluit zal geschieden.

Bevestigt de minister die informatie en kan zij uitlegen waarom die "reuzenstekker op zee" betrouwbaarder is dan het "spaghetti"-systeem? Zal die "stekker op zee" de mogelijkheid bieden om een internationaal *offshore supergrid* te bouwen? Zo ja, wanneer en hoe?

Kan de minister bevestigen dat dit voorontwerp van wet voor de parken die hun financiering met ingang van 1 januari 2017 sluitend maken, voorziet in de verplichting om daarop aan te sluiten?

Kan zij een bevestigend antwoord geven met betrekking tot de investeringskosten van 400 miljoen + 230 miljoen voor de verbindingen met de parken?

Beschikt de minister over prognoses in verband met het effect van die kosten op de tarieven voor de transmissie van elektriciteit voor de ondernemingen en de burgers? Zijn er ramingen van de stijging van de tarieven als de kosten van dat project toenemen met 100 miljoen euro, 200 miljoen euro enzovoort?

Bevestigt zij dat de regering overweegt om het risico op de elektriciteitsfactuur van de ondernemingen en de burgers af te wentelen?

Bevestigt zij dat het vraagstuk van de schadeloosstelling volgens dit voorontwerp van wet zal worden geregeld bij koninklijk besluit?

Overweegt men een systeem van vrijstellingen of van degressiviteit voor de ondernemingen/grootverbruikers van elektriciteit?

Heeft de minister de CREG om een advies over dit voorontwerp verzocht? Zo ja, kan dat advies worden meegedeeld?

Wat zijn de taken van de CREG in dat voorontwerp van wet? Zal de CREG beschikken over de middelen om haar taken op tariefgebied volledig uit te voeren?

#### *L-gas- en H-gaz-conversie*

Naar aanleiding van een eerdere vraag op 14 juni 2016 heeft de minister geantwoord: "Ik heb mijn administratie gevraagd de financieringsmogelijkheden in het kader van de bevoegdheidsverdeling tussen de Gewesten en de federale overheid te analyseren. Ik

Toutefois, toujours selon l'Écho, cette question des dédommagements ne serait pas tranchée et l'avant-projet de loi prévoit qu'elle le sera par arrêté royal.

La ministre, confirme-t-elle ces informations et peut-elle expliquer pourquoi cette prise en mer est plus fiable que le système "spaghetti"? Cette prise en mer permettra-t-elle la création d'un supergrid offshore international? Si oui, quand et comment?

La ministre peut-elle confirmer que cet avant-projet de loi prévoit l'obligation pour les parcs qui bouclent leur financement à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2017 de s'y raccorder?

Pourra-t-elle confirmer le coût d'investissement de 400 millions + 230 millions pour les connexions des parcs?

La ministre a-t-elle des projections de l'impact de ce coût sur les tarifs de transport d'électricité pour les entreprises et les citoyens? Existe-t-il des projections de la hausse des tarifs si le coût de ce projet augmente de 100 millions, de 200 millions, ...?

Confirme-t-elle que le gouvernement envisage de faire porter le risque sur la facture d'électricité des entreprises et des citoyens?

Confirme-t-elle que, selon cet avant-projet de loi, la question des dédommagements sera réglée par Arrêté royal?

Sera-t-il envisagé un système d'exonération ou de dégressivité pour les entreprises/grandes consommatrices d'électricité?

La ministre a-t-elle demandé l'avis de la CREG sur cet avant-projet de loi? Si oui, l'avis peut-il être communiqué?

Quelles seront les missions de la CREG dans cet avant-projet de loi? Aura-t-elle les moyens d'exercer pleinement ses missions en matière tarifaire?

#### *Conversion gaz L -gaz H*

Lors d'une précédente séance de questions-réponses le 14 juin 2016, la ministre a répondu qu' "en ce qui concerne le mécanisme de financement, j'ai demandé à mon administration d'effectuer une analyse juridique des possibilités existantes dans le cadre de la

zal de regering vervolgens een oplossing voorleggen" (CRIV 54 COM 443, blz. 11-12).

Kan de minister een stand van zaken geven?

Is de juridische analyse klaar? Zo ja, kan die dan ter beschikking worden gesteld?

Wanneer zal de minister hierover een ontmoeting hebben met haar collega-ministers bij de gewesten? De heer de Lamotte verwijst eveneens naar bladzijde 20 van de beleidsnota 2017, meer bepaald naar het akkoord over een financieringsmechanisme. Heeft de minister daarover contacten gehad met haar collega's bij de gewesten?

#### *Nucleaire voorzieningen*

Hoe schieten de besprekingen binnen de commissie op?

Welk standpunt verdedigt de DG Energie?

Wat is het standpunt van de minister over de toepassing van een afnemende actualisatietariefvoet om rekening te houden met de onzekerheid aangaande de financiële rendementen? Wat is haar standpunt aangaande de kansbenadering om de toereikendheid van de voorzieningen te waarborgen met grote waarschijnlijkheid?

Zal het regelgevingsraamwerk worden gewijzigd?

#### *NIRAS: kosten van de berging van het kernafval*

Zoals *L'Echo* op 24 november 2016 schreef, heeft het FANC twijfels bij de in aanmerking genomen opties voor het diep in de bodem stockeren van het hoogst radioactieve afval.

Er wordt voorzien in een regeling met betrekking tot afval met een lage en middelhoge radioactiviteit en met een korte levensduur: dat afval zal worden geborgen in een bovengrondse opslaginstallatie in Dessel, waarvan de kostprijs wordt geraamd op 1,25 miljard euro.

répartition des compétences institutionnelles, dans la mesure où ce projet de conversion concerne tant les compétences fédérales que régionales. Dès que cette analyse aura fait l'objet d'une concertation entre mon cabinet et administration, je proposerai une solution concernant ce mécanisme de financement à mes collègues du gouvernement. Je ne suis donc pas encore en mesure de vous apporter une réponse précise aujourd'hui. J'espère que ce sera le cas ultérieurement" (CRIV 54 COM 443, p. 11-12).

Pourriez-vous faire le point sur l'état de la situation?

L'analyse juridique est-elle finalisée? Si oui, pourriez-vous nous la transmettre?

Quand allez-vous rencontrer vos homologues régionaux à ce sujet? M. de Lamotte fait également référence à la page 20 de la NPG 2017 concernant l'accord sur un mécanisme de financement. La ministre a-t-elle eu des contacts avec ses homologues régionaux à ce sujet?

#### *Provisions nucléaires*

Qu'en est-il de l'avancée des discussions au sein de la commission?

Quelle est la position défendue par la DG Énergie?

Quelle est la position de la ministre concernant l'utilisation d'un taux d'actualisation décroissant pour tenir compte de l'incertitude concernant les rendements financiers? Quelle est sa position concernant l'approche probabiliste pour garantir, avec haute probabilité, la suffisance des provisions?

Le cadre réglementaire sera-t-il modifié?

#### *ONDRAF: coût de l'enfouissement des déchets nucléaires*

Comme l'écrivait l'Écho le 24 novembre 2016, l'AFCN a des doutes sur les options prises pour le stockage en profondeur des déchets les plus radioactifs.

Le sort des déchets de faible et moyenne activité et courte durée de vie est réglé: ils seront placés dans une installation de stockage en surface à Dessel, dont le coût est estimé à 1,25 milliard d'euros.



Voor kernafval met een hoge straling en/of een lange levensduur, dat voor het merendeel afkomstig is van de in de kerncentrales gebruikte brandstof, heeft de regering daarentegen nog geen beslissing genomen. Het zou in totaal gaan om 11 000 tot 15 000 m<sup>3</sup>.

Het NIRAS, dat met het beheer van het radioactief afval is belast, beveelt een geologische diepte-opslag in de Boomse kleilaag of eventueel in de Ieperse kleilaag aan. De kosten van dat project worden geraamd op 3,2 miljard euro, plus 360 miljoen euro aan R&D-kosten.

Het FANC, dat zijn toestemming voor dat project zal moeten geven, heeft twijfels bij de opties die het NIRAS in aanmerking heeft genomen om de kostprijs van die opslag te berekenen. Het is voorstander van geologische opslag, maar heeft vragen bij de diepte die voor die opslag wordt overwogen, namelijk ongeveer 220 meter. Het afval nog dieper bergen heeft dan weer een aanzienlijke impact op de kostprijs.

De nucleaire toezichthouder heeft eveneens vragen bij de aanwezigheid van bruikbare ondergrondse waterreserves in de omgeving. Voorts is het FANC van mening dat het NIRAS in te weinig toegangspunten naar de ondergrondse gangen voorziet.

De details van het project zijn nog niet vastgelegd: ONDRAF wil die uitwerken in overleg met de lokale gemeenschappen. *L'Echo* schrijft in dat verband: "l'Ondraf ferait bien d'envisager d'autres hypothèses que celles retenues aujourd'hui pour ses estimations financières", entend-on du côté de l'AFCN".

Heeft de minister kennis van dit rapport van het FANC?

Wat is haar standpunt hierover?

Wanneer zal de federale regering in dit dossier een beslissing nemen?

#### *Concurrentievermogen van de ondernemingen*

Zal de minister concrete maatregelen nemen ten gunste van de stroomintensieve ondernemingen, die een concurrentiehandicap van 5 tot 15 % hebben, zoals duidelijk werd vastgesteld door het rapport van de CREG en PWC?

