

**RAADGEVENDE
INTERPARLEMENTAIRE
BENELUXRAAD**

20 juni 2014

**De gevolgen van de geleidelijke uitputting
van de gasreservoirs in Nederland**

VERSLAG

NAMENS DE VERENIGDE COMMISSIES
FINANCIËN EN MOBILITEIT EN DUURZAME
ONTWIKKELING/PERSOONSGEBONDEN
AANGELEGENHEDEN EN DUURZAME
ONTWIKKELING/ TERRITORIAAL GEBONDEN
AANGELEGENHEDEN

UITGEBRACHT DOOR
DE HEER WILLEM DRAPS ⁽¹⁾

(1) Samenstelling van de commissies:

A: *Financiën en Mobiliteit*:

Voorzitter : de heer Draps

Leden: de heren Collard, Collignon, Lebrun, Negri, Postema,
Roth en Verougstraete.

B: *Duurzame Ontwikkeling/ Persoonsgebonden aangelegenheden*:

Voorzitter : de heer Senesael

Leden: de heren Arndt, mevrouw Fokke, de heren Kennes, Lacroix
Oberweis, Beckers, mevrouw Quick-Schuijt, de heer Siquet,
mevrouw Straus en mevrouw Vermeulen.

C: *Duurzame Ontwikkeling/ Territoriaalgebonden aangelegenheden*:

Voorzitter : mevrouw Oosenbrug

Leden: de heren Arndt, Draps, mevrouw Fokke, de heren
Hendrickx, Lebrun, Roth, Senesael, Van Esbroeck en
mevrouw Wickler.

**VAST SECRETARIAAT
VAN DE INTERPARLEMENTAIRE BENELUXRAAD
PALEIS DER NATIE — BRUSSEL**

**CONSEIL INTERPARLEMENTAIRE
CONSULTATIF
DE BENELUX**

20 juin 2014

**Les conséquences de l'épuisement progressif
des réserves de gaz aux Pays-Bas**

RAPPORT

FAIT AU NOM DES COMMISSIONS RÉUNIES
DES FINANCES ET DE LA MOBILITÉ,
DU DÉVELOPPEMENT DURABLE/MATIÈRES
PERSONNALISABLES ET DU DÉVELOPPEMENT
DURABLE/MATIÈRES TERRITORIALES

PAR
M. WILLEM DRAPS ⁽¹⁾

(1) Composition des commissions:

A. *Finances et de la Mobilité*:

Président: M. Draps

Membres: MM. Collard, Collignon, Lebrun, Negri, Postema,
Roth et Verougstraete.

B. *Développement durable / matières personnalisables*:

Président: M. Senesael

Membres: M. Arndt, Mme Fokke, MM. Kennes, Lacroix, Oberweis,
Beckers, Mme Quick-Schuijt, M. Siquet, Mme Straus et
Mme Vermeulen.

C. *Développement durable / matières territoriales*:

Président: Mme Oosenbrug

Membres: MM. Arndt, Draps, Mme Fokke, MM. Hendrickx, Lebrun,
Senesael, Van Esbroeck et Mme Wickler.

**SECRETARIAT PERMANENT
DU CONSEIL INTERPARLEMENTAIRE DE BENELUX
PALAIS DE LA NATION — BRUXELLES**

De verenigde commissies voor de Financiën en Mobiliteit & Duurzame Ontwikkeling /persoonsgebonden aangelegenheden & Duurzame Ontwikkeling / territoriale aangelegenheden, hebben op 7 februari en 10 maart 2014 de problematiek van de gevolgen van de geleidelijke uitputting van de gasreservoirs in Nederland, besproken.

I. Situering

27 % van het gas dat in België verbruikt wordt, is L-gas afkomstig uit Nederland. In 2012 heeft Nederland de naburige landen in kennis gesteld van zijn voornemen om de export van aardgas te verminderen. De uitvoer van Nederlands aardgas zal tegen 2030 geleidelijk worden stopgezet.

België moet zich dus voorbereiden op een omschakeling van Nederlands aardgas naar aardgas uit andere landen. Teneinde zicht te krijgen op de mogelijke gevolgen hiervan hebben de verenigde commissies beslist om over deze problematiek hoorzittingen te organiseren.

II. Hoorzittingen

A. Hoorzitting van 7 februari 2011

A.1. *Uiteenzetting van mevrouw Bérénice Crabs, secretaris-generaal van de Koninklijke Vereniging van Belgische Gasvaklieden*

De Koninklijke Vereniging van Belgische Gasvaklieden (KVBG) verenigt de aardgastransport en de distributienetbeheerders die in België actief zijn. De missie en opdrachten van KVBG bestaan enerzijds uit de zorg voor de technische aspecten in verband met aardgas waaronder het bevorderen van de veiligheid en de goede werking van de aardgasinstallaties bij de klanten. Anderzijds, staat de KVBG samen met de operatoren in voor de promotie van aardgas. De KVBG wordt dankzij haar laboratorium erkend als een kennis- en certificeringscentrum. Zij vormt een neutraal platform inzake natuurlijk gas.

Mevrouw Crabs legt uit dat in de jaren 1930 "lichtgas" (stadsgas) werd gebruikt en vervoerd. Voor de productie van stadsgas in de gasfabrieken waren grote hoeveelheden kolen nodig.

In de jaren 1950 werd in het Nederlandse Slochteren aardgas ontdekt. Vanaf 1967 werd dit Nederlands aardgas geïmporteerd naar België.

Les commissions réunies des Finances et de la Mobilité, du Développement durable / matières personnalisables et du Développement durable / matières territoriales ont débattu les 7 février et 10 mars 2014 du problème des conséquences de l'épuisement progressif des réserves de gaz aux Pays-Bas.

I. Contexte

27 % du gaz consommé en Belgique est du gaz de type L provenant des Pays-Bas. En 2012, les Pays-Bas ont informé les pays voisins de leur intention de réduire les exportations de gaz naturel. Les exportations de gaz naturel néerlandais baisseront progressivement pour prendre fin en 2030.

La Belgique doit donc se préparer à passer du gaz néerlandais au gaz en provenance d'autres pays. Afin de pouvoir évaluer les possibles conséquences de cette situation, les commissions réunies ont décidé d'organiser des auditions au sujet de ce dossier.

II. Auditions

A. Audition du 7 février 2011

A.1. *Exposé de Mme Bérénice Crabs, secrétaire générale de l'Association royale des Gaziers belges*

L'Association royale des Gaziers belges (ARGB) regroupe le transport de gaz et les gestionnaires de réseaux de distribution actifs en Belgique. Les missions et les tâches de l'ARGB concernent d'une part les aspects techniques liés au gaz naturel, dont la promotion de la sécurité et du bon fonctionnement des installations de gaz naturel chez les clients. L'ARGB assure par ailleurs avec les opérateurs la promotion du gaz naturel. Grâce à son laboratoire, l'ARGB est reconnue comme un centre d'expertise et de certification. Elle constitue une plate-forme neutre pour le gaz naturel.

