

JAARVERSLAG 2010



Voorwoord	2
Kerncijfers van de sector	5
Beleid	7
Activiteiten	8
Energiebeleid	8
Sociaal beleid	9
Leveranciers	10
Producenten	19
Organisatie elektrici- teitsmarkt	23
Organisatie gasmarkt	26
Organisatie	28
Leden	30
Contact	32

VOORWOORD

Toenemende vraag naar energie in 2010

Al eind 2009 begon de vraag naar energie in ons land te stijgen als gevolg van de eerste tekenen van herstel van onze economie. Dit herstel zette zich in de loop van 2010 verder door. Dankzij een forse toename van het industriële elektriciteitsverbruik nam de totale vraag in 2010 tegenover het -zwakke - jaar 2009 met ongeveer 7% toe en werd aldus bijna opnieuw het niveau van 2008 bereikt. Bovendien is België in 2010 opnieuw – zoals in de periode vóór 2009 – netto invoerder van elektriciteit geworden.

Ook de vraag naar gas nam in 2010 opnieuw toe. Als gevolg van het economische herstel en de koude weersomstandigheden zijn de binnenlandse gasleveringen in 2010 met ongeveer 10 % gestegen. Bij de industriële klanten nam het verbruik toe met 11,2% en bij de residentiële klanten met 15,6% in vergelijking met 2009. Ondanks een progressieve vermindering vanaf het tweede semester 2010 is het gasverbruik van de elektriciteitscentrales nog met 4,3% gestegen.

Beleidsprioriteiten

Het creëren van een positief investeringsklimaat om een tekort aan capaciteit voor de productie van elektriciteit te vermijden, een kostenefficiënte implementatie van het Europese Klimaatpakket - met bijzondere aandacht voor hernieuwbare energie -, de integratie van de groothandelsmarkten in Europese regionale groothandelsmarkten voor gas en elektriciteit en het verbeteren van de efficiëntie van de leveringsmarkt zijn de prioritaire beleidsdoelstellingen waarop FEBEG aandrong in haar memorandum dat na de federale verkiezingen van 13.06.2010 naar alle partijvoorzitters is gestuurd.

De afwezigheid van een federale regering met volle bevoegdheden, bemoeilijkte de uitvoering van de verschillende voorgestelde maatregelen

Activiteiten van FEBEG

Op sociaal vlak

Nadat eind 2009 Sofedeg zijn activiteiten stopzette, beschikken FEBEG en Synergrid sinds begin 2010 over een eigen sociaal departement. Aangezien er in 2010 in het paritair comité geen onderhandelingen over een sociaal akkoord plaatsvonden, werd in 2010 in het sociaal departement vooral werk gemaakt van het uitdiepen van een aantal sociale dossiers die belangrijk zijn voor onze sector: tariefvoordelen, hospitalisatiedekking en aanvullend pensioen, ...

In het laatste kwartaal van 2010 werd gestart met de inhoudelijke voorbereiding van de onderhandelingen voor een sociaal akkoord 2011-2012, onder meer door een enquête bij de leden over de sociale thema's die voor de werkgevers belangrijk zullen zijn de volgende twee jaar.

Ook de dienstverlening aan de bedrijven die recent actief werden in onze sector en bij FEBEG aansloten, kreeg extra aandacht door hen een intensieve begeleiding aan te bieden bij de implementatie van de verplichtingen in de diverse collectieve arbeidsovereenkomsten.

Op economisch vlak

Leveranciers

In 2010 werd binnen de Commissie 'Leveranciers' opnieuw een groot aantal dossiers, die verder in het verslag meer in detail worden besproken, behandeld.

De gegevensuitwisseling tussen de distributienetbeheerders en de leveranciers, de automatisering van de toekenning van het sociaal tarief, het overleg over de slimme meters en slimme netten met de regulatoren en de netbedrijven in de verschillende gewesten, de herziening van de sociale openbare dienstverplichtingen en de invoering van performantie-indicatoren (KPI's) in Wallonië zijn enkele van de belangrijkste dossiers die in 2010 aan bod kwamen in de Commissie 'Leveranciers'.

VOORWOORD

Op verschillende van deze domeinen is FEBEG erin geslaagd om belangrijke resultaten te boeken: zo waren de netbeheerders het eind 2010 (bijna) eens over de oprichting van een federaal *clearing house* waarop FEBEG al jaren aandringt, worden de leveranciers - vooral op initiatief van de regulatoren - nauw betrokken bij de discussies over de slimme netten en slimme netten, kon het aantal KPI's in Wallonië tot een redelijk aantal beperkt worden en werden de leveranciers terdege gehoord bij de evaluatie van de openbare dienstverplichtingen in de gewesten.

Op 16.12.2010 heeft FEBEG de private stichting FeReSO (FEBEG Reconciliation and Settlement Organisation) opgericht om – in opdracht van alle leveranciers en distributienetbeheerders actief in ons land – de financiële reconciliatie voor elektriciteit en gas te bewerkstelligen en faciliteren.

Producenten

In de Commissie 'Producenten' werd in 2010 vooral aandacht besteed aan de evaluatie van de steunmechanismen voor groene stroom en warmtekrachtkoppeling, aan de organisatie van de veilingen en de toewijzing van emissierechten aan warmtekrachtkoppelingen en aan de reglementering van de inplanting en aansluiting van windparken.

Op 30.09.2010 hebben Minister van Leefmilieu, J. Schauvliege en FEBEG tijdens een persconferentie toelichting gegeven bij de nieuw afgesloten milieubeleidsvereenkomst over een verdere vermindering van de SO₂- en NO_x-emissies van de installaties van elektriciteitsproducenten. Na de realisatie van de spectaculaire dalingen van de verzurende emissies tussen 1980 en 2009 (-79,1% voor NO_x en -98,8% voor SO₂) zet onze sector met deze nieuwe milieubeleidsvereenkomst voor de periode 2010 tot 2014 zijn inspanningen verder en draagt hij op constructieve wijze bij aan het behalen van de doelstellingen voor de verzurende emissies in Vlaanderen.

Organisatie elektriciteits- en gasmarkt

Het Platform 'Organisatie elektriciteitsmarkt' en het Platform 'Organisatie gasmarkt' waren zeer actief in 2010. Zij bereiden onder meer de bijeenkomsten van het Market Parties Platform-Elektriciteit' (MPP-E) en 'Gas' (MPP-G) voor: binnen dit MPP overlegt FEBEG met de zusterorganisaties uit Frankrijk, Duitsland, Nederland, België en Luxemburg over de integratie van de Centraal-West Europese groothandelsmarkten. Vooral inzake elektriciteit werd grote vooruitgang geboekt: zo is op 9.11.2010 de prijskoppeling tussen de groothandelsmarkten voor elektriciteit in de Centraal-West Europese markt van start gegaan.

Deze platformen behandelen ook de problemen rond de organisatie van de groothandelsmarkten in eigen land, zoals bijvoorbeeld de hervorming van de *balancing*- en reservemarkt voor elektriciteit, de aanrekening van de netverliezen door Elia, de Gedragscode, de organisatie van het Fluxys Consultation Platform en de implementatie van de Europese Verordening inzake Bevoorrading- en zekerheid voor Aardgas.

Besluit

Dankzij de economische heropleving in ons land namen in 2010 de productie en de leveringen van elektriciteit en gas opnieuw toe en kon de tewerkstelling worden gehandhaafd.

Mede door het uitblijven van de vorming van een federale regering kon nog geen werk worden gemaakt van een federaal en regionaal gecoördineerd beleid voor de bevordering van het investeringsklimaat waarvoor FEBEG al enkele jaren ijvert. Nochtans is een dergelijk beleid onontbeerlijk opdat onze afhankelijkheid van het buitenland niet verder zou toenemen bij een verdere economische heropleving. Daarom zal FEBEG blijven aandringen om zo snel mogelijk werk te maken van maatregelen om investeringen in de elektriciteits- en gasector in ons land aantrekkelijker te maken.

VOORWOORD

Op andere domeinen kon FEBEG in 2010 wel successen boeken: de evolutie naar een federaal *clearing house* voor de gegevensuitwisseling tussen leveranciers en netbeheerders, de vooruitgang inzake de automatisering van de toekenning van het sociaal tarief, het afsluiten van een milieubeleidsovereenkomst over de vermindering van de uitstoot van SO₂- en NO_x, ... zijn maar enkele voorbeelden.

Dat de bedrijven uit de sector de actie van FEBEG op prijs stellen, blijkt uit het groeiend aantal leden: in 2010 mocht FEBEG opnieuw twee nieuwe leden verwelkomen!

Jan Herremans
Directeur-generaal



Sophie Dutordoir
Voorzitter



KERNCIJFERS VAN DE SECTOR

Productie

Stijgende elektriciteitsproductie

In 2010 is de netto-elektriciteitsproductie (autoproduktie inbegrepen) in België gestegen tot 90,63 TWh (tegenover 87,50 TWh in 2009). Dat is een verhoging van 3,5 % in vergelijking met de produktie in 2009. Deze stijging wordt voornamelijk verklaard door het economische herstel in 2010: de vraag van de industrie is in 2010 met 15% gestegen in vergelijking met 2009.