Tijdens de hoorzitting over de beleidsnota van de minister heeft de CREG aangegeven dat zij de minister voorstellen van maatregelen had bezorgd. Wat is het standpunt van de minister?

Pour les déchets nucléaires à rayonnement élevé et/ou à longue durée de vie, par contre, qui viennent pour l'essentiel du combustible utilisé dans les centrales nucléaires, le gouvernement fédéral n'a pas encore tranché. On parle de 11 000 à 15 000 m<sup>3</sup> au total.

L'ONDRAF, chargé de la gestion des déchets radioactifs, préconise un stockage géologique en profondeur dans l'argile de Boom, ou éventuellement dans les argiles yprésiennes. Un projet estimé à 3,2 milliards d'euros, plus 360 millions d'euros de frais de R&D.

Mais l'AFCN, qui devra donner l'autorisation à ce projet, a des doutes sur les options retenues par l'ONDRAF pour calculer le coût de ce stockage. Elle est favorable au stockage géologique, mais se pose des questions sur la profondeur envisagée pour ce stockage, 220 mètres environ. Et enfouir les déchets plus profondément a un impact considérable sur les coûts.

Le gendarme nucléaire a également des interrogations sur la présence de réserves d'eau souterraines exploitables à proximité. Il estime par ailleurs le nombre d'accès prévus par l'Ondraf aux galeries insuffisant.

Les détails du projet ne sont pas encore arrêtés: l'Ondraf compte l'affiner en concertation avec les communautés locales. Comme l'écrit l'Écho, "l'Ondraf ferait bien d'envisager d'autres hypothèses que celles retenues aujourd'hui pour ses estimations financières", entend-on du côté de l'AFCN.

La ministre a-t-elle pris connaissance de ce rapport de l'AFCN?

Quelle est sa position à ce sujet?

Quand le gouvernement fédéral va-t-il trancher dans ce dossier?

#### *Compétitivité des entreprises*

La ministre va-t-elle prendre des mesures concrètes en faveur des entreprises électro-intensives qui ont un handicap concurrentiel clairement établi de 5 à 15 % par le rapport CREG et PWC?

Lors de son audition sur sa NPG, la CREG nous a dit qu'elle avait transmis des propositions de mesures à la ministre. Quelle est la position de la ministre à ce sujet

### *Versterkte consumentenbescherming*

De heer de Lamotte herinnert aan hetgeen in de beleidsnota 2017 is neergeschreven (zie DOC 54 2111/012, p.26). Deze tekst is voor het lid niet voldoende. Immers, de corrigerende omzetting van de Europese richtlijnen betreffende het Derde Energiepakket had tegen einde 2016 moeten plaatsvinden. Tot nog toe heeft het lid hiervan niets gezien. Tijdens de bespreking van de beleidsnota van de CREG stelde deze laatste dat zij wijzigingsvoorstellen aan de minister had overgemaakt (DOC54 2200/001). Wat is de stand van zaken voor dit belangrijke dossier? Is de minister hierover in overleg met de minister, bevoegd voor consumentenzaken? Waarom geraakt het dossier niet afgerond?

Tot slot wenst de spreker nog verduidelijking over het Energietransitiefonds: wat is het juridisch statuut voor de 20 miljoen euro die de exploitanten van Doel 1 en 2 jaarlijks in dit fonds moeten storten ter compensatie van de levensduurverlenging van deze centrales? Zij zijn immers niet ingeschreven in de begroting voor 2017.

Bij wijze van conclusie onderlijnt de heer de Lamotte dat zijn fractie een grondige discussie wil over een waarachtig en anders energiebeleid in de schoot van de commissie voor het Bedrijfsleven.

### **Antwoorden van de minister**

#### *Energiepact*

De minister brengt in dit verband de tekst van het regeerakkoord in herinnering en wijst erop dat het begrip duidelijk is: het betreft een energiepact. Dit betekent dat de federale overheid, samen met de gewesten, een energievisie op de energietransitie voorbereidt. Aangezien de gewesten zelf de wens hebben uitgedrukt eerst een eigen energievisie uit te werken, wacht de minister op hun teken om vervolgens de werkzaamheden over de uitwerking van het energiepact verder te zetten. Voorts verwijst de minister naar de antwoorden die zij reeds vaak verstrekten in commissie en in de plenaire zitting van de Kamer over dit thema. De minister kan niet anders dan rekening houden met deze realiteit. Zij kan geen timing opleggen aan de gewestelijke overheden aangezien het om het afsluiten van een pact gaat.

Dit betekent niet dat de minister ondertussen niets zou doen. Zij heeft bij het afsluiten van het akkoord van oktober 2016 met de gewesten over de *burden sharing*, een akkoord afgesloten om ook samen te werken rond het energiepact.

### *La protection du consommateur renforcée*

M. de Lamotte rappelle ce qui est prévu dans la note de politique générale 2017 (voir DOC 54 2111/012, p.26). Le membre considère que ce texte n'est pas suffisant. En effet, la transposition corrective des directives européennes concernant le Troisième Paquet Énergie aurait dû être réalisée pour la fin 2016. Jusqu'à présent, le membre n'en a encore vu aucune trace. Lors de la discussion de la note de politique générale de la CREG, celle-ci a déclaré qu'elle avait transmis des propositions de modification au ministre (DOC54 2200/001). Quel est l'état d'avancement de ce dossier majeur? La ministre mène-t-elle une concertation en la matière avec le ministre compétent en matière de consommation? Pourquoi le dossier ne parvient-il pas à être finalisé?

Enfin, l'intervenant souhaite encore obtenir des précisions concernant le Fonds de transition énergétique: quel est le statut juridique des 20 millions d'euros que les exploitants de Doel 1 et 2 doivent verser annuellement dans ce fonds en compensation du prolongement de la durée de vie de ces centrales? Ils ne sont en effet pas inscrits au budget pour 2017.

En guise de conclusion, M. de Lamotte souligne que son groupe veut une discussion approfondie concernant une politique énergétique à la fois véritable et différente au sein de la commission de l'Économie.

### **Réponses de la ministre**

#### *Pacte énergétique*

À cet égard, la ministre remet en mémoire le texte de l'accord de gouvernement et fait observer que la notion est claire: il s'agit d'un pacte énergétique. Cela signifie qu'avec les Régions, l'autorité fédérale prépare une vision énergétique sur la transition énergétique. Les Régions mêmes ayant exprimé le souhait de développer d'abord leur propre vision énergétique, la ministre attend un signal de leur part avant de poursuivre les travaux relatifs à l'élaboration du pacte énergétique. Par ailleurs, la ministre renvoie aux réponses qu'elle a déjà fournies à de nombreuses reprises sur ce thème en commission et en assemblée plénière de la Chambre. La ministre ne peut que tenir compte de cette réalité. Elle ne peut imposer de calendrier aux autorités régionales dès lors qu'il s'agit de la conclusion d'un pacte.

Cela ne signifie pas que, dans l'intervalle, la ministre demeure inactive. En concluant l'accord d'octobre 2016 sur le *burden sharing* avec les Régions, elle a conclu un accord en vue de collaborer également en ce qui concerne le pacte énergétique.

Daarenboven is de minister, samen met haar regionale collega's, bevoegd voor energie en klimaat, van oordeel dat drie agenda's die moeten worden opgevolgd:

- de Belgische verplichtingen tot het naleven van de Europese 2030-doelstellingen;

- het federale regeerakkoord, geldig tot 2019, dat voorziet in het afsluiten van een energiepact: in dit verband is de minister gestart met de politieke raadplegingen met de regionale ministers, bevoegd voor energie. Zij wacht nog op een antwoord op haar uitnodiging aan de Vlaamse minister bevoegd voor energie. De ministers hebben afgesproken de verschillende visies onder elkaar uit te wisselen: in de maand januari zal deze vergadering plaatsvinden. Omwille van de in 2015 vastgestelde impasse heeft de minister in december 2015 de Elia-studie over "de nood aan 'adequacy' en flexibiliteit in het Belgische elektriciteitssysteem" besteld. Elia bracht deze studie uit in april 2016. Vervolgens heeft een grote consultatie van alle *stakeholders* plaatsgevonden tot mei 2016. De AD Energie maakte een synthese en een bijkomende verslag werd gevraagd aan Elia, dat in september 2016 werd gefinaliseerd. Op basis van al deze informatie maakte de minister de strategisch oriëntatienota op. Deze nota werd, samen met het eerder toegelichte voorontwerp van wet, door de Ministerraad van 2 december 2016 goedgekeurd. Anders dan de heer Nollet stelde, betekent, in deze aangelegenheid "akte nemen van" hetzelfde als "goedkeuren". Met andere woorden de door de minister voorgelegde teksten werden door de Ministerraad goedgekeurd. Het voorontwerp van wet ligt voor advies bij de Raad van State. De minister kreeg de opdracht de in het voorontwerp opgenomen maatregelen voor verder onderzoek voor te leggen aan de CREG om de financiële impact van de voorgestelde maatregelen te berekenen, en, in voorkomend geval, voorstellen te formuleren voor het nemen van compenserende maatregelen en na te gaan op welke wijze de federale bijdrage zou kunnen worden verminderd. Nadat de CREG en de Raad van State advies zullen hebben uitgebracht, zullen de teksten voor een tweede lezing aan de Ministerraad worden voorgelegd;

- de uitvoering van het COP21-akkoord betreffende de klimaatdoelstellingen.

