FEBEG
Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven

JAARVERSLAG 2009

Voorwoord 2

Kerncijfers van de sector 4

Beleid 6

Activiteiten 7

- Energiebeleid 7
- Sociaal beleid 8
- Leveranciers 8
- Producenten 13
- Organisatie elektriciteitsmarkt 18
- Organisatie gasmarkt 20

Organisatie 22

Leden 24

Contact 26

VOORWOORD

Impact van crisisjaar 2009

De economische crisis die de westerse economieën in 2009 doormaakten, werd duidelijk weerspiegeld in het gas- en elektriciteitsverbruik in ons land. Vooral de vraag van de grote industriële klanten nam een spectaculaire duik: het gasverbruik van de industriële klanten aangesloten op het transportnet van Fluxys daalde met bijna 12%, terwijl het verbruik van de klanten aangesloten op het hoogspanningsnet van Elia zelfs bijna 20% onder dat van 2008 lag.

Omdat de vraag naar gas op het niveau van de residentiële en professionele klanten slechts in beperkte mate daalde en de gasgestookte elektriciteitscentrales hun productie fors opdreven als gevolg van een sterke vraag naar elektriciteit vanuit Frankrijk - doordat verschillende Franse kerncentrales onbeschikbaar waren - nam het totale gasverbruik in ons land toch nog toe in 2009.

Voor elektriciteit wordt de daling van het totale verbruik - met inbegrip van het midden- en laagspanningsniveau - geraamd op 8%.

Eind 2009 waren al de eerste tekenen van herstel merkbaar en dit herstel heeft zich ook begin 2010 doorgezet. Het energieverbruik heeft evenwel nog altijd niet het peil van 2008 bereikt.

Nood aan een gunstig investeringsklimaat

Door de terugval van het eigen elektriciteitsverbruik en de sterke toename van de vraag uit het buitenland is ons land voor het eerst sedert vele jaren opnieuw netto uitvoerder van elektriciteit geworden. Het is duidelijk dat het maar om een tijdelijke toestand gaat, toe te schrijven aan uitzonderlijke omstandigheden. Als de economische heropleving zich verder doorzet, zullen wij vrij snel opnieuw moeten vaststellen dat ons land met een tekort aan productiecapaciteit kampt dat onze bevoorradingszekerheid bedreigt. Bovendien is er nood aan vervangingsinvesteringen om een efficiënter en klimaatvriendelijker productiepark uit te bouwen en moet flink geïnvesteerd worden in de transportinfrastructuur, onder meer om het *North Sea Grid* te integreren.

FEBEG heeft tijdens het activiteitsjaar 2009 dan ook intensief verder gewerkt aan een voorstel van investeringspact met maatregelen voor een gunstig, stabiel en consistent - federaal en regionaal - wettelijk en regulatoir investeringskader voor de volgende 10 jaar. Wij hopen dat onze politieke verantwoordelijken bij het uitstippelen van hun beleid met deze constructieve voorstellen rekening zullen houden.

Efficiënt federaal gegevensbeheer

Tijdens het afgelopen activiteitsjaar heeft FEBEG ook veel discussies gevoerd met de netbeheerders en de regionale regulatoren over het opzetten van nieuwe marktregels voor het dataverkeer (MIG) en van een *centraal data clearing house* met het oog op een efficiënte organisatie van het berichtenverkeer tussen de verschillende marktpartijen. Hierbij moet immers rekening worden gehouden met de toekomstige technologische ontwikkelingen, zoals slimme meters en slimme netten. FEBEG benadrukt de noodzaak om te werken met één identiek marktmodel voor de drie gewesten van het land. Communiceren met verschillende *clearing houses* en met verschillende *MIG*'s of een niet gelijktijdige invoering ervan zou immers leiden tot een forse verhoging van de *IT*- en beheerskosten, die uiteindelijk moeten gedragen worden door de eindverbruikers. Bovendien zouden verschillende marktmodellen binnen onze (kleine) Belgische markt een belangrijke toetredingsbarrière betekenen voor nieuwe leveranciers op de markt

Overige activiteiten

Daarnaast heeft FEBEG ook groot aantal andere dossiers behandeld in 2009:

- de voorbereiding en de toepassing van maatregelen op federaal en regionaal vlak: de éénmalige elektriciteitskorting van 30 EUR, de automatisering van het sociaal tarief, de toepassing van de openbare sociale dienstverplichtingen in de verschillende gewesten en de evaluatie ervan, …
- de toepassing en aanpassing van verschillende taksen en bijdragen: de federale bijdrage, de taks op het gebruik van het openbaar domein, …
- de uitwerking van een milieubeleidsovereenkomst voor NO_x en SO_2 met de Vlaamse overheid;
- de invoering van *Key Performance Indicators* (KPI's) voor de activiteiten van de leveranciers in Wallonië;

VOORWOORD

- de aanpassing van de financiële reconciliatie waarin FEBEG als 'administratief orgaan' een belangrijke rol speelt;
- de implementatie in België van het Europese klimaatpakket: het verdelen van de Belgische doelstelling voor hernieuwbare energie tussen de verschillende beleidsniveaus en over de energievectoren, de systemen voor ondersteuning van hernieuwbare energie, de organisatie van de veilingen van emissierechten, …
- de omzetting van de *Third Energy Package*: bevoegdheden van de regulatoren, *unbundling*, directe lijnen, …
- …

Verder in dit jaarverslag worden de acties van FEBEG met betrekking tot deze dossiers verder toegelicht.

Interne organisatie

Vanaf 2010 zal FEBEG opnieuw over een eigen sociaal departement beschikken. SOFEDEG, dat gedurende een overgangsperiode van twee jaar de paritaire betrekkingen op het niveau van de gas- en elektriciteitssector coördineerde, beëindigt haar activiteiten. FEBEG zal daarom vanaf 2010 een eigen werkgeversafvaardiging hebben binnen het Paritair Comité 326. Om deze reorganisatie voor te bereiden heeft FEBEG in 2009 een verantwoordelijke voor het sociaal departement aangeworven en een Commissie 'Sociale Aangelegenheden' opgericht.

Eind 2009 heeft FEBEG ook een Platform 'Organisatie elektriciteitsmarkt' en een Platform 'Organisatie gasmarkt' boven de doopvont gehouden. Deze platformen zullen zich voornamelijk buigen over de infrastructuurgebonden aspecten van het proces van de integratie van de Europese regionale groothandelsmarkten voor elektriciteit en gas.

Besluit

Tijdens het voorbije activiteitsjaar heeft FEBEG haar ledenaantal opnieuw zien verhogen - tot 18 leden - en was onze sector ook één van de weinige bedrijfstakken waar de tewerkstelling nog toenam ondanks de economische crisis. Zowel bij de commerciële bedrijven - leden van FEBEG - als bij de netbedrijven nam de tewerkstelling in 2009 toe met meer dan 5%.

FEBEG heeft in 2009 samen met haar leden een groot aantal dossiers opgevolgd op het Europese, federale en regionale niveau. Verschillende van deze dossiers zullen ook in 2010 onze aandacht vergen: de maatregelen voor de verbetering van het investeringsklimaat in ons land, de discussies rond dataverkeer, de verdere integratie van de Europese regionale groothandelsmarkten voor gas en elektriciteit, de beleidsmaatregelen voor het bereiken van de Europese klimaatdoelstellingen, de implementatie van de *Third Energy Package*, …

Voor al deze dossiers zal FEBEG in 2010 en de volgende jaren alles in het werk stellen om de belangen van zijn leden te verdedigen bij de Europese, federale en regionale overheden, regulatoren en andere *stakeholders*.

Jan Herremans
Directeur-generaal

Sophie Dutordoir
Voorzitter

KERNCIJFERS VAN DE SECTOR

Productie

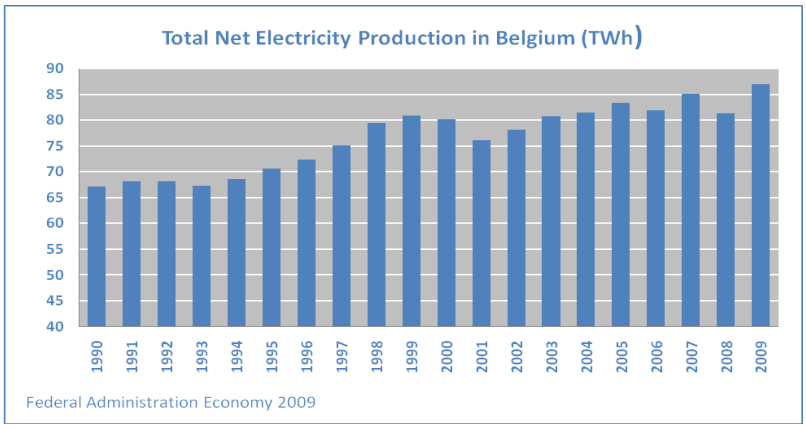
Stijgende elektriciteitsproductie

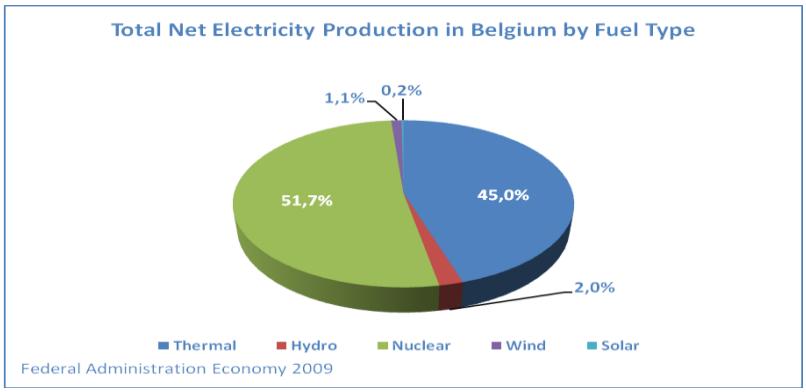
In 2009 is de netto elektriciteitsproductie in België gestegen tot 87 TWh (tegenover 81,38 TWh in 2008). Dat is een verhoging van 6,9 % in vergelijking met de productie in 2008. Dit is hoofdzakelijk het gevolg van de onbeschikbaarheid van de Franse kerncentrales die in revisie waren in 2008 waardoor de vraag naar elektriciteit uit Frankrijk sterk toenam.

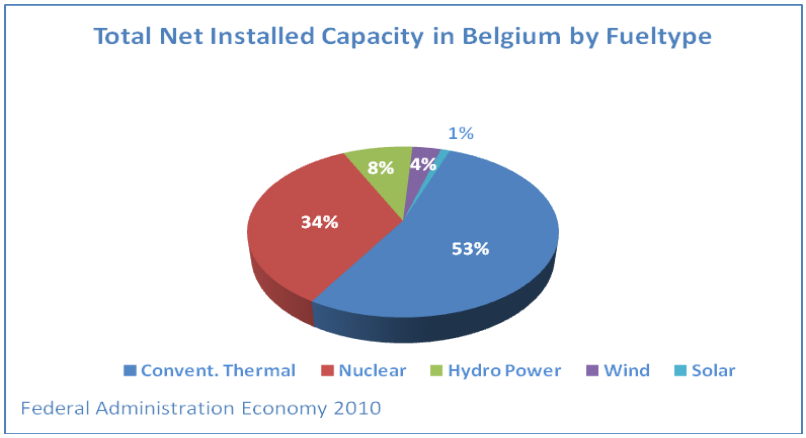
Meer dan de helft van deze elektriciteit – namelijk 44,9 TWh – werd geproduceerd in de kerncentrales. De thermische centrales (inclusief afvalverwerking en biomassa) hebben 39,19 TWh geproduceerd. Dat is een verhoging van 12 % in vergelijking met 2008.