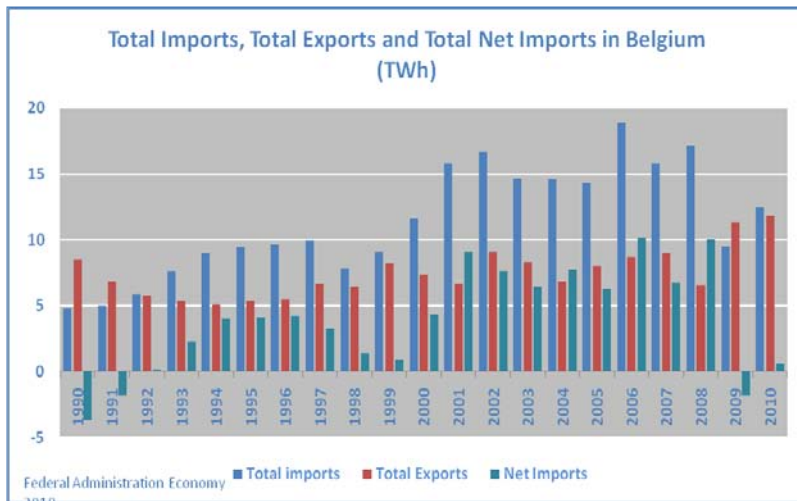
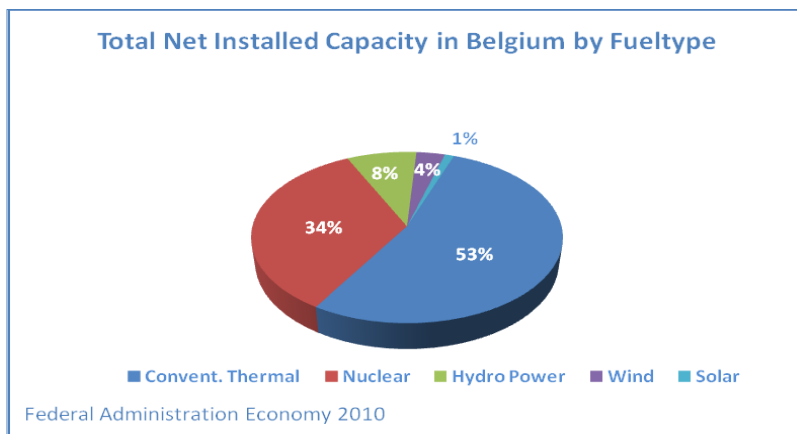
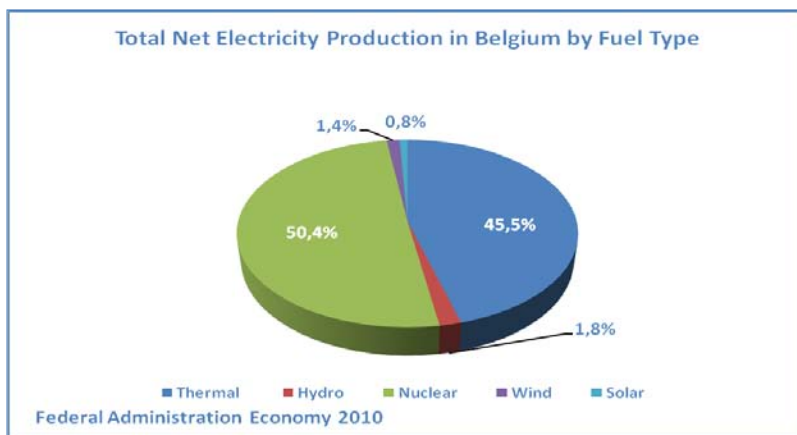
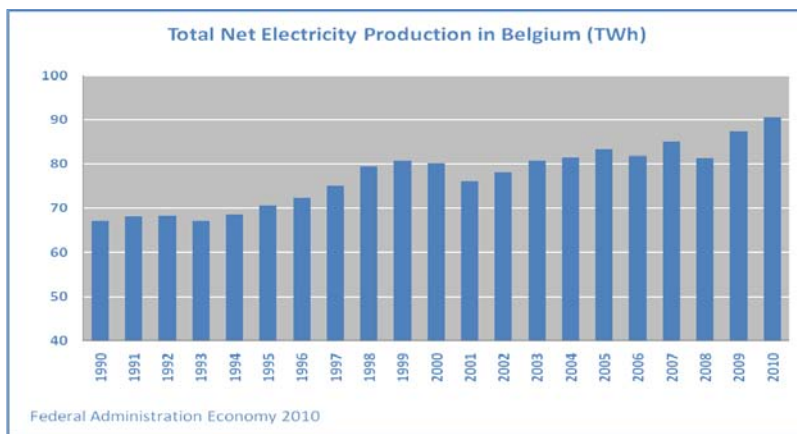
Meer dan de helft van deze elektriciteit – namelijk 45,7 TWh – werd geproduceerd in de kerncentrales. De thermische centrales (inclusief afvalverwerking en biomassa) hebben 41,2 TWh geproduceerd. De waterkracht-centrales (inclusief pompcentrales) hebben 1,7 TWh geleverd en de hernieuwbare energie-bronnen (zonn en wind) hebben 2 TWh geleverd. Dit laatste is een stijging met ongeveer 80 % in vergelijking met de 1,1 TWh in 2009.

Het netto-geïnstalleerde vermogen werd op 1.05.2010 geraamd op 17.302 MWe (16.758 MWe in 2009): 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-invoer van 1 TWh

In 2010 is 12,4 TWh elektriciteit ingevoerd (tegenover 9,4 TWh in 2009), terwijl 11,4 TWh werd uitgevoerd (tegenover 11,3 TWh in 2009). België is dus opnieuw netto invoerder van elektriciteit geworden. Deze situatie kan verklaard worden door de progressieve vermindering van de vraag van elektriciteit uit Frankrijk in vergelijking met 2009 en de toename van de binnenlandse vraag als gevolg van het economische herstel.



KERNCIJFERS VAN DE SECTOR

Leveringen

Stijgende vraag naar elektriciteit

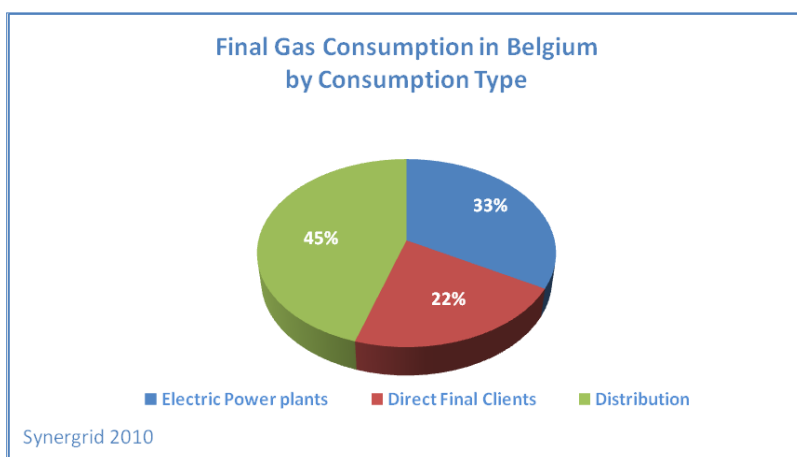
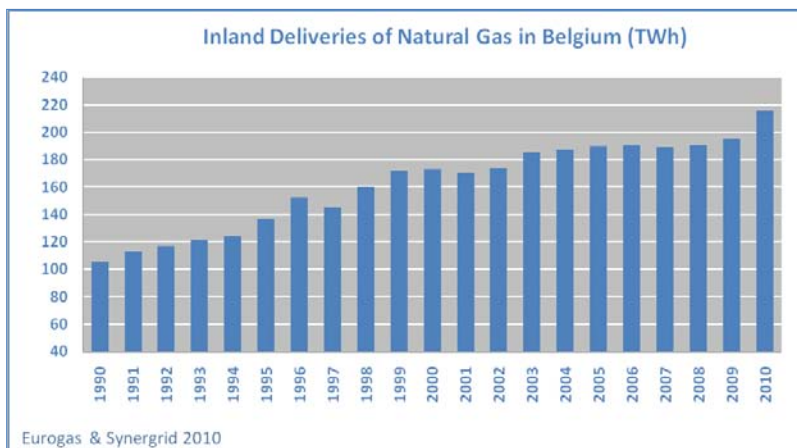
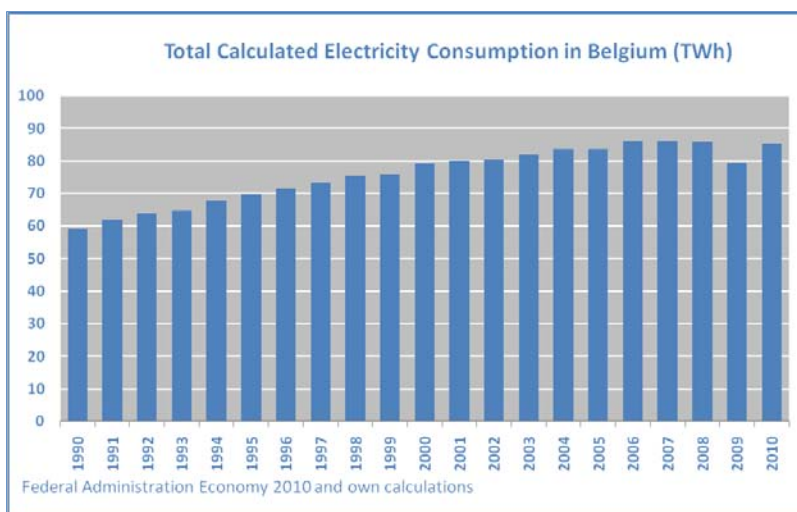
Rekening houdend met de netverliezen blijkt dat het totaal berekende verbruik van elektriciteit in België in 2010 gestegen is tot 85,4 TWh, tegenover 79,5 TWh in 2009 zijnde een stijging van het totale berekende verbruik van 7 %.