De strategische oriëntatienota bevat de energievisie van de federale regering voor wat haar eigen bevoegdheden betreft over het vraagbeheer en over de energiestockage. Deze nota draagt als titel "Oriëntatienota betreffende de door de Federale Staat te nemen begeleidingsmaatregelen om de energiebevoorradingszekerheid te garanderen na de kernuitstap." Op deze wijze bereidt de federale regering reeds de agenda voor voor 2025 en dit binnen de haar toegewezen bevoegdheden.

La ministre est d'avis, avec ses collègues régionaux en charge de l'énergie et du climat, que trois agendas doivent en effet être suivis:

- les obligations belges dans le cadre du respect des objectifs 2030 européens;

- l'accord du gouvernement fédéral, valable jusqu'en 2019, qui prévoit la conclusion d'un pacte énergétique: à cet égard, la ministre a entamé les consultations politiques avec les ministres régionaux en charge de l'énergie. Elle attend encore une réponse à l'invitation qu'elle a adressée au ministre flamand en charge de l'énergie. Les ministres ont convenu d'échanger leurs visions respectives: cette réunion aura lieu au mois de janvier. En raison de l'impasse constatée en 2015, la ministre a commandé à Elia l'"étude de l'adéquation et l'estimation du besoin de flexibilité du système électrique belge". Cette étude a été publiée en avril 2016. Ensuite, une grande consultation de toutes les parties prenantes a eu lieu jusqu'en mai 2016. La DG Énergie a réalisé une synthèse et un rapport complémentaire demandé à Elia a été finalisé en septembre 2016. Sur la base de toutes ces informations, la ministre a rédigé la note d'orientation stratégique. Cette note a été approuvée par le Conseil des ministres du 2 décembre 2016, en même temps que l'avant-projet de loi commenté précédemment. Contrairement à ce qu'a dit M. Nollet, "prendre acte" signifie en l'occurrence la même chose que "approuver". En d'autres termes, les textes soumis par la ministre ont été approuvés par le Conseil des ministres. L'avant-projet de loi a été envoyé pour avis au Conseil d'État. La ministre a été invitée à soumettre la les mesures contenues dans l'avant-projet à un examen approfondi de la CREG afin que celle-ci calcule l'impact financier et, le cas échéant, formule des propositions de mesures compensatoires et examine de quelle manière la contribution fédérale pourrait être diminuée. Une fois que la CREG et le Conseil d'État auront rendu leur avis, les textes seront soumis au Conseil des ministres pour une deuxième lecture;

- l'exécution de l'accord de la COP21 concernant les objectifs climatiques.

La note d'orientation stratégique contient la vision énergétique du gouvernement fédéral en ce qui concerne ses propres compétences en matière de gestion de la demande et de stockage de l'énergie. Cette note s'intitule "Note d'orientation stratégique relative aux mesures d'accompagnement à prendre par l'État fédéral pour assurer la sécurité d'approvisionnement à la sortie du nucléaire". De cette manière, le gouvernement fédéral prépare déjà l'agenda pour 2025 et ce,

Maatregelen die betrekking hebben op het vraagbeheer en het distributienetwerk kunnen en moeten ook door de gewestelijke overheden worden genomen, weliswaar in overleg met het federale niveau.

### *Strategische reserve*

Anders dan wat door sommige commissieleden wordt beweerd, heeft de regering in dit dossier ook vooruitgang geboekt. De CREG stelt voor om deze reserve maximaal te gebruiken vooraleer naar een ruimer mechanisme over te schakelen. De regering is toch van oordeel dat de mogelijkheid moet worden onderzocht om het ruimere mechanisme te hanteren, namelijk het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit sluit nauwer aan op de markten. Zou de toegang tot de markt voor een groter aantal actoren kunnen verzekeren. Daarnaast heeft de Ministerraad haar goedkeuring gegeven voor een verbetering van de mechanismen van de strategische reserve door deze uit te breiden naar andere productiemiddelen. Ook hier wordt actief gebruik gemaakt van vraagbeheer. Het wetsontwerp tot regeling van deze aangelegenheid zal uiterlijk op 15 februari 2017 ter goedkeuring aan de Ministerraad worden voorgelegd. Voor nadere uitleg verwijst de minister naar de tekst van de beleidsnota (DOC 54 2111/012, p. 16).

In de strategische oriëntatie nota van de minister wordt uitvoerig uiteengezet waarom het nodig is om te evolueren naar een capaciteitsvergoedingsmechanisme: het verbeteren van de marktwerking zou immers niet voldoende kunnen zijn: verschillende Europese factoren hebben hier hun belang. Het Europese beleid gaat er echter té veel van uit dat het liberaliseren van de energiemarkt alle bestaande problemen zal oplossen. Dit is echter niet noodzakelijk het geval. Er zijn echter momenten waarop er op één plaats energie overschot is en op een andere plaats een grotere vraag naar energie is, maar dat, om technische redenen, het toch niet mogelijk is om vraag en aanbod volledig op elkaar af te stemmen. Ook de prijssetting past zich niet automatisch aan. Op de ene plaats zullen de prijzen te laag zijn, op de andere plaats te hoog. Vervolgens verduidelijkt de minister dit met het recente voorval ten gevolge van het stilleggen van kerncentrales in Frankrijk tijdens een koudegolf. Zo werd men in België en Frankrijk tijdens de piekmomenten geconfronteerd met 10 maal hogere prijzen op de groothandelsmarkt dan in Duitsland en Nederland. Het is omwille van dergelijke situaties dat bijvoorbeeld Frankrijk en het VK nadenken over steunmechanismen om op eigen bodem extra capaciteit aan te trekken om piekvraagmomenten op te vangen wanneer de Europese groothandelsprijzen de hoogte zouden inschieten. Vervolgens zijn er de problemen met betrekking tot de zogenaamde *loop flows*: ondanks het

dans le cadre de ses compétences. Les mesures qui ont trait à la gestion de la demande et au réseau de distribution peuvent et doivent aussi être prises par les autorités régionales, en concertation, il est vrai, avec le niveau fédéral.

### *Réserve stratégique*

Contrairement à ce que certains membres de la commission ont affirmé, le gouvernement a progressé dans ce dossier. La CREG propose d'utiliser au maximum cette réserve avant de passer à un mécanisme plus large. Le gouvernement estime toutefois que la possibilité d'utiliser un mécanisme plus large, le mécanisme de rémunération de la capacité, doit être examinée. Celui-ci est plus conforme aux marchés. Il y aurait un accès plus large à la réserve qui serait dorénavant ouverte à un nombre plus important d'acteurs. Le conseil des ministres a par ailleurs marqué son accord sur une amélioration des mécanismes appliqués pour la détermination de la réserve stratégique en étendant celle-ci à d'autres moyens de production. Dans ce domaine également, le but est de maîtriser la demande. Le projet de loi réglant cette matière sera soumis au Conseil des ministres au plus tard pour le 15 février 2017. Pour plus d'explications, la ministre renvoie au texte de la note de politique générale (DOC 54 2111/012, p.16).

Dans sa note d'orientation stratégique, la ministre explique en détail pourquoi il faut évoluer vers un mécanisme de rémunération de la capacité. Il ne suffirait en effet pas d'améliorer le fonctionnement du marché. Plusieurs facteurs européens revêtent une importance en l'occurrence. La politique européenne part toutefois trop du principe que la libéralisation du marché de l'énergie permettra de résoudre tous les problèmes. Il n'en sera pas nécessairement ainsi. À certains moments, il y aura des excédents d'énergie à un endroit et à un autre endroit, la demande d'énergie s'accroîtra. Mais, pour des raisons techniques, il ne sera pas possible de mettre en concordance la demande et l'offre. Les prix ne s'adaptent pas non plus automatiquement. À un endroit, les prix seront trop faibles, à un autre, ils seront trop élevés. La ministre explique ensuite que ce phénomène est apparu lors du récent incident faisant suite à la mise hors service de centrales nucléaires en France lors d'une vague de froid. C'est ainsi qu'aux heures de pointe, les prix étaient dix fois plus élevés sur le marché de gros en Belgique et en France qu'en Allemagne et aux Pays-Bas. C'est pour éviter de telles situations que la France et le Royaume-Uni par exemple envisagent de mettre en place des mécanismes de soutien pour attirer sur leur territoire des capacités supplémentaires pour pouvoir faire face à la consommation aux heures de pointe lorsque les prix de gros européens montent en flèche. Il y a encore les problèmes relatifs aux *loop flows*:

feit dat België zeer goede interconnecties heeft, wordt ook ons land geconfronteerd met het fenomeen van congestie aan de grenzen, wat op bepaalde momenten de invoer van goedkopere elektriciteit belemmert.

Voorts signaleert de minister nog dat er ook nog andere technische problemen zijn die betrekking hebben op de gehanteerde algoritmes, uitgewerkt voor het transport van elektriciteit. Door dit systeem worden de kleine landen benadeeld. Dat is de reden waarom de minister haar collega's in Nederland, Duitsland en Frankrijk gevraagd heeft mee naar een oplossing hiervoor te zoeken. Ook de CREG en de distributienetbeheerders hebben van de minister de opdracht gekregen om dit probleem aan te kaarten bij hun collega's van de genoemde landen en een oplossing te zoeken.