Mme Crabs rappelle que, dans les années 1930, le "gaz d'éclairage" (le gaz de ville) était utilisé et qu'il fallait le transporter. De grandes quantités de charbon étaient nécessaires pour produire le gaz de ville dans les usines à gaz.

Du gaz naturel a été découvert dans les années 1950 à Slochteren, aux Pays-Bas. Ce gaz est importé en Belgique depuis 1967.

Door de stijgende aardgasbehoefte werd men eind 1970 genoodzaakt om aardgas uit onder meer Algerije, Noorwegen, het Verenigd Koninkrijk, Qatar, enz., te importeren.

Het Nederlandse aardgas is arm gas (type L) met een calorische bovenwaarde van ongeveer 35,17 MJ/m³n, wat overeenkomt met 9,8 kWh/m³n. Rijk gas (type H) heeft een calorische bovenwaarde van ongeveer 43 MJ/m³n, wat overeenkomt met 12 kWh/m³n. Dit hoogcalorisch aardgas is afkomstig uit de LNG (Liquid Natural Gas)-producerende landen en uit velden in onder andere de Noordzee en Rusland ¹.

Met het derde energiepakket werd in de Europese Unie een duidelijk onderscheid gemaakt tussen de verschillende markspelers op de aardgasmarkt. Bedrijven moeten in alle lidstaten van de Europese Unie hun diensten kunnen aanbieden en consumenten moeten in hun lidstaat de mogelijkheid hebben om te kiezen uit verschillende operatoren. Er dient hierbij evenwel rekening te worden gehouden met de historisch lange termijn contracten. Ook de overheden (federale en regionale overheden) spelen een belangrijke rol.

België heeft zowel een H- als een L-net. Voor de eindconsument zijn de prijzen voor L-gas nagenoeg dezelfde als voor H-gas.

Het L-net in België werd gebouwd om het gas uit Slochteren te brengen naar België en Frankrijk. Het L-gas en het H-gas kunnen niet met elkaar gemengd worden. Sinds 1978 zijn de in België verkochte toestellen wel compatibel met de beide gasvormen.

In het verleden hebben reeds verschillende conversieoperaties plaatsgevonden:

- vanaf 1967: de omschakeling van stadsgas naar L-gas;
- eind 1970 – begin 1980: van L-gas naar H-gas;
- 2012: de streek van Leopoldsburg.

In 2012 heeft Nederland de naburige landen in kennis gesteld van zijn voornemen om de export van aardgas te verminderen. Nederland heeft aangekondigd het huidige L-export te behouden tot 2020. Vanaf 2020 zal de export naar Duitsland dalen en vanaf 2014 zal de L-export naar België en Nederland dalen *à rata* van 15 % per jaar om tegen 2030 geleidelijk te worden stopgezet.

En raison de la demande croissante, du gaz naturel a dû être importé à partir de la fin de la décennie 1970 d'Algérie, de Norvège, du Royaume-Uni, du Qatar, etc.

Le gaz naturel néerlandais est un gaz pauvre (de type L) dont la valeur calorique supérieure est de quelque 35,17 MJ/m³n, ce qui correspond à 9,8 kWh/m³n. Le gaz riche (de type H) a une valeur calorique supérieure d'environ 43 MJ/m³n, ce qui correspond à 12 kWh/m³n. Ce gaz naturel à haut pouvoir calorique provient des pays producteurs de GNL (gaz naturel liquide) et de champs gaziers situés, entre autres, en Mer du Nord et en Russie ¹.

Dans le cadre du troisième paquet énergétique, une nette distinction a été établie dans l'Union européenne entre les différents acteurs du marché gazier. Les entreprises doivent pouvoir offrir leurs services dans tous les Etats de l'Union européenne et les consommateurs doivent, dans leur Etat membre, pouvoir choisir entre plusieurs opérateurs. Il convient toutefois de tenir compte des contrats historiques à long terme. Les pouvoirs publics (fédéral et régionaux) jouent également un rôle important en cette matière.

La Belgique est dotée d'un réseau H comme d'un réseau L. Les prix du gaz L et du gaz H sont pratiquement les mêmes pour le consommateur.

Le réseau L belge a été mis en place pour acheminer le gaz de Slochteren en Belgique et en France. Les gaz L et H ne peuvent pas être mélangés. Depuis 1978 toutefois, les appareils vendus peuvent fonctionner aux deux types de gaz.

Plusieurs opérations de conversion ont déjà été effectuées par le passé:

- à partir de 1967 : le passage du gaz de ville au gaz L;
- fin 1970 – début 1980 : passage du gaz L au gaz H;
- 2012 : la région de Leopoldsburg.

En 2012, les Pays-Bas ont informé les pays voisins de leur intention de réduire l'exportation de gaz. Ils ont fait savoir qu'ils maintiendront l'exportation actuelle de gaz L jusqu'en 2020. À partir de 2020, les exportations vers l'Allemagne seront réduites et, à partir de 2014, les exportations de gaz L vers la Belgique et les Pays-Bas baisseront à raison de 15 % par an pour être arrêtées en 2030.

¹ http://www.eandis.be/eandis/pdf/9010089_Aardgas_van_vroeger_tot_nu_p37_DataId_8608874_Version_3.pdf

¹ http://www.eandis.be/eandis/pdf/9010089_Aardgas_van_vroeger_tot_nu_p37_DataId_8608874_Version_3.pdf

Naar aanleiding van deze aankondiging hebben Fluxys en alle betrokken distributienetwerkbeheerders een werkgroep opgericht om de gevolgen hiervan op lange termijn te bestuderen. Er werd onder meer nagedacht over de gevolgen op de investeringsplannen. Het Fluxys-netwerk moet immers aan de landsgrenzen afdoende geconverteerd zijn voor het H-gas ter vervanging van het Nederlandse L-gas.

Omwille van kostenefficiëntie (maximale benutting van het transport- en distributie-installaties) en de continuïteit van de aardgasvoorziening dient bij de conversieplanning rekening te worden gehouden met de evolutie van het transportnetwerk van Fluxys. Deze conversieplanning vergt dus een globale aanpak in samenspraak met de regionale en federale overheden.