Bij de industriële verbruikers is het totale volume van op het hoogspanningsnet opgevraagde energie in 2009 toegenomen met ongeveer 15% (autoproductie inbegrepen), terwijl het verbruik van de klanten op het distributienet in dezelfde periode met 2,5 % is gestegen. Aldus werd het verbruiksniveau van 2008 (voor crisis) in 2010 bijna bereikt (85,95 TWh in 2008).

Ook een stijging van de vraag naar gas

In 2010 zijn de binnenlandse gasleveringen gestegen tot 215,5 TWh; in 2009 was dit nog 195,5 TWh. Dit is een stijging met ongeveer 10 %. In de periode 1990-2010 zijn de binnenlandse gasleveringen meer dan verdubbeld.

Deze stijging in 2010 is het gevolg van het economische herstel en de koude weersomstandigheden. Bij de industriële klanten is het gasverbruik met 11,2% gestegen. Bij de residentiële klanten en in de dienstensector is het gasverbruik in 2010 sterk toegenomen en wel met 15,6% in vergelijking met 2009. Ondanks een progressieve vermindering van het gasverbruik door de elektriciteitscentrales vanaf het tweede semester van het jaar is het gasverbruik van de elektriciteitscentrales nog met 4,3% gestegen. In 2010 was het totale gasverbruik als volgt verdeeld: 22 % voor de grote industriële verbruikers, 33 % voor de elektriciteitscentrales en 45 % wordt verdeeld via het distributienet aan kleine onderneming en gezinnen. ■



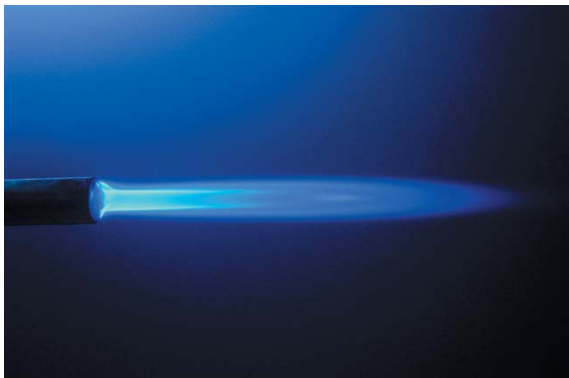
BELEID

Missie

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

FEBEG heeft als missie:

- de bedrijven uit de elektriciteits- en gasector 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 gasector 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 gasector te behartigen in het bevoegde Paritair Comité 326;
- de producenten, handelaars, leveranciers en laboratoria uit de elektriciteits- en gasector 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

Memorandum

Na de federale verkiezingen van 13.06.2010 heeft FEBEG naar alle partijvoorzitters een memorandum gestuurd met de prioriteiten van de sector voor de legislatuur 2010-2013.

Het creëren van een positief investeringsklimaat om een tekort aan capaciteit voor de productie van elektriciteit te vermijden, een kostenefficiënte implementatie van het Europese Klimaatpakket - met bijzondere aandacht voor hernieuwbare energie -, de integratie van de groothandelsmarkten in Europese regionale groothandelsmarkten voor gas en elektriciteit evenals het verbeteren van de efficiëntie van de leveringsmarkt werden in dit memorandum naar voor geschoven als de meest prioritaire beleidsdoelstellingen voor onze sector.

FEBEG heeft in dit document ook twee concrete initiatieven voorgesteld: in de eerste plaats het afsluiten van een investeringspact met de federale en regionale overheden om het tekort aan productiecapaciteit voor elektriciteit - dat de bevoorradingszekerheid in België dreigt in gevaar te brengen - weg te werken en in de tweede plaats het verbeteren van de uitwisseling van gegevens tussen enerzijds de gas- en elektriciteitsleveranciers en anderzijds de netbedrijven om de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten en van de marktprocessen, zoals facturatie, leverancierswissels, ... te verhogen.

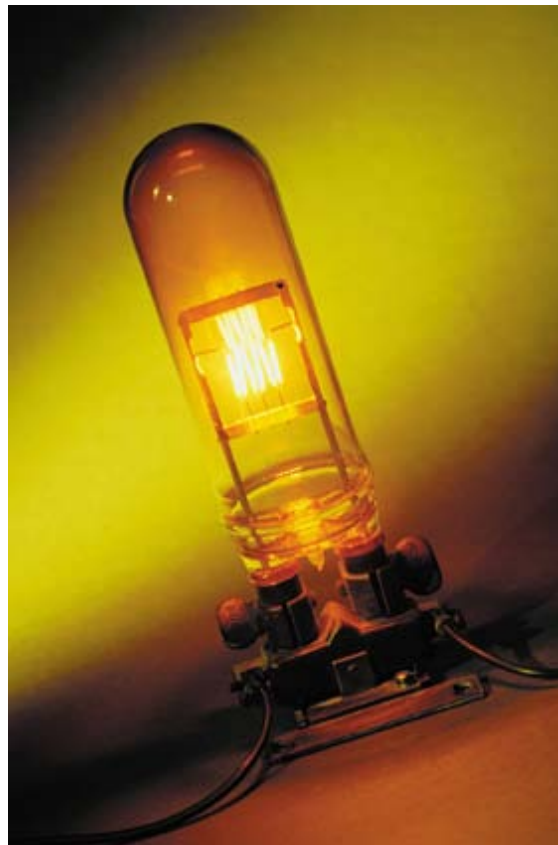
Door het uitblijven van de vorming van een nieuwe federale regering konden de meeste van de in dit memorandum voorgestelde maatregelen spijtig genoeg het voorbije jaar nog niet uitgevoerd worden.

Conjunctuurenquêtes

Op vraag van het VBO heeft FEBEG in 2010 twee keer – in juni en in december – een conjunctuuronderzoek georganiseerd.

In juni zag de sector vooruitgang in de economische activiteit tegenover 2009, al bleef het activiteitsniveau nog sterk onder het gemiddelde

niveau voor de langere termijn. De productie bleef inderdaad op een zwak niveau, terwijl de voorraden hoog waren in verhouding tot de vraag. De sector rekende op een terugkeer van de economische activiteit naar het niveau van vóór de crisis vanaf 2013. De investeringen zouden de volgende 6 maanden zwak blijven en werden uitsluitend gemotiveerd door beslissingen tot vervanging of rationalisering.



In december 2010 stelden de ondernemingen uit de sector, op basis van datzelfde onderzoek, opnieuw vast dat het niveau van de economische activiteit bleef stijgen, maar toch nog altijd onder de gemiddelde langetermijnniveau's bleef. De energiebedrijven rekenden ook op een verbetering van de activiteit in de volgende 6 maanden. Verder verwezen de energiebedrijven naar de kostprijzen van energie en grondstoffen evenals naar de reglementering van de markten, de politieke omkadering bij innovatie, de financieringskosten en de beschikbaarheid van geschoold personeel als de factoren die het zwaarst wegen op de heropleving van de economische activiteit voor onze sector.

ACTIVITEITEN

Sociaal beleid

België

Ontplooiing van het sociaal departement

Door het verdwijnen van Sofedeg eind 2009 heeft het sociaal departement van FEBEG in 2010 zijn activiteiten verder kunnen ontplooiën. Om al zijn taken op een kwaliteitsvolle manier te kunnen uitvoeren, werd een bijkomende medewerker – G. Dumortier – aangeworven. Als jurist staat hij de verantwoordelijke van het departement, P. Lecomte, bij in de uitvoering van zijn taken, onder meer door het beantwoorden van de vragen van de leden van FEBEG.

2010 was een overgangsjaar voor het sociaal departement aangezien er geen onderhandelingen voor een sociaal akkoord hebben plaatsgevonden.

2010 stond dan ook in het teken van het verder uitdiepen van de kennis van een aantal dossiers, in samenwerking met de collega's van het sociaal departement van Synergrid. Er werden een aantal interne opleidingen georganiseerd om een kennisoverdracht mogelijk te maken tussen de vroegere verantwoordelijke voor de sectorale paritaire relaties, M. Bonner, en de huidige verantwoordelijken van de sociale departementen van FEBEG en SYNERGRID.

Eind juni 2010 werd bovendien het afscheid gevierd van M. Bonner, die van bij de start in 2004 de sociale relaties op het niveau van onze sector in goede banen heeft geleid.