In antwoord op de opmerking van mevrouw Temmerman met betrekking tot het Engelse voorbeeld, antwoordt de minister dat zij het voorval zal bestuderen, en maar zij verduidelijkt dat de AD Energie deze aangelegenheid onderzoekt, en dat de minister elke mogelijke piste zal onderzoeken die kan leiden tot nieuwe investeringen in ons land om te garanderen dat de noodzakelijke elektriciteitsproductie op peil blijft bij de uitstap uit de kernenergie. Daarenboven onderlijnt de minister dat dit capaciteitsvergoedingsmechanisme niet enkel zal gelden voor de gascentrales, maar zal worden opengesteld voor alle productiemiddelen.

Er moet rekening gehouden worden met een garanderen van het aanbod tijdens de periodes van piekvraag. Het moet mogelijk zijn dat ons land voor deze periodes in elk geval over een gecontroleerde gegarandeerde capaciteit beschikt. Daarom werd door een expertenwerkgroep een verslag opgesteld voor de periode 2012-2017. De conclusie van dit verslag was dat het risicovol en moeilijk controleerbaar is om tijdens de periodes van piekvraag enkel te rekenen op import. Daarom is de minister van oordeel dat, met het oog op de kernuitstap, het cruciaal is dat, naast het capaciteitsvergoedingsmechanisme, een subsidiëringssysteem wordt voorzien voor het garanderen van extra capaciteit voor de strategische reserve. De minister zal het overleg met de collega's van de buurlanden in deze verder zetten, maar dit vraagt enige tijd. Bovendien heeft de AD Energie een drieledige onderzoeksopdracht gekregen: analyse van de noodzaak om een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen, onderzoeken wat de behoeften zijn inzake flexibiliteit en over welke productiemiddelen kan worden beschikt, rekening houdend met de principes van neutraliteit op het vlak van technologie en leefmilieu en analyse van de richtlijnen van de Europese Commissie.

même si elle dispose de très bonnes interconnexions, la Belgique est, elle aussi, confrontée au phénomène de la congestion aux frontières, ce qui entrave à certains moments l'importation d'électricité bon marché.

La ministre signale par ailleurs que d'autres problèmes se posent également concernant les algorithmes utilisés et mis au point pour le transport d'électricité. Ce système pénalise les petits pays. C'est la raison pour laquelle la ministre a demandé à ses collègues des Pays-Bas, d'Allemagne et de France d'aider à chercher une solution à ce problème. La CREG et les gestionnaires du réseau de distribution ont, eux aussi, été chargés par la ministre d'aborder ce problème avec leurs collègues des pays précités et de chercher une solution.

En réponse à l'observation de Mme Temmerman concernant l'exemple anglais, la ministre précise qu'elle étudiera la question tout en ajoutant que la DG Énergie examine le problème et que la ministre analysera chaque piste possible conduisant à de nouveaux investissements dans notre pays en vue de garantir le maintien à niveau de la production d'électricité nécessaire en cas de sortie du nucléaire. En outre, la ministre souligne que ce mécanisme de rémunération de la capacité ne s'appliquera pas uniquement aux centrales au gaz, mais sera ouvert à tous les moyens de production.

Il s'agit de pouvoir garantir l'offre au cours des périodes de pointe de la demande. Notre pays doit pouvoir disposer d'une capacité garantie contrôlée pendant ces périodes. C'est pourquoi un groupe d'experts a rédigé un rapport pour la période 2012-2017. La conclusion de ce rapport était que compter sur la seule importation pendant les périodes de pointe de la demande était risqué et difficilement contrôlable. Aussi la ministre estime-t-elle qu'en vue de la sortie du nucléaire, il est crucial de prévoir un mécanisme de rémunération de la capacité, un système de subventionnement en vue de garantir une capacité supplémentaire à la réserve stratégique. La ministre poursuivra la concertation avec les collègues des pays voisins, mais cela prend un certain temps. En outre, la DG Énergie a été chargée d'une triple étude: analyse de la nécessité d'instaurer un mécanisme de rémunération de la capacité; analyse des besoins en matière de flexibilité et des moyens de production disponibles, compte tenu des principes de neutralité sur le plan technologique et environnemental et analyse des directives de la Commission européenne.



De minister verklaart zich bereid om de basisteksten over de energietransitie met de commissie te bespreken, alsook met de gewestelijke overheden.

#### *Conversie van L-gas naar H-gas*

Na het indienen van de beleidsnota 2017 ontving de minister een juridische nota over de bevoegdheidsverdeling tussen de federale overheid en de gewesten in deze aangelegenheid. De minister verklaart zich bereid deze nota aan de commissieleden te bezorgen. De conclusie van deze juridische nota is duidelijk: de federale overheid is bevoegd voor het beleid voor het transportnetwerk en de gewesten voor het distributienetwerk. Dit betekent dat elke overheid bevoegd is voor de financiering van de eigen bevoegdheden. Maar de minister is van oordeel dat het lanceren van een informatie- en sensibiliseringscampagne over heel dit grote conversieproces zeer belangrijk is en door de federale regering mag worden geïnitieerd. Immers, elke consument moet overtuigd worden van het belang van de conversie en van het aanpassen van de eigen infrastructuur.

Er zijn 1,5 miljoen consumenten betrokken bij deze conversie die zal moeten plaatsvinden vanaf 2018. Eén van de problemen die zich zou kunnen voordoen tijdens de overgangperiode, is de bevoorrading met L-gas: er wordt daarom gewerkt aan een stockage-oplossing of aan een systeem om het H-gas te verarmen tot L-gas. Het is Fluxys die hiervoor zal instaan. De concrete voorbereidingen worden getroffen in de schoot van Synergrid.

#### *Beheer van het radioactief afval*

Voor wat betreft het beleid voor het B&C radioactief afval, wordt de regelgeving vastgelegd op basis van een in de Ministerraad overlegd koninklijk besluit. De eerste etappe betreft het opstellen van een boordtabel. Deze tabel werd opgesteld in het nationaal programma. Het bevat een actualisering van de huidige toestand en de perspectieven voor de toekomst. Dit nationaal plan werd gepubliceerd. Het NIRAS en het FANC moeten samenwerken om te bepalen op welke wijze de federale overheid dit langlevend radioactief afval zal stockeren. Beide instanties zijn hierover momenteel nog in overleg. Van zodra er een overeenkomst zal zijn, zal de minister, samen met de minister bevoegd voor economie, de opties bestuderen. Vervolgens zal een grote consultatie van de bevolking moeten worden georganiseerd. Ook alle nodige milieu effectenrapporten zullen moeten worden opgesteld. Deze problematiek is niet nieuw en overstijgt de levensduur van opeenvolgende regeringen. De minister zal dan ook pas optreden van zodra alle experts hun voorbereidend werk hebben verricht. Zij wijst er nog

La ministre s'engage à examiner les textes de base relatifs à la transition énergétique avec la commission ainsi qu'avec les autorités régionales.

#### *La conversion gaz L – gaz H*

Après avoir déposé la note de politique générale 2017, la ministre a reçu une note juridique concernant la répartition des compétences entre l'autorité fédérale et les Régions dans cette matière. La ministre se déclare disposée à remettre cette note aux membres de la commission. Sa conclusion est claire: l'autorité fédérale est compétente pour la politique concernant le réseau de transport et les Régions sont compétentes pour le réseau de distribution. En d'autres termes, chaque autorité est compétente pour le financement de ses propres compétences. La ministre estime toutefois qu'il est crucial de lancer une campagne d'information et de sensibilisation, qui peut être initiée par le gouvernement fédéral, concernant l'ensemble de cet énorme processus de conversion. En effet, chaque consommateur doit être convaincu de l'importance de la conversion et de l'adaptation de l'infrastructure propre.

Un million et demi de consommateurs sont concernés à partir de 2018. Un des problèmes susceptibles de se poser au cours de la période transitoire est l'approvisionnement pour en faire du gaz L. On s'emploie par conséquent à développer une solution de stockage ou un système permettant d'appauvrir le gaz H pour en faire du gaz L. Fluxys s'en chargera. Les mesures concrètes de préparation sont prises au sein de Synergrid.