De waterkrachtcentrales (inclusief pompcentrales) hebben 1,7 TWh geleverd en de hernieuwbare energiebronnen (zon en wind) hebben maar liefst 1,15 TWh geleverd. Dit is een stijging van 91 % in vergelijking met de 0,6 TWh in 2008.

De netto-geïnstalleerde capaciteit werd op 1.05.2010 geraamd op 17.302 MWe (16.758 MWe in 2008): 9.210 MWe voor thermische centrales (wkk, afvalverwerking en biomassa inbegrepen), 5.904 MWe voor de kerncentrales, 1.418 MWe voor waterkracht, 580 MWe voor wind en 190 MWe voor zonne-energie.



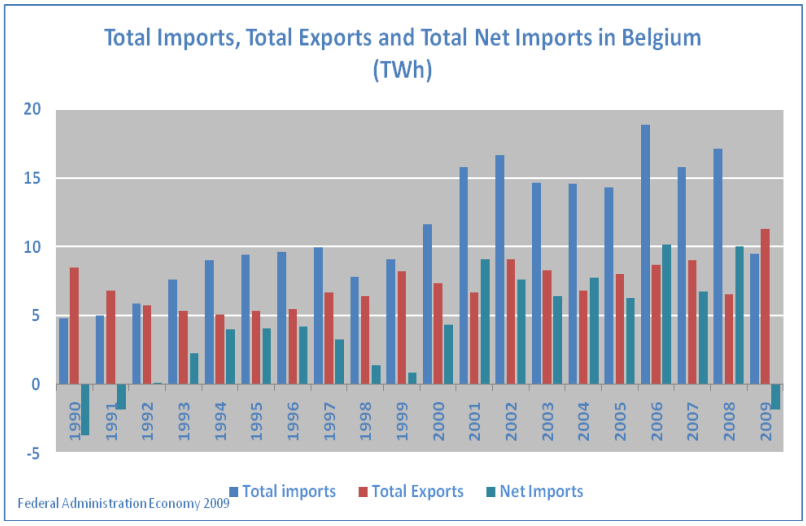




Invoer en uitvoer

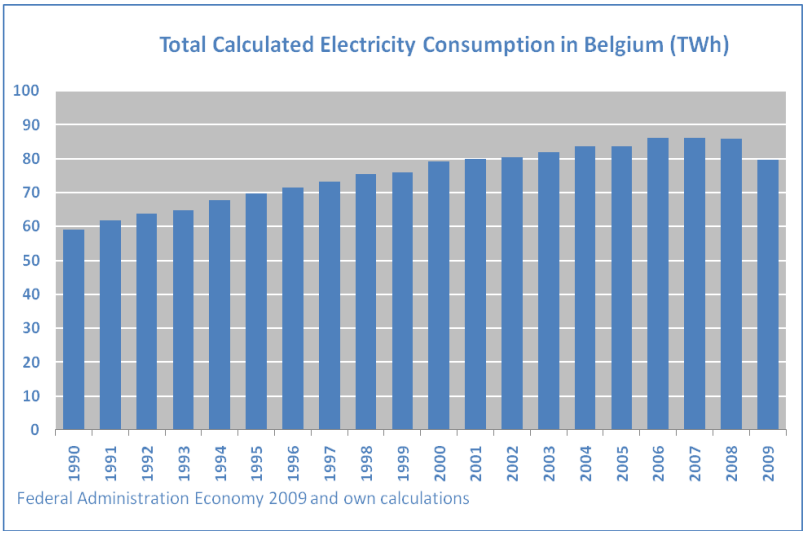
Netto-uitvoer van 2 TWh

In 2009 is 9TWh elektriciteit ingevoerd (tegenover 17,1 TWh in 2008), terwijl 11 TWh werd uitgevoerd (tegenover 6,5 TWh in 2008). Voor de eerste keer sinds 1991 is België zo opnieuw netto-uitvoerder



KERNCIJFERS VAN DE SECTOR

van elektriciteit geworden voor een hoeveelheid van 2 TWh. Deze situatie kan verklaard worden door de vraag naar elektriciteit uit Frankrijk en de vermindering van de binnenlandse vraag als gevolg van de economische crisis, die geleid heeft tot een vermindering van de binnenlandse vraag bij de industrie van 16 %.

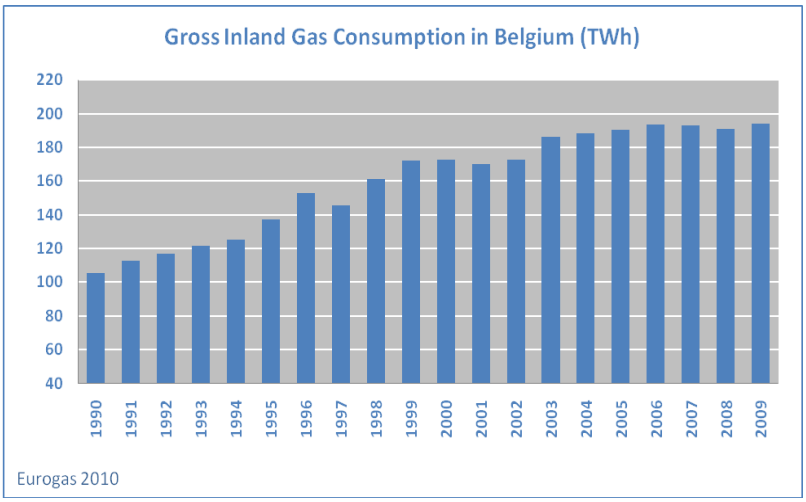


Leveringen

Dalende vraag naar elektriciteit

Op basis van een raming van de netverliezen blijkt dat het totaal berekende verbruik van elektriciteit in België gedaald is tot 79,5 TWh, tegenover 85,6 TWh zijnde een daling van het totale berekende verbruik van 8 %.

Bij de industriële verbruikers is het totale volume van op het hoogspanningsnet opgevraagde energie in 2009 verminderd met ongeveer 20 %, terwijl het verbruik van de klanten op het distributienet in dezelfde periode met 3 % is verminderd.

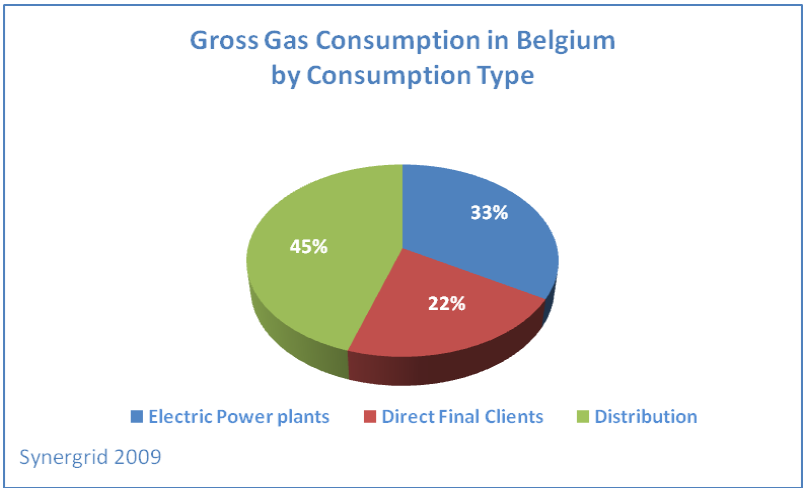


Lichte stijging vraag naar gas

In 2009 is het binnenland bruto gasverbruik gestegen tot 194,16 TWh; in 2008 was dit nog 190,84 TWh. Dit is een stijging met ongeveer 1,75 %. In de periode 1990-2009 is het binnenlands bruto-gasverbruik gestegen met ongeveer 83 %.

Deze stijging is het gevolg van een combinatie van verschillende evoluties afhankelijk van de verbruiksector. Het is zo dat het gasverbruik door de elektriciteitscentrales sterk (ongeveer 18 %) gestegen is tegenover 2008, terwijl het industrieel gasverbruik gedaald is met ongeveer 11%.

Bij de residentiële klanten en in de dienstensector is het gasverbruik een licht verminderd met 1 % in 2009 in vergelijking met 2008 ondanks het feit dat 67.000 bijkomende klanten verwarmen met aardgas.



Het gasverbruik voor 2009 kan als volgt verdeeld worden: 22 % voor grote verbruikers, 33 % voor elektriciteitscentrales en 45 % wordt verdeeld via het distributienet (kleine ondernemingen en gezinnen).

BELEID

Missie

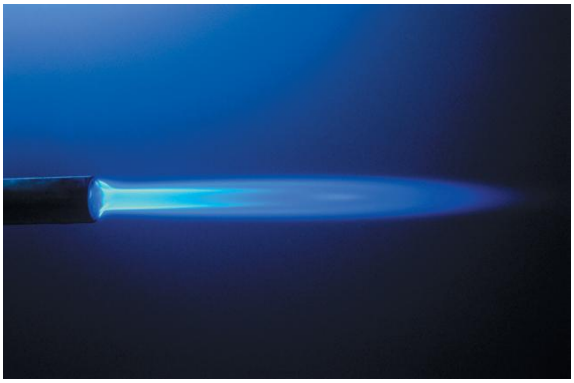
FEBEG vertegenwoordigt de producenten van elektriciteit, de handelaars en leveranciers van elektriciteit en gas evenals de laboratoria in de elektriciteits- en gassector.

FEBEG heeft als missie:

- de bedrijven uit de elektriciteits- en gassector te groeperen en hun algemene belangen te behartigen, in het bijzonder op economisch, fiscaal, sociaal en juridisch gebied en op het vlak van het leefmilieu;
- alles wat tot de normatieve, wetenschappelijke of industriële ontwikkeling en vooruitgang van de Belgische elektriciteits- en gasbedrijven kan bijdragen, te bestuderen, aan te moedigen en tot stand te brengen;
- de kwaliteit en de veiligheid van het gegevensverkeer en transacties tussen haar leden en andere marktpartijen te bevorderen, onder meer door de financiële reconciliatie in de Belgische elektriciteits- en gasmarkt administratief te ondersteunen.

Activiteiten

FEBEG brengt deze missie in de praktijk door:



- regelmatige contacten te onderhouden met internationale, federale en regionale overheden, regulatoren, werkgeversorganisaties, adviesraden en andere instanties om zich te informeren over alle onderwerpen die van belang kunnen zijn voor zijn leden;
- een kader te scheppen waarbinnen de producenten, handelaars, leveranciers en laboratoria uit de elektriciteits- en gassector gemeenschappelijke standpunten kunnen uitwerken over beleidskwesties en wetsvoorstellen zowel voor economische, fiscale en juridische materies als op het vlak van het leefmilieu;
- het beleid en de standpunten van de sector te verdedigen, niet alleen bij de internationale, federale en regionale overheden, regulatoren, werkgeversorganisaties, adviesraden en andere instanties, maar ook bij de publieke opinie;
- de bedrijven te begeleiden of vertegenwoordigen bij het afsluiten van akkoorden (sectorakkoorden, milieubeleidsovereenkomsten, *pooling agreements*, …);
- de belangen van de producenten, handelaars, leveranciers en laboratoria uit de elektriciteits- en gassector te behartigen in het bevoegde Paritair Comité 326;
- de producenten, handelaars, leveranciers en laboratoria uit de elektriciteits- en gassector te ondersteunen door het verspreiden van informatie via een 'extranet', door het geven of organiseren van opleidingen en door het uitvoeren of laten uitvoeren van analyses en studies voor zowel economische, fiscale en juridische materies, als op het vlak van het leefmilieu;
- de publieke opinie te informeren door het verspreiden van diverse publicaties (persberichten, brochures, rapporten, …) en het onderhouden van een website.