Op 17 januari 2014 heeft de bevoegde Nederlandse minister naar aanleiding van de stijging van de aardbevingsintensiteit in het gebied van Groningen de invoering van een jaarlijkse limiet op de gaswinning van de Groningse-gasvelden vooropgesteld. De productiecap heeft niet alleen gevolgen voor de jaarlijkse volumes, maar ook voor de flexibiliteit van de productie en in het bijzonder voor de Loppersum-clusters, die zich dichtbij de risicogebieden bevinden en voor flexibiliteit zorgen in de productie van Groningen. De voorgenomen beslissing wordt in het Nederlandse Parlement aangekaart. Studies en actievoerders vragen zelfs een nog grotere afbouw maar gezien de impact op de Nederlandse begroting is een verdere daling op korte termijn onrealistisch. De marktreactie laat zich tot nu toe voelen via een lichte stijging van de termijnkoersen.

De impact hiervan op de Belgische markt is tweeledig.

Eenzijds, inzake de continuïteit van de voorziening zijn er de gevolgen voor de langetermijncontracten met Gasterra. De vraag naar de flexibiliteit van dergelijke contracten wordt dan ook opgeworpen. Het laatste nieuws hierover is dat deze contracten in ere zullen worden gehouden doch dit werd nog niet officieel bevestigd. Voorts zijn er ook de gevolgen op korte termijn op de gasaankoopcontracten waar een stijging van de prijzen wordt verwacht. De impact hiervan op de Belgische L-markt dient nog te worden onderzocht.

Anderzijds, heeft deze beslissing ook gevolgen voor het tijdsschema van de conversieplannen van een L-net naar een H-net.

À la suite de cette annonce, Fluxys et l'ensemble des gestionnaires de réseaux de distribution ont créé un groupe de travail pour en analyser les conséquences à long terme. Une réflexion a entre autres été menée sur les conséquences pour les plans d'investissements. Le réseau Fluxys doit en effet être converti aux frontières nationales pour permettre de passer du gaz L néerlandais au gaz H.

Pour des raisons d'efficacité de coût (utilisation maximum des installations de transport et de distribution) et de continuité de l'approvisionnement, il convient de tenir compte, dans le planning de conversion, du réseau de transport de Fluxys. Ce planning de conversion requiert donc une approche globale en concertation avec les pouvoirs régionaux et fédéral.

Le 17 janvier 2014, le ministre néerlandais compétent a préconisé, à la suite de l'augmentation de l'intensité sismique dans la région de Groningue, de fixer une limite annuelle pour la captation de gaz dans les champs gaziers de Groningue. Le cap de production influe sur les volumes annuels mais aussi sur la flexibilité de la production, plus particulièrement pour les clusters de Loppersum qui se trouvent à proximité des zones à risque et assurent la flexibilité de la production de Groningue. La décision préconisée sera discutée au Parlement néerlandais. Des études et des acteurs suggèrent même une réduction plus importante encore mais, vu l'impact sur le budget néerlandais, une baisse plus marquée à court terme est irréaliste. La réaction du marché se traduit pour l'heure par une légère augmentation des cours à terme.

L'incidence sur le marché belge est double.

D'une part, en ce qui concerne la continuité de l'approvisionnement, il y a les effets sur les contrats à long terme avec Gasterra. La question de la flexibilité de tels contrats est dès lors soulevée. Selon les dernières informations en la matière, ces contrats seront honorés mais il n'y a pas encore eu de confirmation officielle. Il faut tenir compte aussi des conséquences à court terme sur les contrats d'achat de gaz pour lesquels une hausse des prix est attendue. L'incidence sur le marché belge du gaz L doit encore être étudiée.

Cette décision a par ailleurs aussi des répercussions sur le calendrier des plans de conversion du réseau L au réseau H.

A.2. Gedachtewisseling

De heer Jean-Claude Defossé wenst het aandeel te vernemen van de overige buitenlandse gasleveranciers aan België. Wordt er nog gas uit Algerije ingevoerd ?

Voor de vermindering van de energie-afhankelijkheid van het buitenland is het belangrijk dat onderzoek naar andere energiebronnen wordt gevoerd. Wordt dit voldoende gedaan ? Wat bijvoorbeeld met Bromine gas ? Tot slot wenst de spreker te vernemen of de Belgische gastanker Methania nog in gebruik is ?

De heer Marcel Obereis stipt aan dat zich in Europa de problematiek van de energieafhankelijkheid stelt. Er werd vastgesteld dat de Europese gasbevoorrading voornamelijk afkomstig is uit de Arabische wereld. Er wordt daarom veel onderzoek naar onder meer methaangas gedaan.

Mevrouw Bérénice Crabs, secretaris-generaal van de Koninklijke Vereniging van Belgische Gasvakkleden, beaamt het belang van een verminderde buitenlandse energie-afhankelijkheid enerzijds alsook van de bevoorradingszekerheid anderzijds. Er wordt daarom veel onderzoek gedaan naar een duurzaam energiesysteem.

Zij geeft het voorbeeld van het onderzoek betreffende de technologie van Power-to-Gas waarbij elf Europese bedrijven hun krachten hebben gebundeld in het onderzoek naar de omzetting van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare bronnen in gas.

Een belangrijk element bij het streven naar een duurzaam energiesysteem is het transport van energie, waardoor het gastransportsysteem kan ingezet worden om energie opgewekt uit hernieuwbare bronnen te vervoeren.

Het Algerijns bevoorradingscontract is inmiddels beëindigd. De haven van Zeebrugge ontvangt voornamelijk gas uit Qatar. De grootste gasleverancier van België is momenteel de Noordzee-regio.

Zij stipt aan dat met 18 interconnectiepunten naar naburige aardgasvervoerssystemen, Fluxys zijn Belgisch net heeft uitgebouwd tot een centrale draaischijf voor vervoersstromen in Noordwest-Europa.

De Belgische gastanker Methania maakt deel uit van de vloot van Exmar maar wordt niet meer gebruikt voor het vervoer van Algerijns gas.

A.2. Échange de vues

M. Jean-Claude Defossé demande quelle part représentent les autres fournisseurs de gaz de la Belgique. Importe-t-on encore du gaz algérien ?

Il est important, en vue de réduire la dépendance énergétique de l'étranger, de rechercher d'autres sources d'énergie. Le fait-on suffisamment ? Qu'en est-il par exemple du gaz de brome ? Enfin, l'orateur demande si le méthanier belge Methania est encore utilisé.

M. Marcel Obereis indique que le problème de la dépendance énergétique se pose en Europe. Il a été constaté que l'approvisionnement de l'Europe en gaz est principalement assuré par le monde arabe. C'est pourquoi on mène d'abondantes recherches sur le méthane, entre autres.

Mme Bérénice Crabs, secrétaire générale de l'Association royale des Gaziers belges, confirme l'importance que revêt une réduction de la dépendance énergétique de l'étranger et de la sécurité d'approvisionnement. C'est pourquoi la mise en place d'un système énergétique durable fait l'objet de nombreuses recherches.