#### *Gestion des déchets nucléaires*

En ce qui concerne la stratégie relative aux déchets radioactifs B&C, la réglementation est fixée sur la base d'un arrêté royal délibéré en Conseil des ministres. La première étape concerne l'établissement d'un tableau de bord. Ce tableau a été rédigé dans le programme national. Il s'agit d'une actualisation de la situation présente et de perspectives d'avenir. Ce plan national a été publié. L'ONDRAF et l'AFCN doivent collaborer pour déterminer de quelle manière l'autorité fédérale entreposera ces déchets radioactifs à longue durée de vie. Les deux instances sont encore en cours de concertation à cet égard. Dès qu'un accord interviendra, la ministre étudiera les options, en collaboration avec le ministre qui a l'Économie dans ses attributions. Une grande consultation de la population devra ensuite être organisée. Toutes les études d'incidence sur l'environnement nécessaires devront en outre être réalisées. Cette problématique ne date pas d'hier et elle dépasse la durée de vie des gouvernements successifs. La ministre n'interviendra donc que lorsque tous les

op dat naar aanleiding van het Afvalplan 2011 reeds consultaties hebben plaatsgevonden. De minister wacht, zoals de commissieleden, op het verslag van de bevoegde instanties. Zij verklaart er de voorkeur aan te geven dat de technici hun werk grondig doen zodat de federale regering de meest adequate beslissingen kan treffen. Op vraag van mevrouw Temmerman antwoordt de minister dat zij de indruk heeft dat de weerhouden oplossing gaat in de richting gaat van geologische *stockage*. Maar zij benadrukt dat er nog geen enkele definitieve beslissing werd genomen. Er zijn geen politieke beslissingen mogelijk alvorens alle technici studies zijn gekend. Op de bijkomende vraag van de heer Nollet, antwoordt de minister dat zij er op aandringt dat het NIRAS en het FANC tot een gezamenlijke visie komen over dit moeilijke dossier en verklaart zij zich bereid om het schrijven dat zij, samen met minister Peeters, in die zin richtte tot het NIRAS en het FANC, aan de commissie te bezorgen, mits akkoord van minister Peeters. Over de vraag van de heer Nollet of er over het ontwerp-KB een parlementair debat zou kunnen worden gehouden alvorens de definitieve goedkeuring van het KB door de Ministerraad, zal de minister de collega's van de federale regering raadplegen.

#### *Fysische beveiliging van de kritische infrastructuur*

Hiervoor was in de begroting 2016 een budget voorzien van 5 miljoen euro en in de begroting 2017 een budget van 6 miljoen euro. In feite zit men hier reeds voor op schema: voor 2016 is een krediet ingeschreven van 5,856 miljoen euro. Voor 2017 is er reeds een krediet ingeschreven van 6,330 miljoen euro voor de beveiliging van het SCK. De financiering van de fysische beveiliging is met andere woorden gegarandeerd. Bij dit soort beveiliging kent men twee soorten: recurrent en niet-recurrent. De niet-recurrente uitgaven werden gefinancierd uit de zogenaamde "terro-enveloppe": voor het SCK werd hiervoor 3,5 miljoen euro en voor het IRE 3,76 miljoen euro voorzien. Het betreft enkel investeringen in infrastructuur en niet in fysieke bewaking door militairen.

#### *Commissie voor de nucleaire voorzieningen*

Het jaarverslag werd aan de Kamer van volksvertegenwoordigers overgemaakt en gepubliceerd op de website.

Het huidige systeem voorziet in een financieringsmechanisme voor installaties van het type kerncentrales en het type andere nucleaire installaties, zoals Belgoprocess, SCK• CEN en IRE. Het belangrijkste nucleair passief dat moet worden behandeld is dat van

experts auront finalisé leurs travaux préparatoires. Elle ajoute que, dans le cadre du Plan déchets 2011, des consultations avaient déjà été organisées. La ministre attend, comme les membres de la commission, le rapport des instances compétentes. Elle préfère que les techniciens s'acquittent dûment de leur mission, de sorte que le gouvernement puisse prendre les décisions les plus adéquates. À la question de Mme Temmerman, la ministre répond qu'elle a l'impression que la solution retenue va dans le sens d'un stockage géologique, tout en précisant qu'aucune décision définitive n'a encore été prise. Aucune décision politique n'est possible avant de connaître toutes les études techniques. En réponse à la question supplémentaire de M. Nollet, la ministre affirme qu'elle insiste pour que l'ONDRAF et l'AFCN aboutissent à une vision commune dans ce dossier difficile et elle se dit prête à fournir aux membres de la commission, moyennant l'accord du ministre Peeters, le courrier qu'elle adressera en ce sens, en collaboration avec le ministre Peeters, à l'ONDRAF et à l'AFCN. Concernant la question de M. Nollet de savoir si le projet d'arrêté royal pourrait faire l'objet d'un débat parlementaire avant de recueillir l'approbation définitive du Conseil des ministres, la ministre consultera ses collègues du gouvernement fédéral.

#### *Protection physique de l'infrastructure critique*

Pour ce poste, des montants de 5 millions d'euros et de 6 millions d'euros étaient prévus respectivement dans les budgets 2016 et 2017. En fait, on est déjà en avance sur ce planning: pour 2016, un crédit de 5,856 millions d'euros a été inscrit. Pour 2017, un crédit de 6,330 millions d'euros a déjà été inscrit pour la protection du CEN. Le financement de la protection physique est en d'autres termes garanti. Pour ce type de protection, il y a deux types de dépenses: récurrentes et non récurrentes. Les dépenses non récurrentes ont été financées au moyen de "l'enveloppe terrorisme": pour le CEN, 3,5 millions d'euros ont été prévus et pour l'IRE, 3,76 millions d'euros. Il s'agit uniquement d'investissements dans l'infrastructure et non dans la surveillance physique par des militaires.

#### *Commission des provisions nucléaires*

Le rapport annuel a été transmis à la Chambre des représentants et publié sur le site web.

Le système actuel prévoit un mécanisme de financement pour les installations de type centrales nucléaires et de type autres installations nucléaires, comme Belgoprocess, le CEN et l'IRE. Le principal passif nucléaire qui doit être traité est celui des centrales

de kerncentrales. De verbeteringen die zullen worden aangebracht, hebben betrekking op andere nucleaire installaties, het voorbereiden van de stillegging van de kerncentrales en het uitbetalen van de voorzieningen en andere gevallen van stopzetting dan het *end of life* van een installatie, bijvoorbeeld vroegtijdige stopzetting van de activiteit.

Het komt erop aan het kader te herzien in functie van alle mogelijke nieuwe scenario's die zich kunnen voordoen.

Voor wat de driejaarlijkse herziening betreft, zal de CNV de toekomstige kosten dekken voor de ontmanteling van de stilgelegde kerncentrales en het ermee verbonden radioactief afval en voor de ontmanteling en het beheer van bestraalde splijtstoffen van de kerncentrales. Voor meer uitleg hierover raadplege men het jaarverslag 2016 van de CNV, beschikbaar op de website van de Kamer. Op 12 december zal de CNV aan Synatom een advies verstrekken over de voorgestelde hervorming. Het betreft een zeer technische aangelegenheid. De CNV is dan ook samengesteld uit financiële specialisten van verscheidene instellingen.

Voor wat de probabilistische benadering betreft, voorziet de wet dat de CNV zich uitspreekt over de door Synatom gehanteerde methodes bij het opstellen van de evaluatie. De CNV brengt hierover verslag uit aan Synatom.

Het FANC participeert als waarnemer aan de werkzaamheden van de CNV.

De heer de Lamotte sprak over een advies van het FANC in dit verband, maar de minister verklaart nooit een dergelijk verslag te hebben ontvangen en vermoedt dat het om een advies aan de CNV gaat, waarvan de minister de inhoud niet kent. Immers, de CNV werkt volledig autonoom. Op de repliek van de heer de Lamotte dat de AD Energie lid is van de CNV en bijgevolg toch ook kennis moet hebben van dit advies, antwoordt de minister dat zij niet op de hoogte is van de standpunten die de AD Energie inneemt tijdens de werkzaamheden in de schoot van de CNV. Zij wordt op de hoogte gebracht van de adviezen van de CNV, een onafhankelijk orgaan.

Voor wat betreft het structurele beheer van het hoogverrijkt uranium door het IRE, wijst de minister erop dat het niet gaat om een conversie van hoogverrijkt uranium naar laagverrijkt uranium, maar het betreft het radioactief afval van het hoogverrijkt uranium dat aanwezig is op de site, zowel het huidige afval als het toekomstige afval. In 2017 zal de regering beslissen zodat IRE uiteindelijk deze oplossing voor de verwerking tot laagcalorisch uranium in de praktijk kan brengen. Na een lange

nucléaires. Les améliorations qui seront apportées portent sur d'autres installations nucléaires, la préparation de l'arrêt des centrales nucléaires et le paiement des provisions et les arrêts qui ont d'autres causes que la fin de vie d'une installation, la cessation prématurée de l'activité par exemple.

Il importe de revoir le cadre en fonction de tous les nouveaux scénarios susceptibles de se présenter.

En ce qui concerne la révision triennale, la CPN couvrira les frais futurs du démantèlement des centrales nucléaires mises à l'arrêt et des déchets radioactifs y afférents, ainsi que du démantèlement et de la gestion des matières fissiles irradiées des centrales nucléaires. Pour un complément d'informations à ce propos, on se rapportera au rapport annuel 2016 de la CPN, disponible sur le site web de la Chambre. Le 12 décembre, la CPN fournira un avis à Synatom sur la réforme proposée. Il s'agit d'une matière très technique. La CPN est dès lors composée de spécialistes financiers de diverses institutions.

En ce qui concerne l'approche probabiliste, la loi prévoit que la CPN se prononce sur les méthodes utilisées par Synatom lors de la réalisation de l'évaluation. La CPN fait rapport à ce sujet à Synatom.

La AFCN participe, en tant qu'observatrice, aux travaux de la CPN.

M. de Lamotte a parlé d'un avis de l'AFCN à ce sujet, mais la ministre déclare ne jamais avoir reçu un tel rapport et suppose qu'il s'agit d'un rapport de la CPN dont elle ignore la teneur. En effet, la CPN travaille en toute autonomie. À la réplique de M. de Lamotte selon laquelle la DG Énergie est membre de la CPN et qu'elle doit par conséquent avoir connaissance de cet avis, la ministre répond qu'elle n'est pas au courant des points de vue que la DG Énergie adopte au cours des travaux au sein de la CPN. Elle est informée des avis de la CPN, un organe indépendant.