Vier prioriteiten

Het energiebeleid moet erop gericht zijn om een duurzame energiebevoorrading te verzekeren tegen competitieve prijzen en met respect voor mens en leefmilieu.

De vier prioriteiten voor FEBEG zijn daarom:

- het creëren van een positief investeringsklimaat om het tekort aan capaciteit voor de productie van elektriciteit te vermijden;
- een kostenefficiënte implementatie in België van het Europese energie- en klimaatpakket, met bijzondere aandacht voor hernieuwbare energie;
- de integratie van de groothandelsmarkten in Europese regionale groothandelsmarkten voor gas en elektriciteit;
- het verbeteren van de efficiëntie van de leveringsmarkt, in het bijzonder van de uitwisseling van de gegevens tussen de verschillende spelers op de markt.

ACTIVITEITEN

Energiebeleid

België

Memoranda

Met het oog op de Europese en Regionale verkiezingen op 7.06.2009 heeft FEBEG een aantal prioriteiten en aandachtspunten gebundeld in twee aparte memoranda. De teksten werden door de Raad van Bestuur goedgekeurd, na overleg met zowel de Commissie 'Leveranciers' als de Commissie 'Producenten'.

FEBEG heeft de memoranda overgemaakt aan de partijhoofdkwartieren en aan de verschillende kandidaten.

Investeringspact

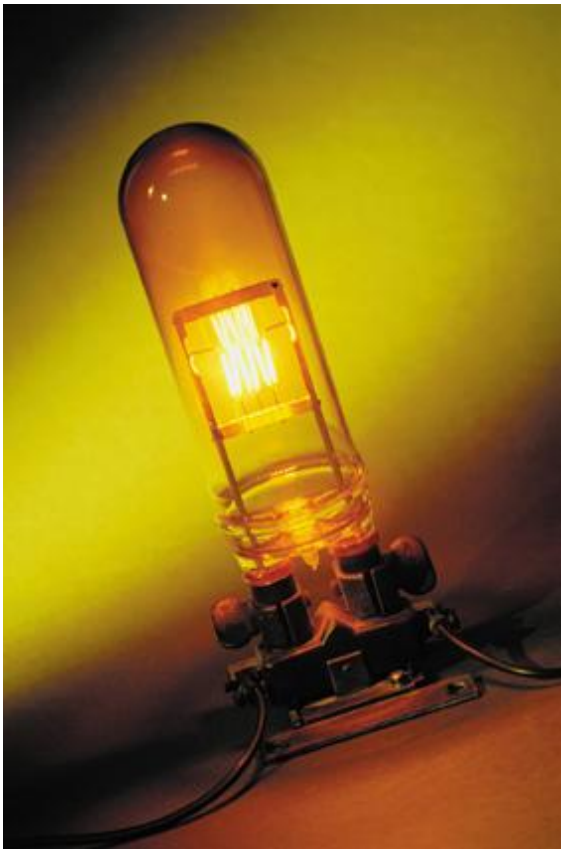
In de loop van 2009 heeft FEBEG een finale versie van het ontwerp van investeringspact opgesteld. Deze versie werd goedgekeurd op de Raad van Bestuur van 9.10.2009. Tegelijk heeft de Raad van Bestuur de Commissie 'Energiebeleid' belast met de opdracht de communicatiestrategie van FEBEG rond het investeringspact te bepalen. Deze Commissie wordt voorgezeten door L. Sterckx en bestaat uit bedrijfsleiders of leden van de algemene directie.

FEBEG zal begin 2010 een ontmoeting trachten te plannen met de federale Premier en Minister van Energie om de concrete voorstellen en aanpak toe te lichten. Nadien zullen de regionale Ministers-Presidenten en Ministers van Energie volgen.

Conjunctuurenquête

In 2009 heeft FEBEG – op vraag van het VBO – twee maal, in juni en in december, een conjunctuurenquête georganiseerd.

In juni 2009 schatte de sector het huidige en toekomstige economische klimaat negatief in. De productie evenals de export was zwak. In verhouding met de vraag waren de voorraden (gas) bijzonder hoog. De sector ging ervan uit dat een herstel van de economische activiteit pas in het tweede trimester van 2010 zou plaatsvinden. De vooruitzichten werden namelijk negatief beïnvloed door de zwakke binnenlandse en buitenlandse vraag evenals door de kosten van de kredietverlening voor de financiering van de activiteiten. Ten slotte zouden de investeringen in de loop van de volgende 6 maanden op een laag niveau blijven en zouden ze voornamelijk het gevolg zijn van vervangingen en rationaliseringen.



In december 2009 waren de bedrijven uit de sector – op basis van dezelfde enquête - van oordeel dat het niveau van de economische activiteit in de energiesector nog steeds zeer laag bleef, maar dat de situatie licht verbeterd was in vergelijking met 6 maanden eerder. De energiebedrijven gingen eveneens uit van een lichte verbetering van de activiteit in de 6 volgende maanden. Deze verwachte verbeteringen zouden echter relatief beperkt zijn. In de enquête van december werd bijzondere aandacht besteed aan de economische crisis. In de energiesector is de economische activiteit beginnen dalen in het 3de trimester van 2008 om zijn laagste punt te bereiken in het 4de trimester 2009. Niettemin zou het herstel heel langzaam verlopen omdat voor de ondervraagde energiebedrijven de economische activiteit en de investeringen niet vóór 2011 het niveau zullen bereiken van vóór de crisis: het economisch herstel in de sector hangt nauw samen met de evolutie van binnenlandse vraag.

ACTIVITEITEN

Prospectieve studie

De FOD Economie heeft de 'Studie over de perspectieven van de elektriciteitsbevoorrading 2008-2017' afgerond in 2009. FEBEG onderschrijft het belang van de studie voor de ondersteuning van het energie- en leefmilieubeleid en voor de evaluatie van de bevoorradingszekerheid, maar benadrukt dat in een vrijgemaakte markt een dergelijke studie echter alleen een indicatief karakter kan hebben: zij kan onmogelijk een engagement ten aanzien van de investeringen bevatten. Of de vooropgestelde investeringen effectief gerealiseerd worden, is afhankelijk van de beslissingen van de marktpartijen. Vandaar dat het belangrijk is in België een positief investeringsklimaat te creëren.

FEBEG heeft niettemin enkele vraagtekens geplaatst bij de gebruikte scenario's en uitgangspunten. Bovendien zijn een aantal aspecten onderbelicht gebleven in de prospectieve studie. Bijvoorbeeld:

- de invloed van het investeringsbeleid in andere landen van de Centraal-West Europese elektriciteitsmarkt op België, en *vice versa;*
- de beschikbaarheid van transportinfrastructuur voor aardgas en elektriciteit evenals de aansluitbaarheid van centrales;
- de impact op de globale emissies van het toenemend aandeel van decentrale installaties voor elektriciteitsproductie op basis van gas of biomassa.

Sociaal beleid

België

Integratie sociaal departement

Vanaf 2010 zal FEBEG opnieuw beschikken over een eigen sociaal departement. De verantwoordelijke voor het sociaal departement van FEBEG is P. Lecomte; hij wordt bijgestaan door L. Haelewaters.

SOFEDEG, dat gedurende een overgangsperiode van twee jaar de paritaire betrekkingen op het niveau van de gas- en elektriciteitssector coördineerde, zal haar activiteiten beëindigen. Vanaf 2010 zal FEBEG bijgevolg over een eigen werkgeversafvaardiging beschikken binnen het Paritair Comité 326. Daarom heeft de Raad van Bestuur van FEBEG op 18.12.2009 een Commissie 'Sociale Aangelegenheden' opgericht. P. Devillers, Human Resources Manager van GDFSUEZ BELUX, zal het voorzitterschap van deze Commissie waarnemen.

Leveranciers

België

Settlement van het reconciliatieproces

Als Administratief Orgaan, gemeenschappelijk aangesteld door de leveranciers en de distributienetbeheerders, heeft FEBEG in de loop van 2009 de financiële *settlement* van het reconciliatieproces voor de gas- en elektriciteitsmarkt gefaciliteerd voor het jaar 2005 in Brussel en Wallonië, én voor het jaar 2006 in heel België. In een aantal *workshops* werd een voorstel voor de toekomstige operationele financiële *settlement* uitgewerkt. Het nieuwe proces - voor de volumes van de jaren 2007 tot en met 2011 - voorziet een maandelijkse uitwisseling van informatie en een driemaandelijks financiële *settlement*.

Accijnzen

De rapportering via de 'maandelijkse aangifte ten verbruik inzake accijnzen' is in 2008 gewijzigd. In de loop van 2009 heeft FEBEG aan de FOD Financiën een aantal voorstellen overgemaakt om de praktische toepassing van de nieuwe aangifte *IT*-technisch haalbaar te maken voor de leveranciers.

FEBEG heeft ook met de FOD Financiën van gedachten gewisseld over de toepassing van de energiebijdrage bij de levering van aardgas aan de Staat, lokale en regionale overheden en andere publiekrechtelijke lichamen.

Data clearing house

In opdracht van FEBEG heeft Logica Management Consulting in 2009 een studie uitgevoerd over de oprichting van een centraal *clearing house*. Deze studie concludeert dat naast een goede organisatie en *governance*-structuur van het centraal *clearing house* (de missie, de reikwijdte van de opdracht, de besluitvorming met begrip van haar afdwingbaarheid, een evenwichtige verdeling van de vertegenwoordigers, …) het investeringsbeleid ruimer dient te zijn dan voorzien in de huidige regulering en budgetten: er moet gestreefd

worden naar een federaal model dat bovendien klaar is voor de implementatie van *smart meters* en *smart grids*. Daarom heeft FEBEG gepleit voor een betere samenwerking tussen de leveranciers, de evenwichtsverantwoordelijken, de *shippers*, de transport- en distributienetbeheerders en de overheden om een tijdige en correcte overdracht van gegevens tussen de partijen te verzekeren.

UMIX-conventie

Eind december 2009 werd - in opvolging van de 'Overeenkomst UMIX 2008' - de 'Overeenkomst UMIX 2009' getekend voor de periode 1.07.2009 tot 30.06.2010. Deze overeenkomst beperkt de verdere UMIX-activiteiten tot operationele activiteiten (beheer van het Value Added Netwerk (VAN), de certificatie en de UMIX Webportal), tot het secretariaat van de UMIX-Stuurgroep, tot de implementatie en coördinatie van de lopende implementaties (MIG 4, UMIR-allocatie, het *monitoring*-project,...) en tot het opvolgen van eventuele dringende vragen die het gevolg zijn van wijzigende wettelijke en/of regelgevende verplichtingen.

MIG 2012

FEBEG en Synergrid hebben een akkoord bereikt over het opzetten van een nieuwe versie van marktregels, uitgedrukt in een Message

Implementation Guide (MIG) 2012. Die moet de bestaande marktprocessen vereenvoudigen en optimaliseren en heeft als doel een *clearing house* voor de Belgische energiemarkt op te richten. Meteen werd ook een MIG-comité met vertegenwoordigers van Synergrid en FEBEG opgericht. Dat comité fungeert als beleidsorgaan dat *top down*-beslissingen neemt. De regulatoren nemen in dit comité hun rol op als observator. Binnen FEBEG werden de nodige overlegstructuren opgezet om de voorstellen van de netbeheerders te onderzoeken en de standpunten van de leveranciers voor te bereiden.