Elle cite l'exemple des recherches dans le domaine de la technologie Power-to-Gas dans le cadre de laquelle onze entreprises européennes ont regroupé leurs forces pour mener la recherche sur la conversion en gaz d'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables.

Un élément important dans la volonté de mettre en place un système énergétique durable est le transport de l'énergie permettant de recourir au système de transport pour transporter de l'énergie issue de sources renouvelables.

Le contrat d'approvisionnement avec l'Algérie a entre-temps pris fin. Le port de Zeebrugge reçoit principalement du gaz en provenance du Qatar. Le principal fournisseur de gaz de la Belgique est actuellement la région de la Mer du Nord.

L'oratrice précise qu'avec 18 points d'interconnexion vers des systèmes de transport de gaz naturel, Fluxys a fait de son réseau belge une plaque tournante centrale pour les flux de transport dans le nord-ouest de l'Europe.

Le méthanier belge Methania fait partie de la flotte d'Exmar mais n'est plus utilisé pour le transport de gaz algérien.

Tot slot deelt de spreker de cijfers mee van de afkomst van het verbruikte gas in België. Deze cijfers zijn afkomstig van het jaarverslag 2012 van de CREG, dat gepubliceerd werd in mei 2013.

27 % van het gas dat in België verbruikt wordt, is L-gas afkomstig uit Nederland.

H gas vertegenwoordigt 73 % van het verbruik.

Naar oorsprong is de verdeling als volgt :

- 27 % uit Nederland;
- 6 % uit LNG (via Zeebrugge, afkomstig voornamelijk uit Qatar);
- 7 % uit bronnen uit het Oosten (waaronder Rusland);
- 60 % uit gasvelden in de Noordzee (voornamelijk Noorwegen).

Enfin, l'oratrice communique les chiffres relatifs à l'origine du gaz consommé en Belgique. Ces chiffres proviennent du rapport annuel 2012 de la CREG, qui a été publié en mai 2013.

27 % du gaz consommé en Belgique est du gaz L néerlandais.

Le gaz H représente 73 % de la consommation.

Selon l'origine, la répartition se présente comme suit :

- 27 % proviennent des Pays-Bas;
- 6 % sont constitués de GNL (via Zeebrugge, en provenance principalement du Qatar);
- 7 % proviennent de l'Est (et notamment de Russie);
- 60 % proviennent de champs gaziers de la Mer du Nord (principalement de Norvège).

B. Hoorzitting van 10 maart 2014

B.1. *Uiteenzetting van de heer Wim van 't Hof, themacoördinator Gasmarkt, Nederlands ministerie van Economische Zaken*

De heer van 't Hof deelt vooreerst een aantal kerngegevens inzake het gas in Nederland mee.

• Nederlandse gasbalans 2013:

- productie:	81 bcm	- export:	56 bcm
- import:	20 bcm	- consumptie:	45 bcm

Belangrijkste productieveld: Groningenveld (53 bcm in 2013).

Overige productie uit 200+ kleine velden (*onshore* en *offshore*).

• NL-productie = 30 % EU-productie en voorziet in 12,5 % van de of EU-consumptie.

• NL-consumptie = 8,5 % EU-consumptie (5^{de} consument in de EU).

De Nederlandse gasproductie omvat zowel laagcalorisch (L-gas) als hoogcalorisch gas (H-gas):

— L-gas : Wobbe 43,4 – 47,1 MJ/m³ (Groningengas heeft Wobbe 43,8 MJ/m³ = L-gas);

— H-gas: Wobbe 47 – 57,5 MJ/m³.

De export vanuit Nederland gebeurt naar België (L+H), Duitsland (L+H), Frankrijk (L+H), Italië (H), het Verenigd Koninkrijk (H) en Zwitserland (H). Nederland importeert gas vanuit Noorwegen, Rusland en sinds 2011 LNG (alles H-gas).

Er is in Nederland één transmissiesysteembeheerder: Gasunie Transport Services (GTS). GTS beheert twee netwerken: een H-gasnetwerk en een L-gasnetwerk. Er zijn voorts verschillende gasopslagen:

— L-gas : Norg (3 bcm), Alkmaar (0,5 bcm), Epe (0,5 bcm), Zuidwending (0,2 bcm)

— H-gas : Grijpskerk (1,5 bcm), Bergermeer (4,1 bcm)

² Bcm = miljard kubieke meter gas.

B. Audition du 10 mars 2014

B.1. *Exposé de M. Wim van 't Hof, themacoördinator Gasmarkt, Ministère néerlandais des Affaires économiques*

M. van 't Hof communique tout d'abord un certain nombre de données fondamentales concernant le gaz néerlandais.

• Bilan gazier des Pays-Bas en 2013:

- production:	81 bcm	- exportations:	56 bcm
- importations:	20 bcm	- consommation:	45 bcm

Principal champ de production: Groningenveld (53 bcm en 2013).

Autre production de 200+ petits champs (*onshore* et *offshore*).

• Production NL = 30 % production UE et assure 12,5 % de la consommation UE.

• Consommation NL = 8,5 % consommation UE (5^e consommateur de l'UE).

La production gazière des Pays-Bas comprend à la fois du gaz faiblement calorifique (type L) et du gaz hautement calorifique (type H):

— Gaz L : indice Wobbe 43,4 – 47,1 MJ/m³ (Le champ gazier de Groningue a Wobbe 43,8 MJ/m³ = L-gas);

— Gaz H : indice Wobbe 47 – 57,5 MJ/m³.

Les exportations néerlandaises se font vers la Belgique (L+H), l'Allemagne (L+H), la France (L+H), l'Italie (H), le Royaume-Uni (H) et la Suisse (H). Les Pays-Bas importent du gaz norvégien, russe et, depuis 2011, du GNL (le tout sous forme de gaz H).

Il y a aux Pays-Bas un gestionnaire de système de transmission : Gasunie Transport Services (GTS). GTS gère deux réseaux: un réseau de gaz H et un réseau de gaz L. Il y a par ailleurs aussi plusieurs sites de stockage de gaz :

— Gaz L : Norg (3 bcm), Alkmaar (0,5 bcm), Epe (0,5 bcm), Zuidwending (0,2 bcm)

— Gaz H : Grijpskerk (1,5 bcm), Bergermeer (4,1 bcm)

² Bcm = milliard de m³ de gaz.

Daarnaast zijn er in Nederland vier conversiefaciliteiten om H-gas naar L-gas te converteren. Deze faciliteiten zijn eigendom van en worden beheerd door GTS.

L-gas wordt alleen in Noordwest-Europa gebruikt (gemiddeld per jaar; in bcm):

Land	Gasvraag	waarvan L-gas
België	20	5
Duitsland	90	30
Frankrijk	50	5
Nederland	45	30

De totale marktomvang van L-gas bedraagt derhalve 70 bcm/jaar. De L-gasmarkt wordt op de volgende wijze beleverd:

- Groningengas (40 – 50 bcm/jaar);
- enkele kleine velden in Nederland (2 - 3 bcm/jaar);
- Duitse productie (10 bcm in 2013, loopt snel terug);
- kwaliteitsconversie (bij huidige capaciteit: ca. 20 bcm/jaar).