En ce qui concerne la gestion structurelle de l'uranium hautement enrichi par l'IRE, la ministre souligne qu'il ne s'agit pas de la conversion d'uranium hautement enrichi en uranium légèrement enrichi, mais qu'il s'agit des déchets radioactifs générés par l'uranium hautement enrichis qui sont présents sur le site, tant les déchets présents que futurs. En 2017, le gouvernement prendra une décision afin que l'IRE puisse finalement mettre en œuvre cette solution pour la transformation en

periode van 30 jaar, zou dit dossier volgend jaar haar beslag krijgen. Tijdens een overgangsperiode zal het IRE vooralsnog het hoogcalorisch en het laagcalorisch uranium beheren.

#### *Medische radio-isotopen*

De problemen die hierop betrekking hebben, zijn zeer vergelijkbaar met deze van de elektriciteitsproductie. Beiden zijn levensnoodzakelijk en kunnen niet of zeer moeilijk worden gestockeerd. De radio-isotopen kennen een zeer korte levensduur. Een aantal van de productie-eenheden zijn “end of life” en de consumenten bevinden zich op steeds grotere afstand van de productie-eenheden. Bovendien is het nodig om over een economisch kader te kunnen beschikken met enerzijds een gegarandeerde, eerlijke concurrentie en anderzijds een optimale bevoorradingszekerheid. Omdat het risico op een verstoorde bevoorradingszekerheid reëel is, moet het mogelijk worden om over voldoende reservecapaciteit te beschikken. Het geheel van de productiefilière moet hierbij worden gedekt. Dit betekent ook het beheer en de verwerking van het afval. De logistieke keten moet op een adequate wijze worden verzekerd, zowel bij normale momenten als bij momenten van schaarste. Er moet dan ook een reserve-installatie worden voorzien voor het geval dat een installatie defect zou zijn. Ook moet bepaald worden wie de kosten voor een dergelijke installatie zal dragen. Op de 100 % van de in België geproduceerde radio-isotopen zijn er 97 % bestemd voor de export. België ondertekende de gezamenlijke verklaring over de continuïteit van de energievoorziening van radio-isotopen voor medisch gebruik van het Nucleair Energie Agentschap van de OESO in de zomer van 2015. Verschillende internationale werkgroepen zijn actief op dit vlak.

#### *Energietransitiefonds*

De minister herinnert eraan dat dit fonds bij wet werd opgericht en wordt gespijsd door de jaarlijkse vergoeding die de exploitant van Doel 1 en 2 moet betalen ter compensatie voor de levensduurverlenging van deze centrales. Het fonds dient om de energietransitie mee te financieren, inzonderheid wat de productie van innoverende nieuwe energiebronnen betreft en de energieopslag. Het koninklijk besluit tot operationalisering van dit fonds zal uiterlijk begin januari 2017 ter goedkeuring aan de Ministerraad worden voorgelegd. Op dat ogenblik zal er meer duidelijkheid zijn over welke projecten voor financiering door het energietransitiefonds in aanmerking kunnen komen.

uranium peu calorifique. Ce dossier pourrait être réglé l'année prochaine, après une longue période de 30 ans. Au cours d'une période de transition, l'IRE continuera à gérer l'uranium hautement calorifique et l'uranium peu calorifique.

#### *Les radio-isotopes à usage médical*

Les problèmes qui se posent en la matière sont très comparables à ceux que pose la production d'électricité. Les deux matériaux sont vitaux et ne peuvent être stockés ou ne peuvent l'être que difficilement. La durée de vie des radio-isotopes est très courte. Un certain nombre d'unités de production sont en fin de vie et les consommateurs sont de plus en plus éloignés des unités de production. Il faut en outre disposer d'un cadre économique garantissant une concurrence loyale et une sécurité d'approvisionnement optimale. Le risque d'une perturbation de la sécurité d'approvisionnement étant réel, il faut disposer d'une capacité de réserve suffisante. L'ensemble de la filière de production doit être couverte, y compris la gestion et le traitement des déchets. La chaîne logistique doit être assurée d'une manière adéquate, tant en période normale qu'en période de pénurie. Il faut donc prévoir une installation de réserve au cas où une installation serait défectueuse. Il convient également de déterminer qui supportera le coût d'une telle installation. En Belgique, 97 % des radio-isotopes produits sont destinés à l'exportation. À l'été de 2015, la Belgique a signé la déclaration commune sur la continuité de l'approvisionnement en radio-isotopes à usage médical de l'Agence de l'énergie nucléaire de l'OCDE. Différents groupes de travail internationaux sont actifs en la matière.

#### *Fonds de transition énergétique*

La ministre rappelle que ce fonds a été créé par la loi et qu'il est alimenté par une contribution annuelle que l'exploitant de Doel 1 et 2 est tenu de verser en compensation de la prolongation de la durée de vie de ces centrales. Le fonds sert à financer la transition énergétique, en particulier la production de nouvelles sources d'énergie innovantes et le stockage énergétique. L'arrêté royal opérationnalisant ce fonds sera soumis à l'approbation du Conseil des ministres au plus tard au début janvier 2017. À ce moment-là, on y verra plus clair quant aux projets pouvant bénéficier du financement du fonds de transition énergétique.

### *Bodemsaneringsfonds voor tankstations*

Volgende beslissing werd getroffen: het opheffen van de subsidiëring vanaf 2017. In het federaal fonds blijven echter nog wel middelen beschikbaar. Maar de regering zal nog een laatste oproep doen alvorens de nog beschikbare middelen in het fonds te herbestemmen. Dit dossier zou de volgende weken zijn beslag krijgen.

### *Energienorm*

In eerste instantie verwijst de minister naar de verklaringen die zij reeds eerder in dit verband aflegde. Daarenboven onderschrijft zij ten volle het door mevrouw Cassart-Mailleux ingenomen standpunt. Het is niet aan de federale regering om, voor wat de energienorm voor de gezinnen en de KMO's betreft, eenzijdig maatregelen op te leggen aan de gewesten. Dit kan niet vanuit juridisch oogpunt. Bovendien heeft de energienorm uitsluitend betrekking op de ondernemingen en niet op de particuliere consumenten. In dit verband verwijst de minister naar het persbericht van 5 september 2009 ter zake van FEBEG, alsook naar de tekst op p. 24 en 25 van de beleidsnota 2017. Aangezien het bepalen van deze energienorm een grondig overleg vereist met alle *stakeholders* en de gewestelijke overheden, is er tijd nodig om tot een gedragen oplossing te komen. Immers, alle bevoegde overheden moeten akkoord gaan om een financiële inspanning te leveren.

### *Versterkte consumentenbescherming*

Op de vragen hierover, verwijst de minister naar p. 26 van de beleidsnota 2017. De minister vult nog aan dat zij in deze aangelegenheid samenwerkt met de minister bevoegd voor consumentenzaken, die de motor is in dit dossier. Hij heeft een grote consultatieronde van alle *stakeholders*, waaronder de energieleveranciers, opgestart en er worden sinds oktober 2016 in werkgroepen verschillende maatregelen voorbereid.

Voorts wijst de minister erop dat de Europese richtlijnen 2009/72 en 2009/73 in hun bijlage 1 een minimaal niveau van consumentenbescherming hebben opgenomen, waaraan de wetgeving van de lidstaten moet voldoen. Het moet gaan om afdwingbare regelgeving. Het Belgische consumentenakkoord Energie betreft echter *soft law*. Dit is voor de Europese Commissie niet conform de Europese regelgeving, vandaar dat een wetswijziging zich opdringt.

### *Fonds d'assainissement des sols pour les stations-service*

Il a été décidé de supprimer les subsides à partir de 2017. Le fonds fédéral dispose toutefois encore de moyens. Mais le gouvernement lancera encore un dernier appel avant de réaffecter les moyens encore disponibles. Ce dossier devrait se réaliser dans les prochaines semaines.

### *Norme énergétique*

La ministre commence par renvoyer aux déclarations qu'elle a déjà faites à ce propos. Elle souscrit en outre pleinement à la position adoptée par Mme Cassart-Mailleux. Il n'appartient pas au gouvernement fédéral d'imposer unilatéralement des mesures aux régions en ce qui concerne la norme énergétique pour les ménages et les PME. C'est juridiquement impossible. Qui plus est, la norme énergétique vise uniquement les entreprises, et non les consommateurs particuliers. La ministre renvoie à cet égard au communiqué de presse du 5 septembre 2009 diffusé à ce sujet par FEBEG ainsi qu'au texte de la note de politique générale 2017, p. 24 et 25. Dès lors que la définition de cette norme énergétique requiert une concertation approfondie avec toutes les parties prenantes et les autorités régionales, cela prend du temps d'arriver à une solution soutenue par tous. Toutes les autorités compétentes doivent en effet être d'accord de fournir un effort financier.

### *La protection du consommateur renforcée*

Concernant les questions en la matière, la ministre renvoie à la page 26 de la note de politique générale 2017. La ministre ajoute encore qu'elle collabore dans cette matière avec le ministre en charge de la consommation, qui est le moteur dans ce dossier. Il a lancé une grande consultation de toutes les parties prenantes, dont les fournisseurs d'énergie, et différentes mesures sont en préparation depuis octobre 2016 dans des groupes de travail.