Sociaal akkoord 2011-2012

Eind 2010 werden de onderhandelingen voor een sociaal akkoord 2011-2012 reeds inhoudelijk voorbereid, onder meer door het vastleggen van de thema's die voor de werkgevers van belang zijn bij de onderhandelingen. Ook de dienstverlening aan de bedrijven die recent actief werden in de sector en bij FEBEG aansloten, kreeg extra aandacht door een intensieve begeleiding aan te bieden bij de implementatie van de verplichtingen in de diverse collectieve arbeidsovereenkomsten. Tijdens verschillende vergaderingen van de Commissie 'Sociaal beleid' werd door de leden van FEBEG mandaat verleend voor in te nemen standpunten, zoals bijvoorbeeld over de interpretatie van de toepassing van het tariefvoordeel en de syndicale faciliteiten.

Verzoeningsbureau's

In de loop van 2010 werden ook een tiental verzoeningsbureau's gehouden waarin verschillende lokale conflicten op het niveau van het Paritair Comité werden besproken om te pogen tot een voor alle partijen bevredigende oplossing te komen. Daarnaast werden een aantal dossiers in een vroegere fase opgelost door te gebruik maken van de in het huishoudelijk reglement van het Paritair Comité voorziene mogelijkheid om op het niveau van de onderneming paritair overleg te houden in het bijzijn van de werkgeversfederatie.

Externe relaties

Een andere belangrijke rol van het sociaal departement is het verdedigen van de belangen van de leden bij de overheidsinstanties. In samenwerking met het VBO werd onder meer een gunstige beslissing bekomen van het beheerscomité van de RSZ over de interpretatie van het tariefvoordeel binnen de bedrijven van onze sector.

Ten slotte verdedigt FEBEG ook de belangen van haar leden in de vergaderingen van de Commissie 'Sociale aangelegenheden' van het VBO en in de werkgroep 'Sociale zaken en HR' van Eurelectric.

Leveranciers

België

Automatisering sociaal tarief

In de loop van 2010 is de automatisering van de sociale tarieven retroactief in werking getreden met ingang op 1.07.2009. FEBEG en de FOD Economie hebben diverse bijeenkomsten georganiseerd over de technische en procedurele aspecten van de automatisering van het sociaal tarief.

De eindafnemer zal in principe geen attest meer moeten voorleggen en papieren attesten zullen de uitzondering worden. De lijsten van de FOD Economie zouden gelden als bewijs ten aanzien van de CREG voor de recuperatie van het verschil tussen de commerciële tarieven en het sociaal tarief bepaald door de CREG alsook als bewijs van het beschermd statuut voor Waalse klanten. Voor de eindafnemers waarvoor toch een attest wordt bekomen en die om een of andere reden niet in de automatische lijsten voorkomen, dient de

ACTIVITEITEN

leverancier wel het attest ter beschikking te houden van de CREG. In samenspraak met de leveranciers schrijft de FOD Economie een handleiding over de technische en praktische modaliteiten van de automatisering, met onder meer de algemene principes van de automatisering, de vereisten voor de bestanden van de leveranciers en de FOD Economie, de toepassingsregels voor de attesten, ...

Op 20.12.2010 is de *webtool* waarmee - via een *token* of een kaartlezer - kan worden nagegaan of iemand recht heeft op het sociaal tarief in gebruik genomen. De opgevraagde informatie is enkel indicatief en geldt niet als juridisch bewijs dat een klant recht heeft op het sociaal tarief.

Terugbetaling sociale schuldvordering

FEBEG heeft het voorbije jaar verschillende contacten gehad met vertegenwoordigers van het kabinet van Minister van Energie, P. Magette, de FOD economie en de CREG over de terugbetaling van de sociale schuldvordering, namelijk het verschil tussen het sociale tarief en het normale commerciële tarief.

In samenspraak met de FOD Economie heeft FEBEG een aantal juridische voorstellen uitgewerkt om de regeling aan te passen en sluitend te maken. FEBEG heeft er steeds voor gepleit dat de verschillen tussen de commerciële tarieven en het sociaal tarief voor die rechthebbenden die vermeld staan op de automatische lijsten van de FOD Economie automatisch terugbetaald worden en dat er een *pro rata* uitbetaling plaatsvindt voor die rechthebbenden die niet voorkomen op deze lijsten, maar een papieren attest overhandigen. FEBEG heeft ook voor de vorderingen uit het verleden aangedrongen op een uitbetaling *pro rata* van het resultaat van de steekproef. Bovendien heeft FEBEG gevraagd om de modelattesten en de lijst van rechthebbenden toe te voegen als bijlage bij de regelgeving.

Oninbare transport- en distributiekosten

In de loop van 2010 heeft FEBEG meermaals de problematiek van de oninbare distributie- en transportkosten die ten onrechte in hun totaliteit ten laste vallen van de leverancier, aangekaart bij de CREG en de betrokken regionale ministers voor energie. In lijn met de rol van de leverancier als tussenpersoon tussen de eindklant en de

netbeheerder heeft FEBEG verdedigd dat deze kosten ten laste moeten zijn van de netbeheerder en niet van de leverancier.

De Regionale Ministers waren van oordeel dat dit een tarifair probleem betrof dat valt onder de bevoegdheid van de CREG. De CREG daarentegen was van mening dat er op de geliberaliseerde markt - voor wat de residentiële afnemers betreft - voldoende maatregelen aanwezig waren om de ondernemingsrisico's evenredig over de verschillende marktpartijen te verdelen. Voor wat de professionele eindafnemers betreft, was de CREG van oordeel dat de enige oplossing erin bestaat dat elke partij zijn diensten afzonderlijk factureert aan de eindafnemer. Dit houdt echter een fundamentele wijziging aan het bestaande leveranciersmodel in en moet dus het voorwerp uitmaken van een beleidsbeslissing. FEBEG heeft er voor gepleit dit op te nemen in de regelgeving in het kader van de omzetting van het Derde Energiepakket.

Relationele scenario's

In de loop van 2010 heeft FEBEG de VREG en de CWaPE aangeschreven over de aanrekening van kosten aan de leveranciers voor ingrepen op de aan- of afsluiting van klanten die het gevolg zijn van relationele scenario's. Naast het feit dat deze aanrekening niet in overeenstemming is met de betrokken regionale en federale regelgeving over de tariefstructuren, was FEBEG van mening dat deze kosten ten laste moeten zijn van de netbeheerder of van de netgebruiker, en niet van de leverancier. Het betreft immers kosten die rechtstreeks toewijsbaar zijn aan de aansluiting op het net en niet aan de toegang tot het net.

De VREG heeft bevestigd dat dergelijke kosten enkel aan de leverancier kunnen aangerekend worden indien de netgebruiker de leverancier daartoe gemachtigd heeft en de leverancier dit heeft aangevraagd bij de distributienetbeheerder. Volgens de CWaPE verloopt de facturatie aan de eindgebruiker in principe via de leverancier (door te rekenen aan de eindklant). *In casu* maken de kosten evenwel deel uit van de openbare dienstverplichtingen in hoofde van de distributiebeheerder. Deze kosten worden dus gesocialiseerd en mogen niet worden aangerekend aan de netgebruiker via de leverancier.

ACTIVITEITEN



Distributietarieven TECTEO

Door de uitspraak van het Hof van Beroep van Brussel van 22.09.2010 werden de tarieven van TECTEO impliciet goedgekeurd. Van zodra de CREG deze tarieven op haar website publiceerde, hebben de leveranciers deze tarieven toegepast voor de verbruikte volumes vanaf de maand oktober 2010 en dit onder voorbehoud van eventuele latere gerechtelijke beslissingen. TECTEO wenst de 21 maanden minder-ontvangsten die het heeft opgetekend doordat het tussen januari 2009 en september 2010 de nieuwe tarieven niet kon toepassen, per tariefgroep te recupereren binnen de huidige tariefperiode (2009-2013) via een toeslag tussen maart 2011 en november 2012. Voor FEBEG is het essentieel dat de CREG haar goedkeuring hecht aan de door TECTEO voorgestelde toeslag zodat die tegenstelbaar zijn.

Intentieverklaring 'Neem's op'

Naar aanleiding van de radio-uitzendingen over klantentevredenheid die 'Peeters & Pichal' eind 2010 maakten in samenwerking met Test-Aankoop, hebben de leveranciers van elektriciteit en gas - naast onder andere de vertegenwoordigers van de telecomunicatie- en de financiële sector - samen met Minister voor Ondernemen en Vereenvoudigen, V. Van Quickenborne, de intentieverklaring 'Neem's op' ondertekend op 17.12.2010. Deze verklaring zal moeten leiden tot de ondertekening van een charter over verschillende aspecten van de dienstverlening aan klanten met het oog op meer klantvriendelijkheid, zoals bijvoorbeeld kortere wachttijden, keuzemenu en een doorschakelmogelijkheid, transparante en toegankelijke overeenkomsten, facturen en informatie met betrekking tot de aangeboden producten en diensten. Veel van deze elementen waren echter al vervat in het akkoord 'De

consument in de vrijgemaakte elektriciteits- en gasmarkt' van Minister F. Van den Bossche.