Het Groningengas is ook een belangrijke bron van flexibiliteit. Het is immers van belang voor het leveren van gas aan huishoudens die 's winters meer gas gebruiken dan tijdens de zomer. Ook de gasopslagen en LNG zijn bronnen van flexibiliteit.

Het Nederlandse H-gas wordt gebruikt door elektriciteitscentrales en de grote industrie, evenals voor de export. Het L-gas wordt gebruikt door 7 miljoen huishoudens, de kleinere ondernemingen en de tuinbouw. Het wordt ook geëxporteerd.

De mogelijkheden van de kwaliteitsconversie door GTS worden bepaald door de omvang van de conversie-installaties, de inzetstrategie en de Wobbe van het te converteren H-gas.

GTS is wettelijk verplicht om de conversiedienst aan te bieden.

De kosten van de kwaliteitsconversie worden gesocialiseerd over alle exitpunten

De productie van het Groningenveld zal de komende jaren behoorlijk hoog blijven en tot ongeveer 2040 doorlopen. De kleine velden zullen veel eerder uitgeput zijn. Volgens de raming is nog ongeveer 1 000 bcm aanwezig (720 bcm in Groningenveld en 280 bcm in kleine velden). Er is dus nog voor tientallen jaren productie voorzien.

Les Pays-Bas comptent par ailleurs quatre installations de conversion de gaz H en gaz L. Elles sont la propriété de GTS qui en assure la gestion.

Le gaz L est utilisé exclusivement dans le nord-ouest de l'Europe (moyenne par an ; en bcm):

Pays	Demande de gaz	dont gaz L
Belgique	20	5
Allemagne	90	30
France	50	5
Pays-Bas	45	30

Le marché Total de gaz L représente dès lors 70 bcm/jaar. Le marché du gaz L est approvisionné comme suit :

- gaz du champ de Groningue (40 – 50 bcm/an);
- quelque petits champs aux Pays-Bas (2 - 3 bcm/an);
- production allemande (10 bcm in 2013, se réduit rapidement);
- conversion de qualité (sur la base de la capacité actuelle: environ. 20 bcm/an).

Le gaz de Groningue constitue également un important facteur de flexibilité. C'est important pour la fourniture de gaz aux ménages qui utilisent plus de gaz l'hiver que l'été. Le stockage de gaz et le GNL sont également des sources de flexibilité.

Le gaz H néerlandais est utilisé dans les centrales électriques et la grande industrie ainsi que pour l'exportation. Le gaz L est utilisé par 7 millions de ménages, les petites entreprises et l'horticulture. Il est également exporté.

Les possibilités en matière de conversion de qualité par GTS sont déterminées par l'importance des installations de conversion, la stratégie de mise en œuvre et l'indice de Wobbe du gaz H à convertir.

GTS est légalement tenu d'offrir le service de conversion.

Les coûts de la conversion de qualité sont socialisés entre tous les points de sortie.

La production du champ de Groningue restera assez importante dans les années à venir et se poursuivra jusqu'en 2040 environ. Les petits champs seront épuisés bien avant cela. Selon les prévisions, il reste environ 1 000 bcm (720 bcm pour le champ de Groningue et 280 bcm dans des champs de plus petite taille). La

Rond 2025 maakt Nederland wellicht de omslag van netto exporteur naar netto importeur van gas.

De vooruitzichten van de Nederlandse gasproductie kunnen als volgt worden gepreciseerd (in bcm):

Jaar	L-gas	H-gas	Totaal
2014	42,5	24,5	67,0
2016	40,0	21,0	61,0
2020	40,0 (?)	15,3	55,3
2025	26,0 (?)	9,0	35,0
2030	12,5 (?)	7,0	19,5

De productie van het Groningengas is evenwel afhankelijk van de ontwikkelingen met betrekking tot aardbevingen.

De langetermijncontracten met Duitsland lopen vanaf 2020 af. De exit-capaciteit van L-gas op Nederlands-Duitse grens wordt vanaf 2020 met 10 % per jaar afgebouwd. De langetermijncontracten met België en Frankrijk lopen vanaf 2024 af. Vanaf dat jaar zal de exit-capaciteit van L-gas op de Nederlands-Belgische grens met 10 tot 15 % per jaar worden afgebouwd. Rond 2030 zal de export van Nederlands L-gas stoppen.

Sinds 2012 is Nederland in gesprek met België, Frankrijk en Duitsland over de consequenties van die aflopende Nederlandse L-gasproductie en de overgang naar H-gas. De gastoestellen in België, Frankrijk en Duitsland kunnen een bredere gassamenstelling aan dan de gastoestellen in Nederland. De landen zijn het erover eens dat het (vrijwel) volledig vervangen van de L-gasproductie door kwaliteitsconversie geen structurele en economisch verantwoorde oplossing is. Bij dit overleg, dat wordt gefaciliteerd vanuit het Benelux Secretariaat-Generaal, zijn ministeries, toezichthouders en de netbeheerders betrokken. Het doel is drieledig: (1) informatie-uitwisseling; (2) gemeenschappelijke aanpak; (3) geen verstoringen van de gaslevering.

Vervolgens gaat de heer van't Hof in op de problematiek van de aardbevingen in de regio van het Groningenveld. Ontdekt in 1959, startte de productie van het Groningengas in 1963. De omvang bedraagt 900 km². Het totale volume wordt geraamd op 2800 bcm (10de wereldwijd) en het resterende volume op 720 bcm. Er zijn 300 putten, opgedeeld in 20 productieclusters). De productie is de volgende:

production se poursuivra donc pendant encore des dizaines d'années. Vers 2025, les Pays-Bas passeront sans doute du statut d'exportateur net à celui d'importateur net de gaz.

Les prévisions pour la production néerlandaise de gaz peuvent être exprimées comme suit (en bcm) :

Année	Gaz L	Gaz H	Total
2014	42,5	24,5	67,0
2016	40,0	21,0	61,0
2020	40,0 (?)	15,3	55,3
2025	26,0 (?)	9,0	35,0
2030	12,5 (?)	7,0	19,5

La production du gaz de Groningue est toutefois dépendante des développements relatifs à l'activité sismique.

Les contrats à long terme avec l'Allemagne expirent à partir de 2020. La capacité exit de gaz L à la frontière germano-néerlandaise sera réduite de 10 % l'an à partir de 2020. Les contrats à long terme avec la Belgique et la France expireront à partir de 2024. A partir de cette date, la capacité exit pour le gaz L à la frontière belgo-néerlandaise sera réduite de 10 à 15 % l'an. Les exportations de gaz L néerlandais prendront fin vers 2030.