Synergrid heeft over de MIG 2012 een discussiedocument opgesteld. Net zoals de regulatoren, heeft ook FEBEG op dit document gereageerd. Voor FEBEG is een interregionale en gezamenlijke migratie van de verschillende marktpartijen naar MIG 2012 fundamenteel. Enkel een unieke interregionale MIG kan het pad effenen naar een federaal *clearing house*. Verder moet de MIG 2012 ook anticiperen op toekomstige technologische evoluties zoals de uitrol van slimme meters tegen 2020. Net daarom is het nodig geharmoniseerde marktprocessen af te spreken en een *roadmap* vast te leggen om deze ontwikkelingen te kunnen realiseren. FEBEG heeft ook gereageerd op de *structuring*- en *settlement*-voorstellen van Synergrid. FEBEG heeft er op aangedrongen om enkele concrete behoeften van de leveranciers verder in te vullen. Zo moeten alle data die gebruikt worden in de marktprocessen en voor de facturatie, gratis zijn en moeten er concrete afspraken worden gemaakt rond de algemene marktorganisatie. De technische standaarden moeten uitgewerkt worden en er moeten in het verdere traject voldoende evaluatiemomenten worden ingelast om de kwaliteit te bewaken. Het is de bedoeling om tegen midden juni 2010 een definitief akkoord te bereiken.

Smart metering

De standpuntnota van FEBEG over *smart metering* drukt de bezorgdheid van de leden uit over een eventuele gefragmenteerde regionale aanpak bij de introductie van slimme meters: die aanpak is inefficiënt, verhoogt de kosten en zou bovendien suboptimaal zijn voor alle betrokken marktoperatoren, ook voor de consument. Daarom pleit FEBEG voor een coherent en interregionaal opgezet project op basis van gesynchroniseerde investeringen en gezamenlijke beslissingen. Om maximaal de schaalvoordelen te benutten moeten standaarden worden ontwikkeld die rekening houden met alle *business*-vereisten van *smart metering*: een betere marktwerking, een coherente regulering, de commerciële en functionele haalbaarheid, … Omwille van de impact van *smart metering* op de huidige marktprocessen, het

regelgevend kader en de activiteiten van de leveranciers vraagt FEBEG om – samen met alle *stakeholders* – nauw te worden betrokken bij het uittekenen, de implementatie en de uitrol van *smart metering* in België en om aandacht te hebben voor duurzame oplossingen die inspelen op de 20-20-20-doelstellingen van de Europese Unie.
FEBEG heeft deze visie op verschillende fora verdedigd: bij de VREG, de CWAPE en Brugel alsook op een conferentiedebat van Brugel over *smart metering* en een colloquium van de CWAPE over slimme elektriciteitsnetten.

Elektriciteitskorting
In 2009 genoten alle residentiële afnemers die klant zijn van een leverancier op 15.04.2009, een éénmalige forfaitaire toelage van 30 EUR via hun tussentijdse factuur, afrekeningsfactuur of creditnota. Deze korting werd toegekend tussen 16.4.2009 en 16.07.2009. FEBEG heeft actief meegewerkt aan de implementatie van deze maatregel. De korting gold echter niet voor professionele afnemers met een ondernemingsnummer die meer dan 50 % van hun elektriciteitsverbruik aanwendden voor professionele doeleinden, noch voor tweede verblijfplaatsen, occasionele klanten en klanten met tijdelijke aansluitingen.
Naast de integrale terugbetaling van deze korting zelf heeft FEBEG – samen met de distributiebeheerders - bij het kabinet van Minister P. Magnette afspraken gemaakt over de terugbetalingsmodaliteiten van de bijkomende administratieve kosten die deze maatregel veroorzaakt voor de leveranciers en distributienetbeheerders. De betrokken partijen en de Regering hebben daartoe een protocol ondertekend.

Federale bijdrage
In 2009 hebben FEBEG en de CREG de onduidelijkheden over de praktische toepassingsmodaliteiten van de nieuwe inningsprocedure en rapporteringsverplichtingen voor de federale bijdrage uitgeklaard. Bovendien hebben FEBEG en de distributienetbeheerders praktische afspraken gemaakt over de doorrekening van de federale bijdrage aan de leveranciers.

Een ander discussiepunt was de toepassing van de vrijstelling van de federale bijdrage bij levering van groene stroom op basis van de *fuelmix*. De CREG is van oordeel dat de vrijstelling onderworpen is aan de meest recente globale *fuelmix* zoals die wordt goedgekeurd door de regulatoren. FEBEG interpreteert de regelgeving zo dat de eindafnemer moet worden vrijgesteld in functie van de geleverde energie, met andere woorden: de toepassing van de vrijstelling in functie van de *product fuelmix* voor de specifieke leveringen aan een welbepaalde klant. FEBEG heeft er bij het kabinet van Minister P Magnette en de CREG meerdere keren op aangedrongen om de regelgeving te verduidelijken in de richting van de toepassing van de *fuelmix* per product. De Minister heeft deze visie trouwens bevestigd in de Commissie Bedrijfsleven van het Federale Parlement. Spijtig genoeg bleef dit zonder resultaat.

Automatisering sociaal tarief
FEBEG en de FOD Economie hebben zich ook gebogen over de toepassingsmodaliteiten voor de automatisering van het sociaal tarief. FEBEG heeft aangeklaagd dat er zich tal van praktische problemen stellen bij de automatisering van het sociaal tarief. Daarnaast heerste er onduidelijkheid over de datum van inwerkingtreding ervan en over de lijst met de verschillende categorieën van rechthebbenden van het sociaal tarief. In samenspraak met de FOD Economie heeft FEBEG een aantal juridische voorstellen uitgewerkt om de regeling aan te passen en sluitend te maken.

Terugbetaling sociale schuldvordering
De terugbetaling van de sociale schuldvordering – het verschil tussen het sociale tarief en het normale commerciële tarief – voor de voorbije jaren door de CREG vormt een groot probleem voor de leveranciers. FEBEG heeft aangedrongen op een tussenkomst van de Minister van Energie en vraagt bovendien de nodige garanties voor de terugbetaling van deze sociale schuldvorderingen voor het verleden alsook voor deze van de toekomst.
FEBEG wil dat er door middel van een Koninklijk Besluit duidelijke instructies komen over welke attesten al dan niet aanvaardbaar zijn en heeft hierover in 2009 een voorstel overgemaakt aan de

ACTIVITEITEN

FOD Economie en het kabinet van de Minister van Energie. FEBEG heeft gepleit voor een automatische terugbetaling van de kosten verbonden aan de rechthebbenden die vermeld staan op de 'automatische' lijsten van de FOD Economie, en dit op basis van jaarlijkse vorderingen en met trimesteriële voorschotten. Voor die rechthebbenden die niet voorkomen op deze lijsten maar een papieren attest overhandigen, dient de terugbetaling te gebeuren op basis van een steekproef met een terugbetaling *pro rata* de voorgelegde attesten. Daarnaast drong FEBEG aan op een terugbetaling van de werkelijke administratieve kosten. Ook voor de vorderingen uit het verleden vroeg FEBEG een uitbetaling *pro rata* van het resultaat van de steekproef.

Wallonië

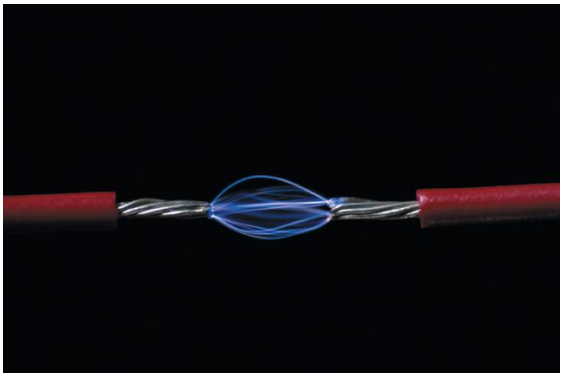
Openbare dienstverplichtingen

Op vraag van de CWaPE heeft FEBEG een algemene evaluatie gemaakt van de openbare dienstverplichtingen en een aantal operationele opmerkingen opgelijst. FEBEG heeft benadrukt dat de eigenlijke opdracht van de leveranciers erin bestaat een commerciële activiteit uit te oefenen en dat de grootte van de verschillende ondernemingen op de markt niet toelaat om de kosten en financiële risico's van de sociale openbare dienstverplichtingen te verrekenen op zijn klanten. Bijgevolg zijn de netbeheerders het meest geschikt om de beschermde klanten die in gebreke blijven om te betalen, ten laste te nemen totdat bijvoorbeeld een budgetmeter wordt geplaatst.

De leveranciers hebben zich gekant tegen elke verlenging door de distributienetbeheerder van de termijnen om een budgetmeter te plaatsen door te wijzen op de kosten en de risico's die de huidige periode van 40 dagen al met zich brengt voor de leveranciers. De leveranciers hebben de budgetmeter ook verdedigd als een instrument voor de verbruiker om zijn energierekening te beheren en waarvan het imago dient verbeterd te worden. FEBEG heeft er ook aan herinnerd dat een verplichte plaatsing van een budgetmeter bij wanbetaling een stigmatiserend systeem vermijdt, waar er maar twee soorten klanten zijn: de goede en de slechte betalers. FEBEG zal nauwlettend toezien op de toekomstige evoluties van deze openbaredienstverplichtingen in het Waalse Gewest.

Performantie-indicatoren

De CWaPE is in 2009 officieel gestart met de gesprekken over de praktische invoering van de performantie-indicatoren (KPI) op de activiteiten van de energieleveranciers die actief zijn in Wallonië. Deze indicatoren, opgelegd door de CWaPE in opdracht van de Waalse regering, hebben tot doel om de kwaliteit van bepaalde activiteiten van de leveranciers, zoals de facturatie of het beheer van de verhuizingen, te meten en om zo kwalitatieve informatie te verschaffen aan de klanten bij het kiezen van een leverancier. De CWaPE heeft een handboek gepubliceerd die 30 toe te passen KPI's beschrijft voor de 4 grote domeinen van te evalueren activiteiten, namelijk de facturatie, het beheer van klachten, het beheer van schadeloosstellingen en de informatieverlening.



FEBEG heeft het standpunt verdedigd dat het nodig is om de commerciële keuzes van de leveranciers te respecteren en gepleit voor een pragmatische benadering door het aantal indicatoren te beperkten tot diegene die echt pertinent zijn voor de consument. Dit principe is aanvaard door de CWaPE: op basis van de voorstellen van FEBEG is het aantal te implementeren KPI's teruggebracht tot 13. Eveneens op voorstel van FEBEG heeft de CWaPE aanvaard om het toepassingsgebied van de KPI's te beperken tot de residentiële klanten. Er zijn 3 werkgroepen opgericht om de praktische implementatie van deze indicatoren in goede banen te leiden: een algemene werkgroep met *regulatory managers* die twee specifieke werkgroepen zal coördineren: een eerste over facturatie en een tweede over 'klachten en schadeloosstellingen' die beide

samengesteld zijn uit personen die kennis hebben van de operationele modellen.