La ministre indique, en outre, que les directives européennes 2009/72 et 2009/73 prévoient, dans leur annexe 1, un niveau de protection minimum des consommateurs, auquel la législation des États membres doit satisfaire. Il doit s'agir d'une réglementation contraignante. L'accord belge protégeant le consommateur dans le domaine de l'énergie concerne cependant une *soft law*. Dès lors que la Commission européenne considère que cet accord n'est pas conforme à la réglementation européenne, une modification législative s'impose.



### *Herziening van de offshore ondersteuning*

Aanvullend op hetgeen reeds is opgenomen in de beleidsnota 2017 op p. 26, deelt de minister mee dat zij wacht op een evaluatieverslag van de CREG, dat zal bepalen wat de juiste prijs zou zijn voor het verstrekken van een exploitatievergunning voor de drie laatste offshore windmolenparken in de Belgische context. De wijze waarop de exploitatievergunning wordt verstrekt in België en in Nederland en Duitsland is immers niet gelijk.

### *Stopcontact Noordzee – MOG*

De federale regering heeft de principesbeslissing genomen voor de *Modular Offshore Grid* (MOG), het zogenoemde stopcontact op zee. Het voorontwerp werd in eerste lezing goedgekeurd en ligt voor advies bij de Raad van State. Maar, alvorens met dit project zal kunnen worden verdergegaan, is er nog heel wat overleg nodig tussen de CREG, Elia en de exploitanten van de windmolenparken om een aantal technische problemen uit te klaren. Eén van de pijnpunten is ook het bepalen van het niveau van schadevergoeding voor de windmolenparken indien het stopcontact niet tijdig zou zijn gerealiseerd. Op een bijkomende vraag van de heer de Lamotte of de minister in dit verband ook een vrijstelling of een degressief tarief zal voorzien voor de elektro-intensieve bedrijven, antwoordt de minister dat dit vraagstuk nog niet definitief werd getrancheerd.

Commentaar van het Rekenhof betreffende de ontvangsten uit heffingen op niet-benutte sites

De minister zal dit punt behandelen tijdens de bespreking van het wetsontwerp houdende diverse bepalingen inzake energie (DOC 54 2188/001).

### *Verlies van methaan in het transmissienet van Fluxys*

De minister bezorgt volgende tabel aan de commissieleden, overgemaakt door Fluxys. In deze tabel staat het totaal jaarlijks verlies beschreven van methaan in het transmissienet voor aardgas van Fluxys in België, gerapporteerd onder de vorm van hoeveelheid aardgas en in percentage van getransporteerd gas.

Uit de tabel blijkt dat het verlies van methaan in het transmissienet van Fluxys afkomstig van het onderhoud en van het operationele luik onder de rubriek “operationeel verlies” 0,026 % bedraagt. Deze cijfers zijn coherent met de ervaring van andere operatoren in Europa.

### *Révision du soutien à l'énergie offshore*

En complément à ce qui est déjà prévu à la page 26 de la note de politique générale 2017, la ministre annonce qu'elle attend un rapport d'évaluation de la CREG qui déterminera quel serait le juste prix pour la délivrance d'une autorisation d'exploitation pour les trois derniers parcs éoliens offshore dans le contexte belge. Les modalités de délivrance de l'autorisation d'exploitation ne sont en effet pas identiques en Belgique, aux Pays-Bas et en Allemagne.

### *Prise en mer du Nord – MOG*

Le gouvernement fédéral a pris la décision de principe du *Modular Offshore Grid* (MOG), ce qu'on appelle la “prise en mer”. L'avant-projet a été adopté en première lecture et soumis pour avis au Conseil d'État. Mais, avant de pouvoir progresser dans ce dossier, une concertation approfondie sera encore nécessaire entre la GREG, Elia et les exploitants des parcs éoliens afin de clarifier une série de problèmes techniques. Une des difficultés est de déterminer le niveau de l'indemnité pour les parcs éoliens si la prise n'est pas réalisée en temps voulu. Répondant à une question supplémentaire de M. de Lamotte qui demande si la ministre prévoira également une exemption ou un tarif dégressif, à cet égard, pour les entreprises à forte consommation d'électricité, cette dernière souligne que cette question n'a pas encore été tranchée de façon définitive.

Commentaire de la Cour des comptes concernant les recettes relatives aux redevances sur les sites non utilisés

La ministre traitera ce point dans le cadre de l'examen du projet de loi portant des dispositions diverses en matière d'énergie (DOC 54 2188/001).

### *Pertes en méthane dans le réseau de transport Fluxys*

La ministre fournit aux membres de la commission le tableau suivant, transmis par Fluxys. Ce tableau reprend les pertes totales annuelles de méthane du réseau de transport de gaz naturel de Fluxys en Belgique, rapportées à la quantité de gaz naturel et en pourcentage de gaz transporté.

Il ressort du tableau que les pertes en méthane dans le réseau de transport de Fluxys proviennent des opérations de maintenance et de l'opérationnel sous l'intitulé “pertes opérationnelles”. Ces chiffres sont cohérents avec l'expérience d'autres opérateurs en Europe.

|                                |                                | 2011         | 2012         | 2013         | 2014         | 2015         |
|--------------------------------|--------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Gestransporteerd gas           | TWh                            | 443          | 419          | 436          | 401,6        | 419,7        |
| Verlies interventies/onderhoud | ton CH <sub>4</sub>            | 1.617        | 845          | 566          | 891          | 1.042        |
| Verlies incidenten             | ton CH <sub>4</sub>            | 0            | 5            | 0            | 34           | 18           |
| Operationeel verlies           | ton CH <sub>4</sub>            | 4.945        | 4.809        | 5.196        | 4.912        | 5.501        |
| <b>Totaal verlies</b>          | <b>ton CH<sub>4</sub></b>      | <b>6.562</b> | <b>5.659</b> | <b>5.762</b> | <b>5.837</b> | <b>6.561</b> |
|                                | <b>ton CH<sub>4</sub> /TWh</b> | <b>14,8</b>  | <b>13,5</b>  | <b>13,2</b>  | <b>14,5</b>  | <b>15,6</b>  |
| Verlies interventies/onderhoud | % transported gas              | 0,006        | 0,004        | 0,002        | 0,004        | 0,004        |
| Verlies incidenten             | % transported gas              | 0            | < 0,001      | 0            | < 0,001      | < 0,001      |
| Operationeel verlies           | % transported gas              | 0,020        | 0,020        | 0,021        | 0,021        | 0,022        |
| <b>Totaal verlies</b>          | <b>% transported gas</b>       | <b>0,026</b> | <b>0,024</b> | <b>0,023</b> | <b>0,025</b> | <b>0,026</b> |

|                                 |                                | 2011         | 2012         | 2013         | 2014         | 2015         |
|---------------------------------|--------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Gaz transporté                  | TWh                            | 443          | 419          | 436          | 401,6        | 419,7        |
| Pertes Intervention/maintenance | ton CH <sub>4</sub>            | 1.617        | 845          | 566          | 891          | 1.042        |
| Pertes Incidents                | ton CH <sub>4</sub>            | 0            | 5            | 0            | 34           | 18           |
| Pertes Opérationnelles          | ton CH <sub>4</sub>            | 4.945        | 4.809        | 5.196        | 4.912        | 5.501        |
| <b>Total pertes</b>             | <b>ton CH<sub>4</sub></b>      | <b>6.562</b> | <b>5.659</b> | <b>5.762</b> | <b>5.837</b> | <b>6.561</b> |
|                                 | <b>ton CH<sub>4</sub> /TWh</b> | <b>14,8</b>  | <b>13,5</b>  | <b>13,2</b>  | <b>14,5</b>  | <b>15,6</b>  |
| Pertes Intervention/maintenance | % transported gas              | 0,006        | 0,004        | 0,002        | 0,004        | 0,004        |
| Pertes Incidents                | % transported gas              | 0            | < 0,001      | 0            | < 0,001      | < 0,001      |
| Pertes Opérationnelles          | % transported gas              | 0,020        | 0,020        | 0,021        | 0,021        | 0,022        |
| <b>Total Pertes</b>             | <b>% transported gas</b>       | <b>0,026</b> | <b>0,024</b> | <b>0,023</b> | <b>0,025</b> | <b>0,026</b> |

Bron: Fluxys

#### *Veiligheid van het transport door middel van leidingen*

Er wordt een ontwerp van koninklijk besluit voorbereid tot herziening van de veiligheidseisen met betrekking tot de oprichting en de uitbating van transportinrichtingen voor gas- en andere producten door middel van leidingen en tot het eenvormig maken van alle producten bedoeld in de wet van 12 april 1965. Ondermeer ingevolge de ramp in Ghislenghien worden de erkennings- en exploitatienormen verstrengd en wordt er ook voorzien in de oprichting van een door de minister erkend toezichtsorgaan.

#### *Brabo – interconnectie*

De minister verduidelijkt dat dankzij deze interconnectie, zelfs indien de vier kerncentrales van de Doel-site operationeel zijn – wat een elektriciteitsproductie garandeert ten belope van 2905 MW – er nog marge wordt gecreëerd om tussen 600 en 700 MW in te voeren vanuit Nederland. In de winter kan deze invoercapaciteit, dankzij de koude, nog hoger liggen.