Les Pays-Bas négocient depuis 2012 avec la Belgique, la France et l'Allemagne à propos de la cessation de la production de gaz L néerlandais et du passage au gaz H. Les appareils fonctionnant au gaz en Belgique, en France et en Allemagne peuvent fonctionner avec une composition de gaz plus large que les appareils utilisés aux Pays-Bas. Les pays s'accordent à considérer que le remplacement (quasi) total de la production de gaz L par la conversion de qualité ne constitue pas, structurellement et économiquement une solution justifiée. Des ministères, des contrôleurs et les gestionnaires de réseau sont associés à cette concertation qui bénéficie de l'appui du Secrétariat général du Benelux. L'objectif poursuivi est triple: (1) échange d'informations; (2) approche commune; (3) pas de perturbation de l'approvisionnement en gaz.

M. van't Hof aborde ensuite la question des tremblements de terre dans la région du champ de Groningue. Après la découverte du gaz en 1959, la production de gaz de Groningue a débuté en 1963. La superficie est de 900 km². Le volume total est estimé à 2800 bcm (10e à l'échelle mondiale) et le volume restant à 720 bcm. Les puits sont au nombre de 300, répartis en 20 clusters de production). La production se présente comme suit :

2013: 53 bcm
 2012: 47 bcm
 2011: 45 bcm
 2010: 51 bcm
 2009: 38 bcm

Sinds 1991 zijn er lichte aardbevingen; inmiddels vinden 190 bevingen plaats met een kracht van minstens 1.5 op de schaal van Richter. Tussen 2003–2012 vonden zeven aardbevingen plaats van minstens 3.0 op de schaal van Richter. Er is een toename in de frequentie en de zwaarte van de bevingen. De zwaarste vond plaats op 16 augustus 2012 en had een kracht van 3.4 op de schaal van Richter.

Deze evolutie was voldoende reden voor een nader onderzoek door het Staatstoezicht op de Mijnen, het Koninklijk Nederlands Meteorologisch Instituut en NAM (joint venture van Shell en ExxonMobil, exploitant van het Groningenveld en eigenaar van het Groningengas). De eerste studies wijzen uit dat er wel degelijk een relatie is tussen de gasproductie en de aardbevingen.

In januari 2013 bezorgde de Minister van Economische Zaken een brief aan het Nederlandse Parlement. Volgens deze mededeling is er sinds 2000 een significante toename van het aantal aardbevingen door de omvangrijkere productie (van 25 bcm naar ca. 50 bcm per jaar). Aardbevingen zwaarder dan 3.9 op de schaal van Richter zijn niet langer uit te sluiten. De brief kondigde ook 11 studies aan, om het inzicht in het Groningenveld en de relatie met aardbevingen te vergroten. Vooral nog is er geen beperking van de productie gezien de grote consequenties voor de Noordwest-Europese gasvoorziening en in het bijzonder de L-gas voorziening. De brief besloot dat NAM voor 1 december 2013 een herzien winningsplan moet indienen.

Uiteindelijk werden 14 studies uitgevoerd naar onder meer preventieve maatregelen (versterking van huizen, gebouwen en kritische infrastructuur), de maximale sterkte van de aardbevingen, alternatieve winningstechnieken, schaderegeling en waardedaling en de doorwerking op de gasmarkt en de inkomsten van de Nederlandse Staat. De studies werden begeleid door een onafhankelijke stuurgroep en technische experts.

De studies onderzochten ook tot welk niveau de Groningenproductie kan worden gereduceerd als het gas maximaal wordt verrijkt en er maximaal gebruik wordt gemaakt van de conversiefaciliteiten van GTS. Het blijkt

2013: 53 bcm
 2012: 47 bcm
 2011: 45 bcm
 2010: 51 bcm
 2009: 38 bcm

On a observé depuis 1991 de légers tremblements de terre; dont 190 avaient une intensité d'au moins 1.5 sur l'échelle de Richter. Entre 2003–2012, sept ont eu une intensité d'au moins 3.0 sur l'échelle de Richter. On note une augmentation de la fréquence et de la gravité des tremblements de terre. Le plus important s'est produit le 16 août 2012, avec une magnitude de 3.4 sur l'échelle de Richter.

Cette évolution a constitué une raison suffisante pour précéder à des études plus approfondies par l'Inspection nationale des mines (SodM), l'institut Royal météorologique néerlandais et le NAM (joint venture entre Shell et ExxonMobil, exploitant du champ de Groningue et propriétaire de Groningengas). Les premières études ont montré qu'il existe bien une corrélation entre la production de gaz et les tremblements de terre.

En janvier 2013, le ministre des Affaires économiques a adressé au Parlement néerlandais un courrier selon lequel on observe depuis 2000 une augmentation significative du nombre de tremblements de terre en raison d'une augmentation significative de la production (qui est passée de 25 bcm à environ 50 bcm par an). Les séismes de plus de 3.9 sur l'échelle de Richter ne sont plus à exclure. Le courrier annonçait également 11 études destinées à préciser le lien entre le champ de Groningue et les tremblements de terre. Pour l'heure, la production n'a pas encore été réduite, vu les conséquences importantes qui en résulteraient pour l'approvisionnement du nord-ouest de l'Europe en gaz et plus particulièrement en gaz de type L. Le courrier concluait à la nécessité pour le NAM d'introduire un nouveau plan d'exploitation pour le 1^{er} décembre 2013.

En définitive, 14 études ont été effectuées concernant, entre autres, des mesures plus préventives (solidification d'habitations, de bâtiments et d'infrastructures critiques), l'intensité maximum des tremblements de terre, les techniques d'exploitation alternatives, le règlement des dommages et la perte de valeur, les conséquences pour le marché du gaz et recettes de l'Etat néerlandais. Les études ont été accompagnées par un groupe directeur indépendant et des experts techniques.

Les études ont servi à déterminer jusqu'à quel niveau la production de Groningue peut être réduite dans l'hypothèse d'un enrichissement maximum du gaz et d'un recours maximum aux possibilités de conversion

dat bij flexibele productie 30 bcm het minimale niveau van de Groningenproductie is. Bij vlakke productie is dat 40 bcm. Een beperking van de Groningenproductie leidt tot een hogere vraag naar H-gas. Een eerste verkenning laat zien dat dat gas er is (Russisch gas; LNG) en dat er voldoende capaciteit is om het te importeren.

Voorts rees de vraag of het mogelijk is de volumes die reeds zijn verkocht onder langetermijncontracten te beperken. Het is duidelijk dat de contracten moeten worden gehonoreerd. Het is niet mogelijk om gecontracteerde hoeveelheden in te perken tenzij beide partijen daarmee instemmen.