Ontmoeting met het Waals kabinet voor energie

Na zijn installatie heeft FEBEG het kabinet van de nieuwe Waalse minister voor energie, J-M Nollet, ontmoet. De bedoeling was het standpunt van FEBEG toe te lichten over verschillende lopende dossiers in het Waalse Gewest. De behandelde onderwerpen waren onder meer:

- de *taxe de voirie* gas: FEBEG heeft het gebrek aan overleg en aan communicatie bij de invoering van deze taks betreurd;
- automatisering van het sociaal tarief: FEBEG heeft de verschillende praktische problemen toegelicht die zich in het Waalse Gewest stellen als gevolg van de invoering van de automatisering van het sociaal tarief;
- sociale openbare dienstverplichtingen: FEBEG heeft gepleit voor behoud van de huidige bepalingen om te komen tot een zekere stabiliteit die onmisbaar is om de efficiëntie van de maatregelen te garanderen;
- de oninbare transport- en distributiekosten: FEBEG heeft gewezen op het probleem van het toenemend aantal onbetaalde facturen en op de financiële last van de transport- en distributiekosten die hierdoor moeten gedragen worden door de leveranciers; voor FEBEG zouden deze kosten logischerwijze moeten kunnen worden geherfactureerd aan de netbeheerders; het kabinet heeft gevraagd om hierover eerste de CREG te contacteren en heeft zich geëngageerd om het dossier te analyseren indien de CREG zich terzake onbevoegd verklaart;
- MIG 2012 en *smart metering*: FEBEG heeft gewezen op de nood aan interregionale aanpak en aan een het uitwerken op korte termijn vaan een gemeenschappelijk globale visie met betrekking tot deze problematiek.

Brussels Hoofdstedelijk Gewest

Raad van gebruikers

Op de Raad van Gebruikers in het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest werden de leveranciers gehoord over hun praktijken in verband met de problematiek van de gemengde - residentiële én professionele - meters. Er bestaat immers een wettelijke lacune in het geval de leverancier de netbeheerder vraagt om een afnemer af te sluiten en de netbeheerder vaststelt dit niet te kunnen doen omdat er residentieel verbruik is.

De leveranciers hebben toelichting gegeven bij de criteria die ze hanteren voor het afsluiten van professionele of residentiële contracten in het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest. Als kernboodschap werd meegegeven dat de leveranciers zich bij het afsluiten van een contract baseren op de verklaring van de klant: als die verklaart hoofdzakelijk professioneel verbruik te hebben, dan sluiten de leveranciers met hem een professioneel contract af, dat weliswaar minder sociale bescherming, maar wel heel wat fiscale voordelen biedt. De keuze dient dus te worden overgelaten aan de afnemer zelf die de gevolgen van zijn keuze moet dragen. In 2010 zal de Raad een advies overmaken aan de betrokken Minister.

Vlaanderen

Groenestroomcertificaten

In 2009 heeft de Vlaamse regering de automatische quotumverhoging voor het inleveren van groenestroomcertificaten opgeheven en zijn de quota voor groene stroom vastgelegd tot het jaar 2020. Tegelijk werd de minimumsteun gedifferentieerd volgens technologie en gebaseerd op een driejaarlijkse evaluatie van de onrendabele toppen. FEBEG heeft er bij het kabinet van Minister H. Crevits op aangedrongen dat de methodiek voor die evaluatie in een uitvoeringsbesluit zou gespecificeerd worden en dat de onrendabele top moet kunnen aangepast worden tijdens de 'projectfase' van de investering, maar definitief moet worden vastgelegd op het ogenblik van de toekenning van de milieu- en bouwvergunning.

Marktmodel Vlaanderen

In afronding van de 'Studie over het marktmodel' heeft de VREG een 'visietekst' opgemaakt, gedragen door alle betrokken marktpartijen. Deze visietekst pleit voor een langetermijnvisie voor de energiemarkt; een nieuw toekomstig *governance*-model en een interregionale of federale aanpak. Een Marktcomité met een gelijkwaardige vertegenwoordiging van de verschillende marktpartijen moet het toekomstig marktmodel verder uittekenen en sturen (*topdown*-benadering). De regulatoren zullen geïnformeerd en - waar nodig – betrokken worden bij de besluitvorming. Deze visietekst voorziet verder dat het *data clearing house*

de rol moet krijgen van marktfacilitator die alle gegevensuitwisselingen moet beheren die volgen uit wettelijke of reglementaire bepalingen, en alle toekomstige ontwikkelingen op de gas- en elektriciteitsmarkt moet opvolgen, zoals bijvoorbeeld: *smart metering*, *smart grids*, …

In het kader van de concrete uitwerking hiervan werd tijdens de diverse bijeenkomsten van het Marktcomité van de VREG telkens de stand van zaken van de MIG 2012-werkzaamheden gegeven. Ook op dit forum heeft FEBEG steeds haar bezorgdheden geuit: een simultane overgang naar een nieuwe MIG met de oprichting van een federaal *clearing house* en waarin geanticipeerd wordt op toekomstige technologische evoluties in het kader van *smart metering* en *smart grids*.

Oneigenlijk gebruik

In de loop van 2009 hebben opnieuw discussies plaatsgevonden tussen Eandis en FEBEG over het aanrekenen van vergoedingen voor het oneigenlijk gebruik van bepaalde scenario's. Daartoe heeft Eandis drie nieuwe *Key Performance Indicators* (KPI's) ingevoerd: één voor de kwaliteit van de aangeleverde niet-residentiële *drop*-dossiers inclusief *end of contract*; één voor de kwaliteit van de contactinformatie van de aangeleverde MOZA-dossiers en één voor het opvolgen van regularisatieformulieren.

Per KPI zijn streefwaarden vastgelegd gerelateerd aan het volume van de ingestuurde dossiers en bepaald op basis van marktgemiddelden. FEBEG gaat akkoord met het principe van *monitoring* en de leden hebben zich geëngageerd al het mogelijke te doen om de streefwaarden te bereiken. FEBEG heeft steeds benadrukt dat het doel moet zijn om de marktprocessen bij te sturen en te verbeteren, maar dat het niet kan dat hen het oneigenlijk gebruik wordt aangerekend wanneer zij er niet de veroorzaker van zijn. Er werd afgesproken dat Eandis pas vanaf 1.01.2010 boetes zou aanrekenen voor het overschrijden van de KPI's. Midden juni 2010 zou een evaluatie volgen.

Producenten

Europa

EURPROG

Op 23.11.2009 heeft Eurelectric haar 37ste EURPROG-rapport gepubliceerd. Dit rapport – voluit '*Statistics and Prospects for the European Electricity Sector*' – bevat historische statistieken tot en met 2007 en voorspellingen voor de jaren 2010, 2020 en 2030.

De capaciteit voor elektriciteitsproductie in de 27 lidstaten van de Europese Unie is in 2007 met 2,5 % gestegen tot 794,9 GW in vergelijking met 775,5 GW in 2006: daarvan is 8,8 GW nieuwe capaciteit voor elektriciteitsproductie op basis van hernieuwbare energiebronnen. In de periode 2000 tot 2007 is 55 GW productiecapaciteit voor hernieuwbare energie op het net gekomen. Dat is een stijging van maar liefst 250 % in slechts 7 jaar.

De elektriciteitsproductie is in de periode 2006 tot 2007 slechts licht gestegen van 3.194 TWh tot 3.213 TWh. In de periode 2000 tot 2007 is het aandeel van de conventionele elektriciteitsproductie stabiel gebleven. Het aandeel van kernenergie is licht afgenomen ten voordele van het aandeel van hernieuwbare energie dat steeg van 2 % tot 6 %. In absolute cijfers betekent dit dat de elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen in deze periode verdriedubbeld is van 66 TWh naar 198 TWh.

Het rapport houdt evenwel nog geen rekening met de financiële crisis. De eerste statistieken van Eurelectric tonen aan dat de elektriciteitsvraag in

Europa in 2008 op het niveau van 2007 is gebleven. Voor het jaar 2009 verwacht Eurelectric een daling, voor de eerste keer sinds WO II.

Carbon Capture and Storage

De FOD Economie heeft op 24.06.2009 een seminarie georganiseerd over *Carbon Capture and Storage* (CCS), of met andere woorden over het opvangen en opslaan van CO_2. Na de opening door Minister P. Magnette hebben vertegenwoordigers van de Europese Commissie, de federale en regionale overheden en enkele onderzoeksinstellingen een algemeen beeld geschetst van de wetenschappelijke ontwikkelingen en het wettelijk kader. Nadien konden verschillende *stakeholders* – werkgevers, vakbonden, ngo's, … - hun visie over de opportuniteit en de mogelijkheden van CCS toelichten.

FEBEG heeft er gewezen op het belang van de aanvaarding van CCS door de publieke opinie en van goede wetgeving: voor FEBEG is het belangrijk dat CCS niet verplicht wordt opgelegd omdat een verplichte toepassing van een specifieke technologie niet verenigbaar is met het principe van het ETS dat de keuze van technologieën overlaat aan de markt. FEBEG heeft ook benadrukt dat België – ook al is er wellicht weinig potentieel voor de opslag van CO_2 – toch het internationaal onderzoek en de demonstratieprojecten moet opvolgen, al dan niet door er aan deel te nemen.

België

Hernieuwbare energie

In 2009 zijn de eerste beleidsinitiatieven genomen om de uitvoering van de Europese Richtlijn over hernieuwbare energie in België te implementeren.

Om deze reden heeft FEBEG een standpuntnota over hernieuwbare energie uitgewerkt. Enkele krachtlijnen:

- nood aan maximale flexibiliteit en verdeling van de doelstellingen tussen de federale overheid en de gewesten evenals tussen de vectoren 'elektriciteit', 'warmte/koeling' en 'transport';
- behoud van het systeem van groenestroomcertificaten, maar met uitwisselbaarheid tussen de gewesten en met een terugkoopgarantie gebaseerd op een regelmatige evaluatie van de onrendabele toppen;
- harmonisatie van de duurzaamheidscriteria voor vaste biomassa op Europees niveau;
- soepele, zekere, snelle, rationele en transparante vergunningsprocedures zijn noodzakelijk.

Veilen emissierechten

Vanaf 2013 zullen de emissierechten voor de elektriciteitssector geveild worden. In 2009 is de Europese Commissie daarom gestart met het opstellen van geharmoniseerde veilingregels. Om die reden heeft FEBEG de bevoegde federale en regionale administraties meermaals ingelicht over haar standpunten. De belangrijkste boodschappen waren:

- de eerste veiling moet tijdig – eerste helft van 2011 – georganiseerd worden, wat betekent dat de te veilen hoeveelheid emissierechten eind 2010 moet bekend zijn;
- de veilingen moeten maximaal gecoördineerd worden op Europees niveau, waarbij zou moeten geopteerd worden voor maandelijkse veilingen op een Europees platform, eerder dan op een platform per land of per regio;
- de inkomsten van de veilingen dienen aangewend te worden voor investeringen van elektriciteitsproducenten en energiegebruikers in onder meer energie-efficiëntie en hernieuwbare energie.

Benchmarks voor warmte

Met het oog op de voorbereiding van het Belgische standpunt heerste in 2009 een uitgebreide polemiek over de toewijzing van emissierechten voor warmte in geval van warmtestromen tussen meerdere operatoren.

De Vlaamse administratie dwong het Belgische standpunt in de richting van toewijzing van de emissierechten aan de warmtegebruiker en niet aan de warmteproducent, wat betekent dat beide afspraken zullen moeten maken over de overdracht van de emissierechten.

FEBEG heeft sterk aangedrongen op een wijziging van dit standpunt, namelijk in die zin dat de emissierechten zouden toegewezen worden aan de warmteproducent, en wel om de volgende redenen:

- de warmteproducent is de emittent van CO_2 en heeft daarom de emissierechten nodig;
- de discussie of de consument al dan niet onder het *Emission Trading Scheme* valt, wordt zo overbodig;

- het is niet logisch dat de producent afhankelijk wordt van de efficiëntie van zijn afnemer - de warmtegebruiker - waarop hij geen invloed heeft.

Bovendien heeft FEBEG benadrukt dat warmte opgewekt in een warmtekrachtkoppeling in geen geval minder emissierechten mag ontvangen, dan bij gescheiden opwarming van warmte en elektriciteit.