#### *Strategische reserve*

De kalender voor het bepalen van de strategische reserve is als volgt: Elia maakt een verslag op tegen

Source: Fluxys

#### *Sécurité du transport par canalisations*

Un projet d'arrêté royal est en préparation afin de revoir les exigences de sécurité concernant l'installation et l'exploitation des moyens de transport de produits gazeux et autres par canalisations et concernant l'uniformisation de tous les produits visés par la loi du 12 avril 1965. À la suite notamment de la catastrophe de Ghislenghien, les normes d'agrément et d'exploitation sont renforcées et l'AR prévoit également la création, par la ministre, d'un organe de contrôle agréé.

#### *Interconnexion Brabo*

La ministre précise que grâce à cette interconnexion, même si les quatre centrales nucléaires du site de Doel sont opérationnelles – ce qui garantit une production d'électricité à concurrence de 2905 MW – une marge supplémentaire est créée pour importer entre 600 et 700 MW des Pays-Bas. En hiver, cette capacité d'importation est encore plus élevée grâce au froid.

#### *Réserve stratégique*

Le calendrier de la fixation de la réserve stratégique est le suivant: Elia établit un rapport pour le

15 november 2016, de AD Energie maakt haar verslag over aan de minister voor 15 december 2016, vervolgens zal de minister tegen 15 januari 2017 de strategische reserve moeten bepalen voor de winter van 2017-2018. Omwille van de recente onzekerheden, zal de minister zo lang mogelijk wachten om een definitieve beslissing te nemen. Het totaal aantal MW waarover zal kunnen worden beschikt, bedraagt tussen de 1000 en 1100 MW. Afhankelijk van het *demand side management* zou dit nog kunnen oplopen tot 1500 –1600 MW.

### *Vangnetregulering*

De minster brengt in deze de afspraken in herinnering die in het regeerakkoord zijn opgenomen: deze regulering moet tegen 31 december 2017 worden beëindigd. De AD Energie heeft ter voorbereiding van deze stopzetting een aantal raadplegingen gehouden en heeft, onder meer op basis van een advies van de CREG, een aantal voorstellen geformuleerd. Deze voorstellen worden op dit ogenblik onderzocht door de minister. Er zijn twee mogelijkheden: ofwel wordt de tekst van het regeerakkoord naar de letter toegepast, ofwel probeert men het positieve van de vangnetregulering te behouden, zoals bijvoorbeeld de informatieverstrekking aan de consument. De minister onderzoekt beide pistes en zal later, na overleg met de CREG, beslissen.

### *Replieken*

*Mevrouw Karine Lalieux (PS)* betreurt het dat niet op al haar vragen werd geantwoord en zij verwacht van de minister nog minstens één antwoord op volgende vraag: de minister kondigde aan dat er geen federale bijdrage meer zal betaald worden door de waterkrachtcentrales van Coo en de barrage “Plate Taille”. Over welk bedrag gaat dit en hoe zal dit worden gecompenseerd in de begroting?

De minister antwoordt dat hierover meer duidelijkheid zal kunnen worden verstrekt nadat de CREG haar berekeningen zal hebben gemaakt over het voorontwerp van wet dat in eerste lezing door de Ministerraad werd goedgekeurd.

*De heer Michel de Lamotte (cdH)* dankt de minister voor de bijkomende antwoorden, inzonderheid het antwoord met betrekking tot vangnetregulering. Voor wat het beleid ten voordelen van de elektro-intensieve KMO's betreft, is de spreker van oordeel dat ook de federale overheid ter zake maatregelen kan treffen. De minister moet dus niet wachten op een globaal akkoord met de gewestregeringen. Nochtans worden deze KMO's echt met een concurrentiehandicap geconfronteerd. Voorts wenst de spreker, in verband met

15 novembre 2016, la DG Énergie transmet son rapport à la ministre pour le 15 décembre 2016. Ensuite, la ministre devra fixer la réserve stratégique pour l'hiver 2017-2018 d'ici le 15 janvier 2017. En raison des récentes incertitudes, la ministre attendra le plus longtemps possible avant de prendre une décision définitive. Le nombre total de MW dont on pourra disposer oscille entre 1000 et 1100 MW. En fonction de la gestion de la demande, ce chiffre pourrait encore passer à 1500 –1600 MW.

### *Régulation du filet de sécurité*

À cet égard, la ministre rappelle les accords qui figurent dans l'accord de gouvernement: cette régulation doit être terminée pour le 31 décembre 2017. En préparation de cette finalisation, la DG Énergie a organisé une série de consultations et formulé, sur la base d'un avis de la CREG, un certain nombre de propositions. Ces propositions sont actuellement examinées par la ministre. Deux possibilités s'offrent à elle: appliquer le texte de l'accord de gouvernement à la lettre, ou essayer de conserver les aspects positifs de la régulation du filet de sécurité, comme par exemple la fourniture d'informations au consommateur. La ministre étudie ces deux pistes et elle prendra sa décision ultérieurement, en concertation avec la CREG.

### *Répliques*

*Mme Karine Lalieux (PS)* regrette de ne pas avoir obtenu de réponse à toutes ses questions et elle attend de la ministre au moins une réponse à la question suivante: la ministre a annoncé que les centrales hydrauliques de Coo et du barrage de Plate Taille ne recevraient plus de contribution fédérale. Quel est montant en question et comment sera-t-il compensé dans le budget?

La ministre répond qu'elle pourra fournir davantage de précisions une fois que la CREG aura réalisé ses calculs au sujet de l'avant-projet de loi approuvé en première lecture par le Conseil des ministres.

*M. Michel de Lamotte (cdH)* remercie la ministre pour les réponses supplémentaires, en particulier la réponse relative à la régulation du filet de sécurité. En ce qui concerne la politique en faveur des PME à forte consommation d'électricité, l'intervenant considère que l'État fédéral doit, lui aussi, pouvoir prendre des mesures en la matière. La ministre ne doit donc pas attendre un accord global avec les gouvernements des Régions. Ces PME sont toutefois confrontées à un réel handicap concurrentiel. En ce qui concerne la capacité d'interconnexion,

de interconnectiecapaciteit een overzicht te krijgen van de totale mogelijke invoercapaciteit per interconnectie met de ons omringende landen, met name: Nederland, Duitsland, Frankrijk, Groot-Hertogdom Luxemburg en het VK.

*De minister* verduidelijkt dat het technisch niet mogelijk is om een dergelijk totaal te geven. De bestaande interconnecties die in dit verband van belang zijn, zijn de interconnecties met Nederland, Frankrijk en het Groot-Hertogdom Luxemburg. Uit de Elia-studie blijkt dat deze een theoretische capaciteit ten belope van 4500 MW kunnen opleveren.

Maar een theoretische berekening van de totale invoercapaciteit strookt niet met de werkelijke invoercapaciteit op een bepaald moment. Er zijn te veel factoren die de invoercapaciteit kunnen beïnvloeden, zoals bijvoorbeeld de *loop flows*.

*De heer Bert Wollants (N-VA)* voegt nog toe dat men bij het raadplegen van de website van Elia duidelijk kan vaststellen hoezeer de invoercapaciteit van maand tot maand, van week tot week en zelfs van dag tot dag kan verschillen. Er is immers geen vaste capaciteit: zo beïnvloeden bijvoorbeeld temperatuurschommelingen zeer sterk de resultaten in dit verband.

#### IV. — STEMMING

De commissie brengt vervolgens, met 9 tegen 3 stemmen een positief advies uit over sectie 32 – FOD Economie, KMO, Middenstand en Energie (*Partim*: Energie) van het ontwerp van algemene uitgavenbegroting voor het begrotingsjaar 2017.

*De rapporteur,*

Bert WOLLANTS

*De voorzitter a.i.,*

Johan KLAPS

l'intervenant souhaite par ailleurs obtenir un aperçu de la capacité d'importation potentielle totale provenant de l'interconnexion avec les pays limitrophes, à savoir les Pays-Bas, l'Allemagne, la France, le Grand-Duché de Luxembourg et le Royaume-Uni.

*Le ministre* précise qu'il n'est pas possible de communiquer ce total pour des raisons techniques. Les interconnexions existantes qui importent, à cet égard, sont celles avec les Pays-Bas, la France et le Grand-Duché de Luxembourg. L'étude d'Elia montre que ce gestionnaire peut fournir une capacité théorique à hauteur de 4500 MW.

Mais un calcul théorique de la capacité totale d'importation ne correspond pas à la capacité réelle d'importation à un moment donné. De trop nombreux facteurs peuvent influencer cette capacité, comme les *loop flows*, par exemple.

*M. Bert Wollants (N-VA)* ajoute encore que l'on peut constater clairement, en consultant le site d'Elia, à quel point la capacité d'importation peut varier d'un mois à l'autre, d'une semaine à l'autre, voire du jour au lendemain. Il ne s'agit pas, en effet, d'une capacité fixe: ainsi, les variations de température, par exemple, influencent très fortement les résultats à cet égard.

#### IV. — VOTE

La commission émet ensuite, par 9 voix contre 3, un avis favorable sur la section 32 – SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie (*partim*: Économie) du projet du budget général des dépenses pour l'année budgétaire 2017.

*Le rapporteur,*

Bert WOLLANTS

*Le président a.i.,*

Johan KLAPS