De studies wezen ook uit dat er voor de korte termijn (3 tot 5 jaar) voldoende helderheid is over de maximale zwaarte van een aardbeving: 4.1 op de schaal van Richter met een maximale grondversnelling van 0,12g. Voor beide cijfers bestaat er een kans van 10 % dat ze hoger uitvallen. Er zijn terechte zorgen over huizen en gebouwen, versterking is noodzakelijk. Het is noodzakelijk om dijken te versterken tot het niveau van de daarvoor geldende standaarden. De aardbevingen hebben een invloed op de verkoopbaarheid en waarde van huizen. De inwoners hebben terecht zorgen over hun veiligheid en welzijn. De leefbaarheid en het economisch perspectief van de regio moeten worden verbeterd.

De gasproductie is van groot belang voor de energievoorziening van Nederland en omliggende landen en een belangrijke bron van inkomsten voor de Nederlandse Staat. Het is noodzakelijk om een balans te vinden waarbij recht wordt gedaan aan de inwoners van de regio en het perspectief wordt versterkt, zonder dat de leveringszekerheid wordt aangetast.

De uitkomsten van de studies werden gereflecteerd in het herziene winningsplan van NAM, dat op 28 november 2013 werd ingediend.

In een brief aan het Nederlandse Parlement van 17 januari 2014 deelde de minister mee dat de gasproductie rond Loppersum (2013: 15 bcm) wordt gereduceerd met 80 % tot 3 bcm/jaar. Het herziene winningsplan wordt goedgekeurd voor een periode van drie jaar (2014 – 2016) met een overkoepelende productiebeperking van 42,5 bcm in 2014 en 2015 en 40 bcm in 2016. Een som van 1,18 miljard euro komt beschikbaar voor de regio voor grootschalige preventieve maatregelen (huizen en gebouwen), ter versterking van de infrastructuur en om de leefbaarheid en het economisch perspectief van de regio te vergroten. NAM dient op 1 juli 2016 een nieuw

de GTS. Il semble que, pour une production flexible, le niveau minimum de la production de Groningue se situe à 30 bcm. Dans le cas d'une production constante, elle est de 40 bcm. Une limitation de la production de Groningue se traduit par une demande accrue de gaz de type H. Une première investigation montre que ce gaz est disponible (gaz russe ; LNG) et que la capacité est suffisante pour l'importer.

La question s'est également posée de savoir s'il est possible de limiter les quantités déjà vendues dans le cadre de contrats à long terme. Il apparaît évident que les contrats doivent être honorés. Il n'est pas possible de réduire les quantités fixées contractuellement, à moins que les deux parties soient d'accord.

Les études ont également montré que, pour le court terme (3 à 5 ans), la situation est suffisamment claire pour ce qui est de la magnitude maximum d'un tremblement de terre: 4.1 sur l'échelle de Richter avec une accélération du sol maximum de 0,12g. Il est possible que les deux chiffres soient finalement plus élevés. La crainte concernant les habitations et les bâtiments est légitime et la solidification s'impose. Il faut renforcer les digues jusqu'à atteindre les valeurs standards habituelles en pareil cas. Les tremblements de terre influent sur la vente et la valeur vénale des habitations. Les habitants s'inquiètent à juste titre pour leur sécurité et leur bien-être. La viabilité et les perspectives économiques de la région doivent être améliorées.

La production gazière revêt une grande importance pour l'approvisionnement énergétique des Pays-Bas et des pays voisins et constitue une source de recettes importante pour l'Etat néerlandais. Il faut trouver un équilibre permettant de faire droit aux préoccupations de la population de la région et de renforcer les perspectives sans compromettre la sécurité d'approvisionnement.

Les conclusions des études ont été traduites dans le plan d'exploitation revu du NAM qui a été déposé le 28 novembre 2013.

Dans un courrier du 17 janvier 2014 au Parlement néerlandais, le ministre a indiqué que la production de gaz de Loppersum (2013: 15 bcm) sera réduite de 80 %, à 3 bcm/jaar. Le plan d'exploitation revu sera approuvé pour une période de trois ans (2014 – 2016), avec une limitation de production globale de 42,5 bcm en 2014 et 2015, et de 40 bcm en 2016. Un montant de 1,18 milliard d'euros sera dégagé au bénéfice de la région en vue de mesures préventives à grande échelle (maisons et bâtiments), pour renforcer les infrastructures et accroître la viabilité et les perspectives économiques de la région. Le NAM devra déposer le 1^{er} juillet 2016

winningsplan in te dienen, gebaseerd op additionele meetgegevens. Op basis daarvan wordt een besluit genomen over de productie in 2017 en latere jaren.

De langetermijncontracten worden nagekomen. Teneinde te kunnen blijven voorzien in de piekcapaciteit worden de clusters in Loppersum niet volledig gesloten. Een additionele investering van GTS in kwaliteitsconversie was al gepland, maar wordt nu mogelijk versneld en omvangrijker. Er was ook reeds besloten om de gasopslag Norg (L-gas opslag) uit te breiden (werkvolume van 3 naar 7 bcm; - capaciteit van 50 naar 76 mcm/dag). De liquiditeit van de Nederlandse gasmarkt (TTF) is groot genoeg om de productiebeperking op te vangen. De gevolgen voor de leveringszekerheid zijn beperkt, als ze er al zijn.

De volgende stappen bestaan in het opstellen van een concept-besluit. Hierop kunnen zienswijzen worden ingediend, daarna volgt een definitief besluit. Tegen het definitieve besluit kan een bezwaar worden ingediend bij de Raad van State.

B.2. Gedachtewisseling

De heer Michel Lebrun vraagt wat het verschil in kosten is tussen het geproduceerde en het ingevoerde gas. Is het ingevoerde gas goedkoper?

De heer Wim van't Hof antwoordt dat de gasprijs wordt bepaald op de internationale gasmarkt. De prijs voor Nederlands en buitenlands gas is daar identiek.

Mevrouw Dominique Tilmans vraagt waarvoor het gas precies wordt gebruikt. Wordt het ook aangewend als brandstof voor auto's?

De heer Wim van't Hof antwoordt dat vele Nederlandse huishoudens gebruik maken van gas. Ook meer dan 50 % van de Nederlandse elektriciteitsproductie wordt opgewekt in gascentrales. De industrie gebruikt gas voor verwarming (bijvoorbeeld hoogovens), maar ook als grondstof voor tal van chemische producten. Daarnaast wordt het gebruikt in de glastuinbouw. LNG zal ook worden gebruikt in de binnenvaart en de kustvaart.

Mevrouw Dominique Tilmans vraagt of de studies ook onderzochten hoe groot het risico op aardbevingen zal zijn zodra het Groningenveld helemaal uitgeput is.