Kritieke infrastructuur

De FOD Economie, Cel Crisisbeheer, heeft in 2009 teksten voorbereid om de richtlijn over de identificatie en bescherming van kritieke infrastructuren om te zetten in Belgische wetgeving. De FOD heeft dit gedaan in overleg met de betrokken sectoren.

In overleg met FEBEG zijn ook de criteria voor het bepalen van zowel de Europese als de Nationale Kritieke Infrastructuur in de elektriciteitsector vastgelegd. Tot slot heeft FEBEG voor de sector ook effectief de lijst met kritieke infrastructuren, die beantwoorden aan deze criteria, overgemaakt aan de FOD Economie.

Injectietarieven

De voorstellen van de CREG over de toepassing van van injectietarieven voor productie-installaties van groene stroom en warmtekrachtkoppeling aangesloten op het distributienet hebben in 2009 heel wat vragen doen rijzen bij de producenten.

Is het niet aangewezen een grondige evaluatie te maken van de eventuele meerkosten voor de distributienetbeheerder, rekening houdend met de globale context en dus ook met de bestaande aansluittarieven? Is een specifieke aanrekening ten laste van de betrokken producent voor specifieke productie-installaties niet enkel verantwoord in die mate dat het gaat om installaties die niet dispatchbaar zijn, waarvoor niet genomineerd hoeft te worden en die specifieke kosten veroorzaken? Zou het ook niet logisch zijn om decentrale productie-installaties te vergoeden wanneer zij effectief netondersteunende diensten verlenen?

Daarom heeft FEBEG voorgesteld om een grondige evaluatie uit te voeren van de tarieven die toegepast worden op de productie-installaties op het distributienet, zodat een evenwichtige regeling kan uitgewerkt worden die een correcte verrekening voorziet voor de specifieke kosten en baten van lokale productie.

Prospectieve studie elektriciteit

In 2009 heeft de FOD Economie de prospectieve studie – of voluit: de studie over de perspectieven van de elektriciteitsbevoorrading 2008-2017 – afgerond. Als besluit van deze studie formuleerden de onderzoekers een viertal aandachtspunten:

- gas wordt – na kernenergie – de belangrijkste primaire energiebron, wat betekent dat de afhankelijkheid van ingevoerd gas zal toenemen;
- de productiecapaciteit van elektriciteit is ontoereikend waardoor de energiebevoorrading in het gedrang kan komen;
- de ontwikkeling van de netten moet afgestemd worden op nieuwe – zowel centrale als decentrale – investeringsprojecten;
- het is van belang de termijnen voor het bekomen van vergunningen, de termijnen met betrekking tot de kernuitstap, … niet uit het oog te verliezen.

De FOD Economie signaleert ook dat een openbare aanbesteding een mogelijk instrument is om het probleem van het tekort aan productiecapaciteit aan te pakken. Het gebruik van dit instrument ligt echter niet voor de hand. Wat zijn de *incentives* voor de investeerders? Overheidssteun? Vaste prijs voor de geproduceerde elektriciteit?

Wallonië

Nieuwe quota groenestroomcertificaten

Als gevolg van een onevenwicht op de markt van groenestroomcertificaten en met het oog op de doelstellingen inzake hernieuwbare energie van de Europese Unie is Waals Minister van Energie, J-M. Nollet gestart met een herziening van de quota voor de groenestroomcertificaten voor de periode 2010-2020.

ACTIVITEITEN

Tijdens een vergadering met de Minister heeft FEBEG benadrukt dat er niet overhaast te werk mag gegaan worden. FEBEG steunt ook het bestaande systeem van groenestroomcertificaten en pleit voor harmonisatie van de certificaten en systemen tussen de gewesten en voor de mogelijkheid om samenwerkingsmechanismen op te zetten met andere landen. FEBEG heeft er ook aan herinnerd dat de Waalse doelstellingen op het vlak van hernieuwbare energie al zeer ambitieus zijn – de beleidsverklaring vermeldt een aandeel van 20 % hernieuwbare energie in het totale verbruik in 2020 - en dat er moet over gewaakt worden dat de impact op de concurrentiekracht van de bedrijven in België beperkt blijft.

Op basis van deze besprekingen heeft het kabinet beslist om in twee fazen te werken: de eerste fase gaat over de jaren 2010 tot 2012 waarin de quota zullen toenemen tot 11,25% in 2010 (tegenover 10 % in de bestaande wetgeving), tot 13,5% in 2011 en 15,75% in 2012. Voor de tweede fase – de periode van 2013-2010 – zullen de quota vastgelegd worden na een grondige studie van de impact van verschillende quotaverhogingen en van mogelijke verbeteringen op het vlak van efficiëntie aan het bestaande systeem. FEBEG zal bijzondere aandacht besteden aan deze voorafgaande studie, die zal gebruikt worden om de quota 2013-2020 vast te leggen.

Overallocatie CO_2-emissierechten

In 2009 heeft FEBEG aan Minister van Leefmilieu, B. Lutgen, een brief gericht over het voorontwerp van decreet over een mechanisme tot teruggave van CO_2-emissierechten in geval van overallocatie. FEBEG heeft zich verzet tegen dit mechanisme dat neerkomt op het *a posteriori* wijzigen van de aan de bedrijven toegekende hoeveelheden in het kader van het tweede Nationaal Allocatieplan (NAP II), wat indruist tegen de geest van de Europese Richtlijn en waardoor de bedrijven bestraft worden in vergelijking met bedrijven uit regio's of lidstaten waar de emissierechten verworven blijven.

FEBEG pleit bovendien voor het beheer van deze problematiek op het niveau van de portefeuille van de ondernemingen en niet op het niveau van de individuele installaties. Dit dossier is niet afgerond tijdens de legislatuur van Minister B. Lutgen. Het is overgenomen door Minister J-M.Nollet die nog geen actie heeft genomen in dit dossier.

Vlaanderen

Milieuverkenning 2030

Op 11.12.2009 heeft de Vlaamse Milieumaatschappij (VMM) in het Vlaamse Parlement het rapport 'Milieuverkenning 2030' voorgesteld en overhandigd aan Minister van Leefmilieu, J. Schauvliege.

Het uitgangspunt van deze toekomstverkenning is dat er in 2030 6,8 miljoen Vlamingen zullen zijn: 700.000 meer dan nu. Die bevolkingsaangroei vertaalt zich in een grote economische activiteit, wat de vraag naar energie in Vlaanderen met 13 % doet toenemen. Dit betekent ook 30 % meer broeikasgassen. Toch ziet de VMM nog mogelijkheden om dit doemscenario te vermijden.

Volgens de VMM kan de energievraag met een derde teruggedrongen worden tegen 2030. Vooral de gezinnen en de dienstensector hebben nog een groot potentieel om hun energieverbruik te verminderen door isolatie, efficiënte verwarmingsinstallaties en hoogrendementsglas. Tegelijk moet ingezet worden op windturbines op zee, biomassa, windturbines op land en zonnepanelen: zij hebben allen nog een groot groeipotentieel en zouden tegen 2030 goed moeten zijn voor twee derde van de elektriciteitsproductie.

Minister J. Schauvliege beklemtoonde niettemin dat de studie de betaalbaarheid en het maatschappelijk draagvlak van de aanbevelingen niet heeft onderzocht.

Strategisch plan OVAM

In de loop van 2009 heeft de OVAM een 'Strategisch Plan' uitgewerkt voor de jaren 2010-2015. De activiteiten van OVAM zullen zich in de toekomst niet meer beperken tot bodem- en afvalstoffenbeheer, maar evolueren in de richting van een integraal beheer van de materialenketen. De topprioriteiten voor OVAM worden de handhaving van nieuwe bodemverontreiniging en het beheer van bedrijfsafvalstoffen.

OVAM zal ook meer en meer aandacht besteden aan energievraagstukken: materialen zijn een bron van energie (gebruik afvalstoffen of biomassa voor elektriciteitsproductie), het omgaan met materia-

len vergt energie en bodem is tevens een bron van energie (teelt biomassa).

Actieplan Groene Warmte

Het voorbije jaar heeft het Vlaams Energieagentschap (VEA) een 'Vlaams Actieplan Groene Warmte' uitgewerkt. Dit actieplan onderzoekt welke aanvullende maatregelen mogelijk zijn om het gebruik van groene warmte in Vlaanderen te stimuleren. Via VOKA heeft FEBEG deelgenomen aan het *stakeholder*overleg.

Het VOKA verwelkomt het actieplan, maar plaatst er toch enkele kanttekeningen bij. Het actieplan onderzoekt een heel aantal technologieën, maar moet energie-efficiëntie niet altijd de eerste stap zijn? Heeft de Vlaamse overheid niet te weinig aan een integrale aanpak gewerkt? Een actieplan groene warmte kan niet losgekoppeld worden van de doelstellingen voor groene stroom en biobrandstoffen: biomassa kan maar één keer gebruikt worden. Bovendien is een versnipperde aanpak niet kostenefficiënt. Is de impact op andere beleidslijnen wel voldoende ingeschat? Het is toch niet logisch – bijvoorbeeld voor hout – hoge recyclagepercentages te eisen en tegelijk verbranding voor warmteproductie te stimuleren.

Evolutie CO_2-emissierechten

Het voorbije jaar heeft de Afdeling 'Lucht' van de Administratie Leefmilieu, Natuur en Energie (LNE) van het Vlaamse Gewest ook verslag uitgebracht over de evolutie van de CO_2-emissies in 2008.

In 2008 is de hoeveelheid geverifieerde CO_2-emissies gestegen van 32.264.994 ton in 2007 tot 35.002.869 ton (+ 8 %) in 2008. In dezelfde periode is de uitstoot door de elektriciteitssector gedaald van 12.198.513 ton tot 10.989.930 ton (- 9,9 %).

Het totale aantal verleende emissierechten daalde heel licht van 33.933.751 ton in 2007 tot 33.694.927 ton (- 0,7 %) in 2008. Een wijziging van het Vlaamse Toewijzingsplan 2008-2012 deed het aantal verleende emissierechten voor de elektriciteitssector drastisch krimpen van 10.154.170 ton in 2007 tot 5.751.088 ton in 2008 (- 43,3 %).

Voor het gehele Vlaamse Gewest bedroeg de onderallocatie aan emissierechten in 2008 3,8 %. Voor de elektriciteitssector bedroeg het tekort aan emissierechten maar liefst 47 %.

Rapportage milieubeleidsovereenkomst NO_x-SO_2

In het kader van de huidige milieubeleidsovereenkomst over NO_x-SO_2 heeft FEBEG ook in 2009 een jaarlijks rapport voorbereid, waarin verslag werd uitgebracht over de emissies en genomen maatregelen in 2008. Het rapport werd goedgekeurd door de 'Begeleidingsgroep', die bestaat uit vertegenwoordigers van de Afdeling 'Lucht' van Administratie Leefmilieu, Natuur en Energie (LNE) van het Vlaamse Gewest, FEBEG en de betrokken elektriciteitsproducenten.

Uit de resultaten bleek dat de partijen bij de huidige milieubeleidsovereenkomst er in geslaagd zijn hun emissies verder – én drastisch – terug te dringen. Voor het kalenderjaar 2008 bedroegen de emissies aan NO_x en SO_2 voor de installaties die onder het toepassingsgebied van de overeenkomst vallen, respectievelijk 10.636,8 ton (16.774,8 in 2007, of -32,5 %) en 6.580,7 ton (15.756,2 in 2007, of – 58,7 %).