Commissie 'Onrechtmatige bedingen'

De Commissie 'Onrechtmatige bedingen' heeft FEBEG gehoord over haar ontwerpadvies over de algemene voorwaarden in de overeenkomsten tussen de energieleveranciers en de consumenten. FEBEG heeft erop gewezen dat de leveranciers bij het opstellen van hun contractvoorwaarden en facturen dienen rekening te houden met tal van regionale en federale regelgevingen. Ook de complexiteit van de energiesector na de *unbundling* evenals de overregulering van de facturatie en het gebrek aan coherentie tussen de federale en gewestelijke regelgeving en tussen de verschillende regio's onderling werd benadrukt. FEBEG betreurde ook dat het ontwerpadvies van de commissie abstractie maakt van tal van bestaande afspraken binnen de sector tussen alle betrokken partijen - overheid, netbeheerders, leveranciers en regulatoren - en benadrukte dat een aantal opmerkingen van het ontwerpadvies niet langer pertinent zijn omdat de leveranciers intussen hun voorwaarden al hebben aangepast na het akkoord 'De consument in de vrijgemaakte elektriciteits- en aardgasmarkt' van Minister F. Van den Bossche.

Laagcalorisch gas

In de loop van 2010 vonden bij de FOD Economie verschillende bijeenkomsten plaats van de werkgroep 'Bevoorradingzekerheid laagcalorisch gas (L-gas)'. Die werkgroep heeft tot doel om aanbevelingen te formuleren aan de bevoegde federale en regionale overheden over de aanpassing van het net van L-gas naar hoogcalorisch gas (H-gas) en de gasinstallatie die hierop zijn aangesloten. Deze operatie zal gefinancierd worden door een structurele heffing die een L-/H-gasfonds zal spijzen om zo de impact van de kosten te spreiden en prijs-sprongen bij de facturatie aan de eindgebruikers te vermijden. Uit dit fonds zullen ook de middelen geput worden voor het nazicht van de gastoestellen van de verbruikers. FEBEG heeft een reeks opmerkingen geformuleerd op het voorstel van samenwerkingsakkoord tussen de Federale Staat, en de drie Gewesten. FEBEG heeft er voor gepleit dat het akkoord de optie zou openhouden om ook nog

ACTIVITEITEN

andere maatregelen te onderzoeken dan enkel de conversie van L-gas naar H-gas. Ook moet FEBEG worden geraadpleegd en deel uitmaken van de overlegorganen.

Akkoord met de Federale Ombudsdienst

Tussen FEBEG en de Federale Ombudsdienst voor Energie hebben verschillende bijeenkomsten en discussies hebben plaatsgevonden over het ontwerp van akkoord tussen de Federale Ombudsdienst voor Energie en de leveranciers. Het akkoord, dat eind 2010 is gefinaliseerd, heeft betrekking op alle klachten over de energielevering – voor zover deze niet geheel onder de bevoegdheid van de gewestelijke overheden vallen - van zowel professionele als residentiële eindafnemers. Dit akkoord beschrijft niet alleen de wettelijke bevoegdheden van de ombudsdienst en de informatieverplichtingen van de energiebedrijven, maar ook de modaliteiten van de klachtenbehandeling. Het finale akkoord voorziet een evaluatie op regelmatige tijdstippen en dit voor de eerste keer één jaar na de inwerkingtreding.

Midden 2010 heeft de Ombudsdienst de leveranciers een schuldvordering voor de financiering van de Ombudsdienst voor het werkingsjaar 2011 toegestuurd. Deze ombudsbijdrage was vastgesteld op 0,21 euro per klant op basis van de beleverde toegangspunten op 31.12.2009.

MIG – Clearing House

Op 5.05.2010 hebben FEBEG en Synergrid een akkoord bereikt over de *scope* van een nieuwe versie van het protocol voor het berichtenverkeer voor de energiemarkt dat tegen midden 2013 moet leiden tot een vereenvoudiging en verbetering van de huidige marktprocessen (versie MIG 5 evenwel zonder *smart metering*). Pas in een tweede fase tegen midden 2016 zal – rekening houdend met de resultaten van de pilootprojecten van de netbeheerders en met de evoluties op Europees vlak omtrent standaardisatie - overleg worden gepleegd tussen Synergrid en FEBEG over de aanpassing van de marktprocessen als gevolg van de invoering van *smart metering*. Het doel is om een consensus over MIG 6 te bereiken in 2014.

Om verloren investeringen te vermijden, heeft FEBEG bij de netbeheerders, bij de regulatoren en

bij de vier energieministers aangedrongen op een simultane en federale migratie naar één unieke MIG5, één uniek federaal *clearing house* evenals op een overgang door alle marktpartijen naar een nieuwe communicatiestandaard tegen midden 2013. FEBEG heeft ook gepleit voor de oprichting van een overlegplatform voor *smart metering* en een meer actieve betrokkenheid bij de *smart metering*-operaties en pilootprojecten.

Aangezien BRUGEL en de CWaPE het gemeenschappelijk voorstel van Synergrid en FEBEG niet konden aanvaarden, is er uiteindelijk beslist om geen nieuwe MIG 5 te implementeren. Een aantal elementen uit MIG 5 zullen ingevoerd worden op het MIG4-platform via een UMIR (aanbeveling).

SLP per timeframe

Op vraag van de regulatoren heeft FEBEG een raming gemaakt van de kosten voor het implementeren van *Standard Load Profies* (SLP's) per *timeframe* in de systemen van de leveranciers. Op basis van informatie van de leden en in de veronderstelling van een federale invoering heeft FEBEG de totale kostprijs voor de leveranciers op de Belgische markt op 13,6 miljoen euro geraamd. De implementatietermijn van een dergelijke maatregel zou oplopen tot één jaar. Daarnaast dient ook rekening gehouden te worden met een overgangperiode om te komen tot statistisch relevante SLP's en om de achterliggende marktprocessen te stabiliseren.

FEBEG heeft opgemerkt dat de implementatie van SLP's per *timeframe* erg duur is en geen relevante toegevoegde waarde met zich brengt indien abstractie wordt gemaakt van de lange termijn-evoluties in de energiemarkt: de groeiende volatiliteit op de groothandelsmarkt als gevolg van het overaanbod aan elektriciteit uit windenergie, de koppeling van de energiemarkten in Europa, en de verdere groei van het aantal zonnepanelen en warmtepompen, de introductie van elektrische auto's, ...

Elektrische voertuigen

Tijdens het seminarie '*Plug-In the Grid: can electric vehicles make a difference?*' van de FOD Economie en de FOD Mobiliteit en Vervoer op 20.4.2010 heeft FEBEG haar standpunt toegelicht.

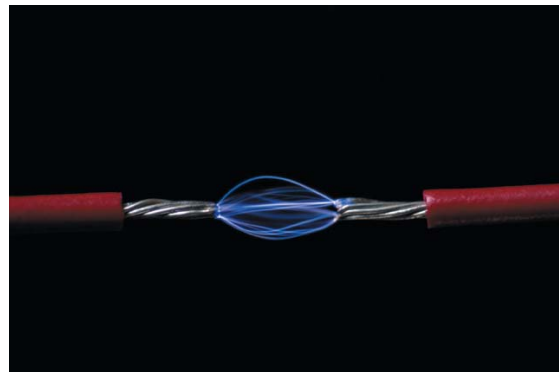
ACTIVITEITEN

Volgens FEBEG dient de overheid zich op dit ogenblik vooral te concentreren op de ontwikkeling van het aanbod (steun aan R&D, demonstratie- en pilootprojecten, ...), op het uitwerken van een standaardisatie op Europees niveau (oplaadinfrastructuur en protocollen voor het uitwisselen van informatie tussen operatoren), op het stimuleren van de vraag naar elektrische voertuigen door middel van gepaste financiële en fiscale *incentives* en op het uitwerken van een passend wetgevend en regulatorisch kader waarin alle opties voor plaatsing en uitbating van opładinfrastructuur moeten worden open gelaten. Ten slotte heeft FEBEG aangedrongen op een regelmatige evaluatie met alle betrokken sectoren om zo rekening te kunnen houden met de evolutie op de markt

Settlement van het reconciliatieproces

Op 15.10.2010 is de Overeenkomst financiële reconciliatie gas en elektriciteit, met betrekking tot distributie in Brussel, Vlaanderen, en Wallonië voor de Reconciliatieperiode 2007 tot en met 2011 in werking getreden. In deze Overeenkomst is FEBEG opnieuw gemeenschappelijk aangesteld door zowel de leveranciers als de distributienet-beheerders om de financiële *settlement* van het reconciliatieproces voor de gas- en elektriciteitsmarkt voor de betrokken periode te faciliteren. In die hoedanigheid neemt zij een aantal administratieve en uitvoerende verplichtingen op zich.

In tegenstelling tot voorgaande jaren is reconciliatieproces voor de volumes van de jaren 2007 tot en met 2011 een repetitief proces: op maandelijkse basis worden gegevens beoordeeld op volledigheid en kwaliteit en worden binnen afgesproken regels nieuwe berekeningen en toewijzingen uitgevoerd. Ook is voorzien dat de financiële reconciliatie voortaan op kwartaalbasis wordt uitgevoerd. Met het oog op transparantie en gelet op het feit dat het nieuwe proces qua complexiteit en hoeveelheid taken dus sterk verschilt ten opzichte van de historische manier van werken heeft FEBEG op 16.12.2010 de Stichting FeReSO (FEBEG Reconciliation and settlement Organisation) opgericht. De dagelijkse leiding van FeReSO wordt waargenomen door K. Bonte, *Senior Advisor Energy Policy* van FEBEG.