De heer Wim van't Hof geeft aan dat de studies zich voornamelijk richten op de periode tot 2023-2024, niet

un nouveau plan d'exploitation fondé sur des mesures additionnelles. Sur cette base, il sera décidé de la production en 2017 et ultérieurement.

Les contrats à long terme seront honorés. Afin de permettre la poursuite de l'approvisionnement en termes de pics de capacité, les clusters de Loppersum ne seront pas totalement fermés. Un investissement supplémentaire de GTS dans la conversion de qualité a déjà été prévu mais il sera éventuellement accéléré et renforcé. Il a également déjà été décidé d'étendre le stockage de gaz Norg (stockage de gaz de type L) / (le volume de fonctionnement passera de 3 à 7 bcm; - la capacité de 50 à 76 mcm/dag). La liquidité du marché du gaz néerlandais (TTF) est suffisante pour faire face à la réduction de la production. Les effets sur la garantie d'approvisionnement, s'il y en a, seront limités.

L'étape suivante sera l'établissement d'un projet de décision. Les points de vues pourront être exprimés, après quoi une décision définitive sera prise. Celle-ci pourra faire l'objet d'une réclamation devant le Conseil d'Etat.

B.2. Échange de vues

M. Michel Lebrun demande quelle est la différence, en termes de coûts, entre le gaz produit et le gaz importé. Le gaz importé est-il meilleur marché?

M. Wim van't Hof répond que le prix du gaz est fixé sur le marché international. Les prix du gaz néerlandais et du gaz étrangers sont les mêmes.

Mme Dominique Tilmans demande à quoi exactement le gaz est utilisé. Sert-il aussi de carburant pour les voitures?

M. Wim van't Hof répond que de nombreux ménages néerlandais utilisent du gaz. Par ailleurs, plus de 50 % de l'électricité produite aux Pays-Bas l'est par des centrales au gaz. L'industrie utilise le gaz pour chauffer (par exemple dans les hauts-fourneaux) mais aussi comme matière première pour des produits chimiques. Le gaz est également utilisé dans l'horticulture sous serre. Le GNL sera également utilisé dans la navigation intérieure et dans la navigation côtière).

Mme Dominique Tilmans demande si les études ont également porté sur l'importance des risques de séismes après l'épuisement complet du champ de Groningue.

M. Wim van't Hof indique que les études portaient essentiellement sur la période 2023-2024, et pas

zozeer op de latere jaren. Er zijn wel oudere studies die de gevolgen van de uitputting voor de L-markt en de H-markt in die latere periode onderzoeken.

De heer Marcel Oberweis vraagt of deze problematiek ook reeds werd besproken in het kader van een eengemaakte Europese energiemarkt. Het is weinig efficiënt dat de 28 lidstaten van de Europese Unie elk afzonderlijk poogt zijn energiebevoorrading te regelen. De afhankelijkheid van het Russische gas wordt steeds groter.

De heer Wim van't Hof wijst erop dat de markt voor L-gas een regionale Noordwest-Europese markt is. Er zijn buiten Nederland, België, Frankrijk en Duitsland geen andere Europese landen die L-gas gebruiken. Alleen het Groningergasveld is een L-gasveld. Er gaat inmiddels wel veel aandacht uit naar de Europese gasmarkt. Zo wordt er gewerkt aan netcodes die het gastransport tussen de landen veel soepeler zouden moeten maken. Ook wordt werk gemaakt van grotere gasmarkten binnen Europa, om zo de verhandelbaarheid van gas te vergroten. Wat betreft infrastructuur, wordt er vooral voor Zuidoost-Europa gezocht naar alternatieve aanvoerroutes, vanuit de regio van de Kaspische Zee en Noord- en Noordwest-Europa. In Noordwest-Europa komt stilaan wel een eengemaakte energiemarkt tot stand.

De heer Willem Draps stelt vast dat de Nederlandse toestellen een conversie behoeven voor de omschakeling van het L-gas naar het H-gas, terwijl de Belgische toestellen blijkbaar een bredere gassamenstelling aankunnen. Is een aanpassing van de transportleidingen noodzakelijk?

De heer Wim van't Hof antwoordt dat er inderdaad enige aanpassingen nodig zijn om H-gas doorheen een L-gasnetwerk te vervoeren. Die aanpassingen lijken wel beperkt te zullen zijn. De grootste aanpassingen dringen zich op de eindgebruikers. Vooral in Nederland zullen de branders moeten worden vervangen. In België en Duitsland kan voor een groot deel van de gastoestellen waarschijnlijk worden volstaan met een omzetting in plaats van een vervanging.

De voorzitter-rapporteur,

Willem Draps

tellement sur les années suivantes. Des études plus anciennes ont traité des conséquences de l'épuisement du gaz de type L et de type H aux cours de ces périodes ultérieures.

M. Marcel Oberweis demande si cette question a également déjà été étudiée dans le cadre de l'unification du marché européen de l'énergie. Il n'est guère rationnel que les 28 Etats membres de l'Union européenne cherchent à régler individuellement la question de l'approvisionnement énergétique. La dépendance du gaz russe devient de plus en plus importante.

M. Wim van't Hof souligne que le marché du gaz L est un marché régional pour le nord-ouest de l'Europe. En dehors des Pays-Bas, de la Belgique, de la France et de l'Allemagne, aucun autre pays européen n'utilise le gaz L. Le champ de Groningue est le seul champ de gaz L. Le marché européen du gaz fait actuellement l'objet d'une grande attention. Ainsi, on prépare des netcodes qui devraient rendre le transport de gaz entre les pays beaucoup plus souple. On prépare aussi des marchés du gaz plus importants en Europe pour accroître ainsi la négociabilité du gaz. En ce qui concerne l'infrastructure, on cherche, essentiellement pour le sud-est de l'Europe, des routes d'approvisionnement alternatives depuis la région de la Mer Caspienne et du nord et du nord-ouest de l'Europe. Un marché énergétique unifié prend peu à peu forme dans le nord-ouest de l'Europe.

M. Willem Draps souligne que les appareils néerlandais doivent être convertis pour pouvoir passer du gaz L au gaz H alors que les appareils belges semblent pouvoir fonctionner avec un gaz composé différemment. Faut-il adapter les conduites de transport?

M. Wim van't Hof répond qu'il faut en effet certains aménagements pour faire passer du gaz H dans le réseau destiné au gaz L. Ces aménagements semblent toutefois mineurs. Les plus importants doivent être effectués au niveau du consommateur final. Aux Pays-Bas surtout, il faudra remplacer les brûleurs. En Belgique et en Allemagne, il suffira sans doute pour la plupart des appareils de procéder à un aménagement plutôt qu'à un remplacement.

Le président-rapporteur,

Willem Draps