Nieuwe milieubeleidsovereenkomst NO_x-SO_2

In de loop van 2009 hebben FEBEG en het Vlaamse Gewest ook overeenstemming bereikt over een nieuwe milieubeleidsovereenkomst voor de periode 2010-2014 voor het verminderen van de NO_x- en SO_2-emissies van de installaties van elektriciteitsproducenten.

Op 1.10.2009 hebben FEBEG en het Vlaamse Gewest de onderhandelingen afgerond. De indicatieve plafonds en de streefwaarde uit de vorige milieubeleidsovereenkomst dienden als basis voor de nieuwe overeenkomst.

Voor NO_x werd gekozen voor relatieve plafonds, uitgedrukt als toegelaten jaargemiddelde emissie-

vrachten per eenheid geproduceerde elektriciteit (g NOx/MWh). Het relatief plafond daalt gradueel van 440 g NOx/MWh in 2010 tot 325 g NOx/MWh in 2014, goed voor een jaarvracht van 10,1 tot 7,1 kton. Het verschil met de streefwaarde van 11 kton uit de vorige milieubeleidsovereenkomst is bestemd voor nieuwe installaties of nieuwkomers.

Omdat de nieuwe overeenkomst enkel slaat op bestaande installaties, is ook voor SO_2 een marge ingebouwd voor nieuwe installaties: het indicatieve plafond van 4,3 kton SO_2 uit de vorige milieubeleid is verlaagd tot 2,8 kton tegen 2014.

Op 11.12.2009 heeft de Vlaamse regering dan haar principiële goedkeuring gehecht aan de milieubeleidsovereenkomst. De volgende stappen in de procedure - het openbaar onderzoek, het inwinnen van het advies van de SERV en de MiNa-raad, de instemming van het Vlaamse Parlement en de ondertekening – zullen in 2010 plaatsvinden.

Emissiegrenswaarden NO_x en SO_2

Het voorbije jaar heeft het Vlaamse Gewest ook een voorstel voor emissiegrenswaarden voor grote stookinstallaties uitgewerkt.

Na enkele tussenkomsten van FEBEG is het Vlaamse Gewest bereid gevonden om enkele aanpassingen aan te brengen aan de voorgestelde emissiegrenswaarden voor grote stookinstallaties:

- het kalenderjaargemiddelde van 40 mg/Nm³ gekoppeld aan een rendement van 38 % voor gasturbines en STEG's wordt verhoogd tot 45 mg/Nm³ gekoppeld aan een rendement van 38 %;
- de emissiegrenswaarde voor nieuwe – d.i. vergund na 1.01.2010 - centrales op bio-massa met een thermisch vermogen tot 800 MW wordt verhoogd van 40 naar 60 mg/Nm³ (bij 11 % O_2).

VOKA+

In 2009 hebben VOKA en de sectorfederaties beslist nauwer te gaan samenwerken met de bedoeling een groter draagvlak te creëren voor standpunten, de efficiëntie in de operationele werking van de federaties te verhogen en een grotere impact te hebben op het beleid. Dit project heet VOKA+.

Een Programmacomité met vertegenwoordigers van VOKA en de sectorfederaties staat in voor de coördinatie en de opvolging van de samenwerking. Het Programmacomité heeft in een eerste fase een 8-tal thema's, waarrond een projectmatige inhoudelijke samenwerking zal opgestart worden, geïdentificeerd.

FEBEG neemt actief deel aan 4 projecten:

- project 3 – Energie-efficiëntie en transport (elektrische voertuigen);
- project 5 – Energie-efficiëntie in de industrie (hernieuwbare energie, emissierechten, …);
- project 6 – Green bank;
- project 7 – Vergunningen.

In de loop van 2009 hebben voor elk van deze projecten de eerste overlegvergaderingen plaatsgevonden; het afwerken van de standpunten zal in 2010 plaatsvinden.

Organisatie elektriciteitsmarkt

Europa

Market Parties Platform

Om zijn naambekendheid en uitstraling te vergroten, heeft het *North-West European Market Parties Platform* (NWE MPP) in 2009 een eenvoudigere en vlottere naam aangenomen: voortaan heet het platform kortweg *Market Parties Platform* (MPP).

Een belangrijk aandachtspunt van het MPP in 2009 was de koppeling van de Franse, Belgische en Nederlandse met de Duitse groothandelsmarkt voor elektriciteit. Verschillende nevenprojecten – zoals de koppeling met de Noordse markt - dreigden de koppeling te vertragen: deze nevenprojecten vergen immers mensen en middelen die anders op het koppelingsproject kunnen gezet worden. Het MPP heeft daarom een eigen standpunt uitgewerkt: '*Next steps for the integration of the Nordic and CWE Electricity market: proposal for a roadmap by MPP'*.

In 2009 heeft het MPP gepleit voor de geleidelijke imple-mentatie van het bestaande *ELBAS*-model – het model gebruikt in Nordpool - in de Centraal-West Europese markt (CWE) als mogelijke oplossing voor de snelle uitbouw van een goed functionerende *cross border intra-day* markt. Dit heeft het MPP herhaaldelijk duidelijk gemaakt aan de transmissienetbeheerders en regulatoren van de CWE.

In 2009 heeft – traditiegetrouw – ook een vergadering plaatsgevonden van het *Steering Committee* van het MPP. Het *Steering Committee* bestaat uit

de voorzitters - of hun plaatsvervangers - van de betrokken federaties, namelijk EnergieNed, BDEW, UFE, FEBEG en de Organisation des Entreprises d'Electricité du Luxembourg. Het heeft in eerste instantie een stand van zaken opgemaakt van de integratie van de Centraal-West Europese elektriciteitsmarkt en beraadslaagd over verdere acties. Tevens werden de nieuwe *Terms of Reference* van het MPP goedgekeurd.

Samenwerking MPP - Nordenergi

In 2009 hebben het MPP en Nordenergi – de organisatie van de sectorfederaties van Denemarken, Finland, Ijsland, Noorwegen en Zweden - een gezamenlijke *workshop* georganiseerd. De bedoeling was om te onderzoeken of er voldoende raakvlakken zijn voor een gemeenschappelijke visie over het integratieproces van de Noord-Europese (NE) en Centraal-West Europese (CWE) elektriciteitsmarkt.

In 2008 hadden het MPP en Nordenergi een aantal gezamenlijke standpunten verspreid, namelijk over transparantie, over de implementatie van de grensoverschrijdende *intra day*-markt en over de planning van de verschillende marktkoppelingsprojecten. Tijdens de *workshop* werden deze standpunten geëvalueerd en bevestigd.

De *workshop* werd als heel nuttig ervaren: niet alleen omwille van de concrete acties die afgesproken werden, en van het engagement om een gemeenschappelijk stappenplan uit te werken, maar ook omdat de discussies – bijvoorbeeld over de *balancing* markt – meer inzicht gaven in de beweegredenen van de Noordse marktpartijen.

ERI-CWE workshop

In het kader van het *Electricity Regional Initiative* (ERI) voor de Centraal-West Europese (CWE) markt hebben de regulatoren van de betrokken landen – Duitsland, Frankrijk, Nederland, België en Luxemburg – het voorbije jaar een workshop georganiseerd over de *cross border intra-day* handel.

Het MPP heeft er een opgemerkte presentatie gegeven: het heeft een overzicht voorgesteld van de bestaande handelsplatformen op de grenzen, van hun tekortkomingen maar vooral ook van de verwachtingen van de marktpartijen over de *cross border intra-day* handel (*continuous trading*, *central order book*, …). Het MPP heeft de presentatie besloten met de vaststelling dat de geleidelijke implementatie van het bestaande ELBAS-model een oplossing is die snel kan uitgevoerd worden én die tegemoet komt aan de wensen van de marktpartijen. Elk ander alternatief dient dan ook afgewogen te worden tegen deze *benchmark*.

Dit voorstel van de NWE MPP was stof voor heel wat discussie, maar kon tegelijk op heel wat steun rekenen.

België

Oprichting platform

Op 9.10.2009 heeft de Raad van Bestuur van FEBEG zijn fiat gegeven over de oprichting van een Platform 'Organisatie elektriciteitsmarkt'. Dit platform zal hoofdzakelijk de infrastructuurgebonden aspecten van het proces van integratie van de elektriciteitsmarkten van Duitsland, Nederland, Frankrijk, Luxemburg en België tot een Centraal-West Europese regionale elektriciteitsmarkt (CWE) opvolgen. Het zal daarom:

- de fysische, technische, contractuele en wettelijke struikelblokken voor een goede werking van de elektriciteitsmarkt op Belgisch en Europees niveau identificeren;
- een visie op langere termijn uitwerken, waar mogelijk;
- standpuntnota's opstellen die gebaseerd zijn op de praktische kennis van en ervaring met de werking van de elektriciteitsmarkt;
- een gemeenschappelijk standpunt bepalen tussen de producenten en leveranciers van elektriciteit die actief zijn op de Belgische markt, met het oog op de contacten van FEBEG met het MPP, de overheden, de regulatoren, de transmissienetbeheerder (*Elia Users' Group*), de beurzen en andere *stakeholders*.

De leden van het platform hebben het voorbije jaar reeds enkele praktische afspraken gemaakt en de eerste taken verdeeld.

Transparantie

Om de informatiestromen naar Elia toe te rationaliseren, hebben FEBEG en Elia twee projecten uitgewerkt: een project om de beschikbare capaciteit door te geven en een

project om *Urgent Market Messages* (UMM) te communiceren.

Elia heeft in 2009 een ontwerp van technische specificaties voor het doorsturen van de beschikbare capaciteit voorbereid. Zowel Elia als FEBEG hebben deze specificaties goedgekeurd, zodat alle betrokkenen konden starten met de ontwikkeling van de software.

Elia en FEBEG hebben vorig jaar bovendien een akkoord bereikt over de huidige procedure voor het publiceren van de transparantiedata op de website van Elia. Elia zal nu starten met het aanpassen van de website aan de afspraken die in deze procedure werden gemaakt.

Reserve

Eind 2009 heeft FEBEG zowel aan de FOD Economie, als aan Elia, de CREG en het kabinet van Minister van Energie, P. Magnette, een aantal krachtlijnen uit haar voorstellen voor een meer competitieve aankoop van secundaire reserve overgemaakt. Elia gebruikt deze reserve om het evenwicht te bewaren in zijn controlegebied en om bij te dragen tot het regelen van de frequentieschommelingen in het Europese systeem.

FEBEG heeft aangedrongen op meer dynamiek, flexibiliteit en liquiditeit in het reservevermogen creëren, wat moet leiden tot meer competitieve prijzen. Tegelijk wil FEBEG het proces van aankoop van reserve efficiënter organiseren en harmoniseren met de praktijken in andere Centraal-West Europese markten.

Daarom pleitte FEBEG voor een transparant veilingsysteem. Tegelijk heeft FEBEG een aantal maatregelen voorgesteld om de liquiditeit op reservemarkt te verhogen, namelijk maatregelen die de markt voor het secundaire reservevermogen 'opsplitsen' en 'vergroten'.

Project Coordination Group

In 2009 heeft de Project Coordination Group (PCG) - die opgericht werd op het Forum van Firenze en waarin Eurelectric, Europex, ENTSO-E en EFET vertegenwoordigd zijn - de resultaten van haar werkzaamheden bekendgemaakt.