Vlaanderen

Marktmodel Vlaanderen

In de loop van 2010 hebben 2 bijeenkomsten plaatsgevonden van het Marktcomité van de VREG. Tijdens deze bijeenkomsten werd telkens de stand van zaken van de MIG-werkzaamheden en de oprichting van een centraal *clearing house* toegelicht. FEBEG heeft er aangedrongen op de oprichting van een Platform 'Slimme meters', op een federaal *clearing house* en op een simultane en federale migratie naar één unieke MIG.

Beleidsplatform slimme netten

Begin 2010 heeft de VREG het Beleidsplatform 'Slimme Netten' opgericht: er hebben reeds verschillende werkvergaderingen rond 'marktwerking en consumenten' en rond 'netbeheer en decentrale productie' plaatsgevonden.

Binnen dit platform hebben de leveranciers hun opmerkingen overgemaakt op de gewenste diensten en positieve verwachtingen van *smart meters*. Tegelijk hebben er discussies plaatsgevonden over de rollen en de verantwoordelijkheden van de operatoren in het kader van *smart metering*.

Meteen presentatie heeft FEBEG op 8.11.2010 aangetoond dat *smart metering* zal bijdragen tot het realiseren van de Europese doelstellingen (vrije marktwerking, duurzame ontwikkeling en bevoorradingszekerheid) en werden de randvoorwaarden voor slimme netten toegelicht. FEBEG heeft ook aandacht gevraagd voor de rol van de evenwichtsverantwoordelijke bij de bepaling van het evenwicht op het net alsook voor een *end-to-end* benadering waarbij alle processen van de gehele waardeketen in ogenschouw worden genomen. FEBEG heeft ook gepleit voor een gesegmenteerde en stapsgewijze aanpak en een

ACTIVITEITEN

duidelijke langetermijnvisie met een overgangsperiode.

Laadpunten elektrische voertuigen

FEBEG heeft in 2010 opmerkingen overgemaakt over een ontwerpmededeling van de VREG over laadpunten voor elektrische voertuigen. FEBEG heeft ervoor gepleit dat alle mogelijke vormen van opladen en de verschillende scenario's eerst grondig geanalyseerd worden vóór een oordeel te vellen over bepaalde modellen voor het opladen van elektrische voertuigen. Bovendien dient een opsomming van mogelijke problemen met wetgeving en technische werking gemaakt te worden. Op langere termijn wil FEBEG dat het principe van de vrije marktwerking kan spelen tot op het niveau van het laadpunt. De commerciële vrijheid van de afnemer om zijn leverancier naar keuze te bepalen – waar hij zich ook bevindt – dient te worden gewaarborgd. Gelet op het technische en evoluerende karakter van deze problematiek heeft FEBEG aangedrongen op overleg met alle betrokken marktactoren.

Wallonië

'Taxe de voirie' voor gas

Voor elektriciteit geldt in Wallonië sinds 2002 een 'taxe de voirie'. In 2010 werd – naar analogie - ook een heffing ingevoerd voor het gebruik van het openbaar domein door het gasnet. Deze nieuwe maatregel verplicht de netbeheerders om aan de gemeenten, de provincies en het Gewest een jaarlijkse gewestelijke bijdrage te betalen voor gebruik van het openbaar domein door het gasnet dat ze beheren. Die bijdrage, vastgesteld op 1,91 euro per MWh (excl. btw), wordt beschouwd als een extra belasting op de vergoeding voor het gebruik van het net. De leverancier moet ze dus doorrekenen.

FEBEG heeft vele acties ondernomen bij de netbeheerders en bij de kabinetten van Minister van Energie, J-M. Nollet, en van de Minister-President, R. Demotte, van het Waals Gewest, om in overleg de optimale realistische toepassingsmodaliteiten te definiëren voor deze heffing met het oog op een correcte werking van de markt. FEBEG heeft gepleit voor de toepassing van deze 'taxe de voirie' voor gas via een wijziging door de

distributienetbeheerder van de inhoud van de tariefcode. FEBEG heeft ook gevraagd om elke retroactieve toepassing van deze bijdrage te verbieden en heeft er sterk op aangedrongen om - vóór de invoering van deze bijdrage - duidelijke en uniforme regels vast te leggen voor alle Waalse netbeheerders. Gezien de vele praktische toepassingsproblemen die FEBEG vermeldde, werd de reële invoering van deze heffing uitgesteld tot 2011.

Herziening van het toegangscontract

De CWaPE heeft in 2010 het toegangscontract voor het elektriciteitsdistributienet herzien. Die herziening was het gevolg van de wens van de CWaPE om de distributienetbeheerders aan te moedigen om unieke contracten voor te stellen voor het hele grondgebied van het Waals Gewest. FEBEG heeft actief meegewerkt aan die herziening door talrijke opmerkingen en verbeteringsvoorstellen te formuleren tijdens de overlegmomenten die werden voorzien. Op voorstel van FEBEG werd het voorontwerp van toegangscontract gewijzigd zodat elke verwijzing naar het technisch reglement of naar elke andere hogere norm op integrale, precieze en volledige wijze zou gebeuren. Verder laat de definitieve versie van het toegangscontract uiteindelijk de keuze aan de leverancier om het type van aan de distributienetbeheerder te leveren solvabiliteitswaarborg te kiezen.

Technisch Reglement

De CWaPE heeft in 2010 een overleg georganiseerd over het voorontwerp van technisch reglement voor het beheer van de distributienetten voor elektriciteit in het Waals Gewest. Deze raadpleging was helemaal niet wettelijk verplicht en kwam er op eigen initiatief van de CWaPE. In dit kader heeft FEBEG een heel aantal opmerkingen geformuleerd. De leveranciers hebben onderstreept dat zij net zoals de netbeheerders betrokken partij zijn bij het technisch reglement en dat zij in dit dossier bijgevolg op gelijke voet met de netbeheerders behandeld moeten worden. Verder hebben de leveranciers aangegeven dat het ontwerp geen enkele evolutie op het vlak van de verplichtingen van de distributienetbeheerders inhield en dat de distributienetbeheerders nog altijd slechts een

ACTIVITEITEN

middelenverbintenis en geen resultaatsverbintenis hadden.

In de eindversie van het technisch reglement werd uiteindelijk slechts zeer weinig rekening gehouden met de fundamentele opmerkingen van FEBEG. FEBEG zal echter blijven ijveren voor een gelijke behandeling in het proces van herziening van dit reglement.

Directe lijnen

Naar aanleiding van een voorstel van de CWaPE om criteria voor het vergunnen van de aanleg van directe lijnen op te nemen in een besluit heeft FEBEG in 2010 een specifieke werkgroep voor directe lijnen opgericht. Deze werkgroep heeft een advies geformuleerd over het CWaPE-voorstel en daarbij meer bepaald onderstreept dat zowel het juridische stelsel van de directe lijnen als de interpretatiemoeilijkheden of de juridische onzekerheid die voortvloeit uit de verschillende definities op Europees, federaal, Waals, Vlaams en Brussels niveau, de investeringen in deze technologieën niet in de weg mogen staan. FEBEG pleitte er ook voor dat het begrip 'directe lijn' de gevallen zou uitsluiten die beantwoorden aan volgende voorwaarden: een productie-eenheid die enkel opgesteld is ten voordele van één enkele klant, aangesloten op het net, en die zich geheel of gedeeltelijk op de site van de klant of in de onmiddellijke nabijheid daarvan bevindt. Deze interpretatie laat toe om de kabels die de windmolens op een site onderling verbinden, en de kabel tussen de laatste windmolen en het injectiepunt, te beschouwen als privé-installatie en niet als directe lijn.

Colloquium 'verhuizingen'

De CWaPE organiseerde in 2010 een colloquium rond de juridische en praktische implicaties van energieleveringen in het kader van de relaties tussen eigenaars en huurders. FEBEG zette er het standpunt van de leveranciers over de problemen met verhuizingen uiteen.

FEBEG wees er vooral op dat de beleving van een punt gewaarborgd is doordat de leverancier, distributienetbeheerder en gebruiker de rollen en verantwoordelijkheden respecteren en dat elke tekortkoming in deze rollen en verantwoordelijkheden, zelfs door de gebruiker –

die een centrale rol speelt –, tot een probleemsituatie leidt. FEBEG benadrukte het belang van het gebruik van het verhuisformulier als instrument van voorbereiding van de verhuizing en als bewijs bij een eventueel geschil, en de noodzaak van een informatiecampagne om de gebruiker bewust te maken van de maatregelen die hij absoluut moet nemen om het verbruikspunt in de beste voorwaarden en de beste termijnen af te sluiten of over te dragen.

Presentatie smart metering bij de CESRW

FEBEG werd in 2010 door de Commissie 'Energie' van de 'Conseil Economique et Social de la Région Wallonne' (CESRW) uitgenodigd om de context, de uitdagingen en het standpunt van FEBEG rond *smart metering* in België te komen presenteren. Tegenover vertegenwoordigers van de werkgevers- en vakbondswereld toonde FEBEG via de beschrijving van mogelijke praktische functies aan dat *smart metering* een gepast en noodzakelijk antwoord is om de Europese doelstellingen op het vlak van de verbetering van de marktwerking, de



beheersing van het verbruik, de duurzame ontwikkeling en de bevoorradingszekerheid waar te maken.