FEBEG heeft zijn steun uitgesproken voor dit 'Ontwerp van marktdesign 2015 voor de Europese elektriciteitsmarkt':

- FEBEG is voorstander van een impliciete, continue allocatie van capaciteit voor de interregionale grensoverschrijdende *intra-day*-markt;
- ook voor FEBEG is het einddoel voor de *day ahead*-markt een prijskoppeling over heel Europa, wat betekent dat er één enkel algoritme nodig is om de prijzen en de grensoverschrijdende volumes te bepalen in de verschillende biedzones;
- FEBEG pleit eveneens voor een versterkte samenwerking tussen de transmissienetbeheerders op het vlak van *balancing*;
- wat de *forward*-markt betreft, benadrukt FEBEG het belang van *firmness* van de capaciteit en verzet FEBEG zich tegen de reservatie van capaciteit voor de *day head*-marktkoppeling;
- FEBEG steunt de uitbouw van één Europees model voor het beheer van het transmissienet.

Organisatie gasmarkt

Europa

Market Parties Platform (MPP)

Het Market Parties Platform (MPP) heeft in 2009 een *workshop* over gas georganiseerd, met een dubbel doel:

- nagaan of een draagvlak bestaat om de activiteiten van het MPP uit te breiden tot gas;
- identificeren van de gemeenschappelijke prioriteiten waarrond gewerkt zou kunnen worden.

Uit deze eerste gedachtewisseling bleek meteen dat er heel wat onderwerpen in aanmerking komen voor gemeenschappelijke actie. Het MPP wil echter dubbel werk met andere initiatieven vermijden, zich concentreren op de praktische implementatie in de Noord-West Europese (NWE) gasmarkt en zich – in een proeffase – beperken tot een drietal thema's. In de nabije toekomst zal het MPP zich daarom toeleggen op de volgende onderwerpen: secundaire markten, *balancing* en coördinatie van *open seasons*.

ACTIVITEITEN

België

Oprichting platform

Op 9.10.2009 heeft de Raad van Bestuur van FEBEG zijn fiat gegeven over de oprichting van een Platform 'Organisatie gasmarkt'. Dit platform zal hoofdzakelijk de infrastructuurgebonden aspecten van het proces van integratie van de gasmarkten van Duitsland, Nederland, Frankrijk, Luxemburg, Groot-Brittanië, Ierland, Denemarken, Noorwegen en België tot een Noord-West Europese regionale gasmarkt (NWE) opvolgen. Het zal daarom:

- de fysische, technische, contractuele en wettelijke struikelblokken voor een goede werking van de gasmarkt op Belgisch en Europees niveau identificeren;
- een visie op langere termijn uitwerken, waar mogelijk;
- standpuntnota's opstellen die gebaseerd zijn op de praktische kennis van en ervaring met de werking van de gasmarkt;
- een gemeenschappelijk standpunt bepalen tussen de gasleveranciers die actief zijn op de Belgische markt, met het oog op de contacten van FEBEG met het Market Parties Platform, de overheden, de regulatoren, de transportnetbeheerder, de beurzen en andere *stakeholders*.

Op een eerste vergadering werden de prioritaire dossiers vastgelegd.

ORGANISATIE

FEBEG is een vereniging zonder winstoogmerk (vzw) en heeft dus de klassieke beslissingsorganen: een Algemene Vergadering en een Raad van Bestuur. De technische voorbereiding van de dossiers gebeurt in de verschillende Commissies, Comités en Platformen met vertegenwoordigers van de lid-bedrijven en in aanwezigheid van de medewerkers van FEBEG die het secretariaat waarnemen.

Algemene Vergadering

De Algemene Vergadering van FEBEG beslist over de wijziging van de statuten, de benoeming of afzetting van de bestuurders of commissarissen, de toekenning van het aantal stemmen, de goedkeuring van de begroting en de jaarrekening, de ontbinding van de vereniging, de uitsluiting van de leden en de kwijting aan de bestuurders en de commissarissen.
De Algemene Vergadering is samengesteld uit de effectieve leden van FEBEG.

Raad van Bestuur

De Raad van Bestuur bepaalt het beleid dat in het kader van het doel van FEBEG moet worden gevoerd. De Raad van Bestuur beschikt daarom over de meest uitgebreide bevoegdheden, behalve de bevoegdheden die de wet of de statuten aan andere organen voorbehouden.
De Raad van Bestuur wordt voorgezeten door mevrouw Sophie Dutordoir, Bestuurder Directeur-Generaal van Electrabel.

Commissies

Commissie 'Sociale aangelegenheden'
In de Commissie 'Sociale aangelegenheden' worden de sociale dossiers besproken met de verantwoordelijken voor *Human Ressources* van de leden van FEBEG.
Een belangrijke opdracht voor deze Commissie is het bepalen van de gemeenschappelijke standpunten voor de onderhandelingen met de sociale partners in het Paritair Comité van de Gas- en Elektriciteitssector (PC 326). P. Devillers (Electrabel) is voorzitter van deze Commissie.

Samenstelling Raad van Bestuur (31/12/2009)

Effectieve leden:

S. Dutordoir, Electrabel, Voorzitter
L. Sterckx, SPE, Vice Voorzitter
R. Kesteman, Nuon Belgium
B. Boesmans, Laborelec
E. Van Bruysel Distrigas
E. Van Laethem, Essent Belgium
P. Devos, Gassco Belgium
H. Wyverkens, EDF Belgium
J. Herremans, FEBEG

Plaatsvervangende leden:

M. Josz, Electrabel
P. Maertens, SPE
K. Van Boxelaer, Nuon Belgium
R. Van Beers, Laborelec
M. Gillis, Distrigas
C. Van Nunen, Essent
T. Amery, Wingas Belgium
L. Desender, Electrawinds

Commissie 'Leveranciers'
De Commissie 'Leveranciers' buigt zich over dossiers die hoofdzakelijk de leveranciers en handelaars aanbelangen. Belangrijke thema's zijn onder meer de gegevensuitwisseling tussen de leveranciers en de distributienetbeheerders, de energietaksen – en bijdragen, het opvolgen van de regelgeving over de sociale openbare dienstverplichtingen, de sociale tarieven en de facturen... Frank Schoonacker (SPE) is voorzitter van deze Commissie.
Afhankelijk van de dossiers en de actualiteit worden in de schoot van de Commissie 'Leveranciers' ook permanente werkgroepen opgericht of '*ad hoc*'-vergaderingen gehouden, bijvoorbeeld voor 'Douane en Accijnzen' of 'Mistery switch'.

ORGANISATIE

Commissie 'Producenten'

In de Commissie 'Producenten' worden dossiers behandeld die hoofdzakelijk de producenten en de laboratoria aanbelangen. Ze hebben hoofdzakelijk te maken met het leefmilieu (klimaatbeleid, luchtverontreiniging, hernieuwbare energie, vergunningen, …), maar ook veiligheid en transparantie van productiegegevens komen er aan bod. Deze Commissie wordt voorgezeten door Luc Van Nuffel (Electrabel).

Ook de Commissie 'Producenten' organiseert permanente werkgroepen en '*ad hoc*'-vergaderingen, bijvoorbeeld over 'de milieubeleidsovereenkomst' of 'interne veiligheid en welzijn'.

Comités

Regionaal Comité 'Vlaanderen'

In het Regionaal Comité 'Vlaanderen' worden standpunten bepaald over de materies die eigen zijn aan het beleid van het Vlaamse Gewest.

Regionaal Comité 'Brussel'

In het Regionaal Comité 'Brussel' worden standpunten bepaald over de materies die eigen zijn aan het beleid van het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest.

Regionaal Comité 'Wallonië'

In het Regionaal Comité 'Wallonië' worden standpunten bepaald over de materies die eigen zijn aan het beleid van het Waalse Gewest.

Platformen

Platform 'Organisatie elektriciteitsmarkt'

Het Platform 'Organisatie elektriciteitsmarkt' behandelt hoofdzakelijk de infrastructuurgebonden aspecten van het proces van integratie van de Europese regionale groothandelsmarkten voor elektriciteit. Het Platform zal over deze dossiers regelmatige contacten onderhouden met het Market Parties Platform (MPP) en de Belgische betrokkenen bij dit integratieproces: de overheden, de regulatoren, de transmissienetbeheerder, de beurzen en andere *stakeholders*.

Ook het Platform 'Organisatie elektriciteitsmarkt' organiseert permanente werkgroepen en '*ad hoc*'-vergaderingen, bijvoorbeeld over 'transparantie'.

Platform 'Organisatie gasmarkt'

Het Platform 'Organisatie gasmarkt' behandelt hoofdzakelijk de infrastructuurgebonden aspecten van het proces van integratie van de Europese regionale groothandelsmarkten voor gas. Het Platform zal over deze dossiers regelmatige contacten onderhouden met het Market Parties Platform (MPP) en de Belgische betrokkenen bij dit integratieproces: de overheden, de regulatoren, de transportnetbeheerder, de beurzen en andere *stakeholders*.

Ook het Platform 'Organisatie gasmarkt' organiseert permanente werkgroepen en '*ad hoc*'-vergaderingen. ■

LEDEN

Alle in België gevestigde bedrijven waarvan de activiteiten bestaan uit de productie van, de handel in en de levering van elektriciteit en/of gas kunnen lid worden van FEBEG, net als de laboratoria die zich specifiek op de sector richten.
De huidige leden zijn:

Effectieve leden:

Aspiravi
Vaarnewijkstraat 17
8530 Harelbeke
www.aspiravi.be

Distrigas
Nijverheidsstraat 10
1040 Brussel
www.distrigas.be

E.ON Belgium
Kunstlaan 40
1040 Brussels
www.eon-benelux.com

EDF Belgium
Bischoffsheimnlaan 11 bus 5
1000 Brussel
www.edfbelgium.be

Electrabel
Regentlaan 8
1000 Brussel
www.electrabel.be

Electrawinds
Plassendale 1, Wetenschapspark 1
8400 Oostende
www.electrawinds.be

Eneco Energie
Zandvoortstraat C47/11
2800 Mechelen
www.eneco.be

Enel France S.A.S
1-3 rue Lulli
FR-75002 Paris
www.enel.com

Essent
Ring Business Center, Noordersingel 19
2140 Antwerpen
www.essent.be

Gassco Belgium
Haven – Kaai 524, Barlenhuisstraat 1
8380 Zeebrugge
www.gassco.no

GDF SUEZ (Succursale), Global Gas and LNG Branch
Gewijde Boomstraat 46
1050 Brussel
www.gdfsuez.com

Laborelec
Rodestraat 125
1630 Linkebeek
www.laborelec.be

Lampiris
Rue Natalis 2
4020 Liège
www.lampiris.be

LEDEN

Nuon Belgium
Medialaan 34
1800 Vilvoorde
www.nuon.be

SPE
Regentlaan 47
1000 Brussel
www.spe.be

WINGAS
Kunstlaan 21
1000 Brussel
www.wingas.de

Toetredende leden:

Belpower
Vilvoordselaan 200
1000 Brussel
www.belpower.be

T-Power
Gulledelle 96
1200 Brussel

CONTACT

Adres
Ravensteingalerij 3, bus 9
1000 Brussel
Tel: + 32 2 500 85 85
Fax: + 32 2 500 85 86
Mail: info@febeg.be
www.febeg.be

Voor een wegbeschrijving kan u terecht op onze website (www.febeg.be)

Algemene Directie
Jan Herremans — Directeur-generaal
Odette Hermans — Directie-assistente

Sociaal departement
Peter Lecomte — Senior Sociaal Adviseur
Lia Haelewaters — Assistente

Economisch departement
Katharina Bonte — Adviseur Economie en Fiscaliteit
Steven Harlem — Adviseur Economie en Leefmilieu
Vincent Deblocq — Junior Adviseur Economie

Verantwoordelijke uitgever
Jan Herremans
Ravensteingalerij 3, bus 9
1000 Brussel
894 510 739 RPR Brussel