FEBEG drong meer in het bijzonder aan op strakke complementariteit tussen slimme meters en slimme netten: ze zijn beide onmisbaar om de komende uitdagingen van de gedecentraliseerde

ACTIVITEITEN

productie te kunnen beheersen. Ook de belangrijke rol van de leveranciers en van de evenwichtsverantwoordelijken in de ontwikkeling van *smart metering* werd aangetoond. Verder hamerde FEBEG op de noodzaak van een gesegmenteerde aanpak van de *smart metering*, namelijk in een eerste fase georiënteerd op de mensen die het meest baat hebben bij deze *smart metering*.

Performantie-indicatoren

FEBEG is in 2010 actief haar standpunt blijven verdedigen in het overleg dat de CWaPE organiseerde over de invoering van performantie-indicatoren (KPI's) in Wallonië. Na veel discussie en overleg, en aansluitend op de wens van de leveranciers om uitsluitend KPI's te definiëren die de gebruiker een reële meerwaarde opleveren, werd het aantal KPI's voor facturatie definitief beperkt tot 6 tegenover de 30 initieel door de CWaPE voorgestelde indicatoren. Voor elk van de 3 facturatiegebonden processen, namelijk de jaarlijkse regularisatie, de verhuizing en de verandering van leverancier, werd overeengekomen alleen de 'termijn voor uitgifte van de jaarlijkse factuur' en de 'termijn voor terugbetaling door de leverancier' te implementeren.

Tijdens de vele werkgroepen die in dit verband werden georganiseerd, heeft FEBEG altijd gewezen op de absolute noodzaak om rekening te houden met de bedrijfsrealiteit van de leveranciers en om het kader en alle rapportagemodaliteiten definitief vast te leggen vooraleer enige implementering in de systemen te starten. Aan deze eisen werd tegemoet gekomen: alle toepassing- en berekeningsmodaliteiten van deze KPI's werden na overleg opgenomen in de gidsen voor implementatie en ingebruikname. In samenspraak met de leveranciers is de CWaPE in 2010 ook overgegaan tot de eerste testrapporteringen om de stabiliteit van het rapportageproces te analyseren vóór enige implementatie van KPI's in de systemen van de leveranciers en om de laatste eventuele wijzigingen door te voeren in het theoretische concept van de KPI's.

Herziening van de openbardienstverplichtingen

In 2010 heeft Waals Minister voor Energie, J-M. Nolle, officieel zijn denkoefening over de

herziening van de openbardienstverplichting (ODV) gelanceerd. FEBEG heeft zich hier zeer proactief getoond en hardnekkig haar standpunt verdedigd op tal van evenementen: colloquium dat werd georganiseerd door de Federatie van OCMW's, de raadpleging en rondetafel van CWaPE, een seminarie dat specifiek rond dit thema werd georganiseerd door de minister, ...

FEBEG heeft altijd verdedigd dat het ODV-systeem in Wallonië wel degelijk werkt – ook al valt het voor iedereen te verbeteren –, dat het voordeel biedt dat het de lasten en verantwoordelijkheden correct spreidt over leveranciers en distributienetbeheerders en dat een periode van stabiliteit noodzakelijk is om tot maturiteit van het systeem te komen. FEBEG heeft – in overeenstemming met de Europese bepalingen – ook altijd de eigen rollen en functies van elke marktspeeler benadrukt. Zo werd onderstreept dat het aan de politieke autoriteiten toekomt om maatregelen te nemen om kwetsbare gebruikers toegang tot energie en energie-efficiëntie te garanderen en dat de leveranciers op het domein van het sociaal beleid wel een bemiddeling maar geen opvangrol hebben. FEBEG werkte constructief mee en lanceerde diverse ideeën om het systeem van sociale bescherming te verbeteren:

- handhaving van het systeem van budgetmeters als instrument voor energiebeheer en absolute beperking van de kostprijs voor installatie van deze meters, met verbeterde informatie over het gebruik ervan;
- systematische toelevering voor alle 'gewestelijk' beschermde klanten door de distributienetbeheerder zodat ze een distributietarief genieten dat afgestemd is op het specifieke sociale tarief;
- afstappen van overdracht naar leverancier X indien de budgetmeter niet binnen 40 dagen geplaatst is;
- invoering van een minimumdrempel vóór de start van de installatie van de budgetmeter;
- gedetailleerde analyse van de reële motieven voor energieafsluitingen;

FEBEG bezorgde het Waalse kabinet voor energie ook haar gedetailleerde standpunt over de ODV en wacht op de start van het eerste specifieke overleg tussen alle spelers, zoals aangekondigd door het kabinet tijdens zijn seminarie.

ACTIVITEITEN

Schrapping van leverancier X

De leveranciers en de distributienetbeheerders hebben samen – met het oog op vereenvoudiging van de procedure voor de installatie van een budgetmeter – een voorstel gelanceerd om de overdracht naar leverancier X te schrappen. Dit voorstel houdt in dat de klant, indien de distributienetbeheerder de termijn van 40 dagen overschrijdt, niet meer naar leverancier X wordt overgedragen. De commerciële leverancier blijft daarentegen de toelevering verzorgen tot de installatie van de budgetmeter. In ruil hiervoor ontvangt hij vanaf de 41ste dag een schadevergoeding van de distributienetbeheerder om zijn toeleveringskosten te dekken tot de installatie van de budgetmeter. De praktische modaliteiten van dit voorstel, de berekening van de schadevergoeding en de procedures voor monitoring van de maatregel werden eveneens in overleg gedefinieerd. Dit voorstel maakt nu voor de leveranciers en de distributienetbeheerders integraal deel uit van de aanzetten tot verbetering van de openbardienstverplichting in Wallonië.

Brussels Hoofdstedelijk Gewest

Herziening van de Ordonnantie

In het raam van de herziening van de Ordonnantie betreffende de organisatie van de Brusselse gas-elektriciteitsmarkten, in 2010 gelanceerd door de Brusselse Minister van Energie, E. Huytebroeck, heeft FEBEG een standpuntnota opgesteld over de talrijke problemen waarmee de leveranciers op de Brusselse markt geconfronteerd worden en die de ontwikkeling van een reële concurrentie op die markt verhinderen.

FEBEG toont in deze nota aan dat de modaliteiten voor de toepassing van een sociaal beleid in Brussel de kwetsbare residentiële verbruikers helemaal niet beschermen en het nefaste effect hebben dat ze de schulden van de wanbetalers laten opstapelen zonder onderscheid te maken tussen klanten met echte sociale en financiële problemen - de zogeheten 'beschermde' klanten - en de andere klanten. Voor de leveranciers impliceert dit dat de verplichtingen en het ontbreken van een evenwicht tussen rechten en plichten van de partijen buitensporige risico's en zeer belangrijke financiële lasten meebrengen. Dit

leidt op zijn beurt tot het ontbreken van reële concurrentie in Brussel.

Met het oog op een structurele verbetering pleit FEBEG voor de noodzaak om beschermde, kwetsbaar geachte klanten te onderscheiden van niet-beschermde klanten en daarop een verschillend sociaal beleid toe te passen: verbetering van het huidige systeem voor de beschermde klanten en opheffing van de verplichting om de verbreking van het contract te vragen aan de Vrederechter evenals de installatie van een budgetmeter bij slechte betaling door niet-beschermde klanten. FEBEG heeft deze standpuntnota verdedigd in de werkgroep die de Raad van Gebruikers specifiek hiervoor heeft opgericht en tijdens het colloquium dat de Raad hierover heeft georganiseerd. FEBEG heeft dit standpunt op eigen initiatief ook verdedigd bij de verschillende Brusselse ministers en politieke verantwoordelijken om hen duidelijk te maken wat de Brusselse verbruiker te winnen heeft bij een reële concurrentie in Brussel.

Studie 'Intelligente tellers'

Capgemini Consulting heeft in 2010 in opdracht van de Brusselse regulator, Brugel, een gedetailleerde *business case* rond de eventuele invoering van *smart meters* voor Brussel opgestart. De studie gaat uit van de belangrijkste objectieven en omvat een kosten-batenanalyse met een gevoeligheidsanalyse en aanbevelingen.

FEBEG heeft verschillende gesprekken gehad met netbeheerders, regulatoren, en vertegenwoordigers van consumentenorganisaties om een goed inzicht te krijgen in de standpunten van alle marktpartijen over intelligente tellers in Brussel. Tijdens een *workshop* op 28.10.2010 werden de resultaten van de interviews gepresenteerd en de belangrijkste mogelijke toepassingen (*use cases*) van intelligente tellers toegelicht. De *business use cases* zijn opgebouwd rond 3 categorieën: marktwerking, milieu en netbeheer.

Sectorfiscaliteit

Europa

Europese Energietaxatie Richtlijn

In 2010 heeft het VBO verschillende vergaderingen georganiseerd over de herziening van de Europese Energietaxatie Richtlijn. Het uitgangspunt van de

ACTIVITEITEN

herziening is een meer consistent energiebelasting-systeem dat moet leiden tot een *level playing field* voor de energieconsumenten. De hoogte van de energiebelasting wordt gebaseerd op de energie-inhoud en de kosten van CO₂-emissies.

De richtlijn voorziet dat sectoren die reeds onderworpen zijn aan het *Emission Trading Scheme* (ETS), vrijgesteld zijn van de CO₂-taks. FEBEG heeft steeds beklemtoond dat geen taks mag geheven worden op elektriciteit vermits de elektriciteitssector al onder het *Emission Trading Scheme* valt en dat er geen dubbele taxatie mag zijn van de grondstoffen aangewend voor de elektriciteitsproductie en het eindproduct (elektriciteit of warmte).

Voor aardgas daarentegen zal de nieuwe CO₂-taks wel leiden tot een bijkomende component op de energiefactuur. FEBEG heeft aangedrongen op eenvoudige implementatiemodaliteiten op basis van informatie die de leveranciers redelijkerwijs ter beschikking hebben in hun databanken en op een voldoende overgangstermijn om de systemen aan te passen en bijkomende tarieflijnen te implementeren.

België

Federale bijdrage op elektriciteit

Om discussies met de CREG te vermijden, heeft FEBEG begin 2010 een voorstel tot verduidelijking van de regelgeving over de toepassing van de vrijstelling van de federale bijdrage op levering van groene stroom overgemaakt aan de FOD Economie. Dit voorstel verduidelijkt de toepassing van de vrijstelling op basis van de *fuelmix* per product.

Binnen het Verbond van de Belgische Ondernemingen (VBO) hebben ook discussies plaatsgevonden over voorstellen tot wijziging van de regelgeving en over een alternatieve financiering. FEBEG heeft er actief aan meegewerkt.

Accijnzen

De rapportering via de 'maandelijkse aangifte ten verbruik inzake accijnzen' is in 2008 gewijzigd. In de loop van 2009 en 2010 hebben tussen FEBEG en de FOD Financiën bijeenkomsten plaatsgevonden om de praktische toepassing van de nieuwe

aangifte IT-technisch haalbaar te maken voor de leveranciers.

Initieel was het de bedoeling om de nieuwe rapporteringsverplichtingen in werking te laten treden op 1.01.2011. Dit is evenwel niet gelukt omdat de FOD Financiën pas eind 2010 intern de testfase voor de nieuwe technische applicatie van de elektronische aangifte ten verbruik heeft opgestart. FEBEG heeft bij de FOD Financiën steeds aangedrongen op een voldoende ruime implementatieperiode voor de leveranciers.

FEBEG heeft ook met de FOD Financiën van gedachten gewisseld over de toepassing van de energiebijdrage bij de levering aan pompstations van aardgas dat als motorbrandstof wordt gebruikt. Dergelijke leveringen zijn onderworpen aan het nultarief inzake accijnzen; nochtans is de procedure daartoe tot op heden nog niet voorzien in de uitvoeringsbesluiten. In samenspraak met FEBEG werkt de FOD Financiën nu een procedure uit. Daartoe zullen een aantal wijzigingen aan de wetgeving aangebracht worden.

Green Tax Reform

Het voorbije jaar heeft de Staatssecretaris voor de Milieufiscaliteit, B. Clerfayt, een concreet voorstel geformuleerd om te komen tot een *green tax reform* in België. Dit voorstel zou een CO₂-taks ter waarde van 17 EUR/ton CO₂ invoeren, jaarlijkse te verhogen met 5 EUR om uit te komen op 100 EUR/ton CO₂ tegen 2030. De ondernemingen die onder het *Emission Trading Scheme* (ETS) vallen, zouden niet onderworpen zijn aan deze belasting. De belastinginkomsten zouden terugvloeien naar de bedrijven via een vermindering van de werkgeversbijdragen op de lage lonen en naar de gezinnen via een vermindering van de personenbelasting. De prijsverhogende effecten die het gevolg zijn van de invoering van een CO₂-taks, zouden geneutraliseerd worden in de gezondheidsindex. Omdat de herziening van de Europese Energietaxatie Richtlijn werd aangekondigd, was het niet opportuun dit voorstel verder uit te werken.

Producenten

Europa

Industrial Emissions Directive (IED)

ACTIVITEITEN

De Commissie 'Leefmilieu' van het Europees Parlement heeft in 2010 gestemd over de nieuwe IED. Daarom heeft FEBEG haar standpunt overgemaakt aan de twee Belgische leden van deze commissie.

FEBEG heeft gewezen op het specifieke karakter van bepaalde bestaande verbrandingsinstallaties en heeft daarom gepleit voor het behoud van de flexibiliteitsmechanismes zoals de Europese Raad die heeft ingevoerd om de overgang naar de implementatie van de IED voor grote verbrandingsinstallaties na 2016 te vergemakkelijken. Concreet heeft FEBEG zich dus verzet tegen het voorstel om de twee flexibiliteitsmechanismes – het nationaal transitieplan en de mogelijkheid tot afwijking van de beperkte levensduur – af te schaffen. FEBEG heeft ook de aandacht getrokken op de mogelijke invoering van een European Safety Net. Volgens FEBEG mag een dergelijk systeem niet van toepassing zijn op de elektriciteitssector aangezien dit een tweede beperking inhoudt bovenop de emissiegrenswaarden die al in de IED zijn opgenomen.

België

Injectietarieven

De injectietarieven voor installaties voor de productie van groene stroom en warmtekrachtkoppelingen aangesloten op het distributienet zijn in 2010 onder vuur komen te liggen. Vooral Edora, ODE Vlaanderen en Febeliec hebben zware kritiek geuit: de injectietarieven zijn strijdig met de Europese en Belgische wetgeving. Bovendien zijn de tarieven discriminerend omdat voor injectie op het transmissienet geen tarieven gelden, terwijl decentrale productie net leidt tot verminderde kosten voor transmissie. Zeker het doorrekenen van de pensioenkosten kende geen genade.

FEBEG heeft tijdens de discussies bij de CREG vooral gewezen op de praktische toepassingsproblemen en niet alleen aangedrongen op voorzienbaarheid, maar ook op een macro-economische evaluatie en verantwoording van de tarieven.

Ondersteuning van groene stroom

Zowel in Vlaanderen en Wallonië als op het federale niveau zijn de certificaten systemen voor de ondersteuning van groene stroom het voorbije jaar in vraag gesteld, omwille van het gebrek aan transparantie, de oplopende meerkosten, ...

Om deze reden heeft FEBEG een duidelijk standpunt over de ondersteuning van groene stroom uitgewerkt. FEBEG is van oordeel dat een steunmechanisme voldoende stabiliteit en rechtszekerheid moet bieden, marktconform moet zijn, een harmonisatie op Europees niveau niet in de weg mag staan en zo efficiënt mogelijk moet zijn. Een dergelijk systeem zal op deze manier tot comparatieve voordelen en schaalvoordelen leiden én staat op termijn garant voor meer concurrentie en dus voor lagere kosten. Voor FEBEG beantwoorden de huidige certificaten systemen in grote mate aan deze voorwaarden.



FEBEG ijverde daarom ook voor het behoud van de stelsels van groenestroomcertificaten met quota-verplichtingen voor de leveranciers, waarbij een regelmatige evaluatie - en eventuele aanpassing – plaatsvindt om rekening te houden met de ontwikkelingen van de technologie en van de markt evenals met de bekommernissen van zowel de verbruikers als de producenten en leveranciers. Niettemin heeft FEBEG ook benadrukt dat stabiliteit uiteraard van kapitaal belang is voor de bestaande projecten, maar dat zij ook van essentieel belang is om nieuwe investeringen in hernieuwbare energie aan te trekken.

Daarnaast pleit FEBEG voor een uitbreiding van het bestaande systeem, namelijk door de erkenning door de Gewesten van de *off shore* certificaten en door de koppeling van de certificaten systemen in België met gelijkaardige systemen in andere Europese lidstaten.

ACTIVITEITEN

Biomassa

Het gebruik van biomassa is een belangrijk instrument in de strijd tegen klimaatverandering: in België zal biomassa moeten instaan voor meer dan de helft van de nationale doelstelling voor hernieuwbare energie. Om deze reden heeft FEBEG in 2010 een standpunt over biomassa uitgewerkt.

FEBEG erkent dat er een spanningsveld bestaat omdat biomassa voor verschillende doeleinden gebruikt wordt: als industriële grondstof, voor de voedselproductie, voor de productie van zowel elektriciteit als warmte en als brandstof in de transportsector.

Om deze reden pleit FEBEG voor een optimaal gebruik van biomassa, en meer in het bijzonder voor:

- een gecoördineerde aanpak op Europees niveau om de beschikbaarheid, de toegang tot en de vraag naar biomassa in kaart te brengen;
- efficiëntie als criterium voor het gebruik van biomassa;
- het bevorderen van marktwerking (geharmoniseerd wettelijk kader, kwaliteitsstandaarden, ...);
- het vastleggen – na een grondige impactstudie en in een consultatief proces – van Europese duurzaamheidscriteria;
- een evenwicht tussen enerzijds het energie- en klimaatbeleid en anderzijds het beleid inzake de strijd tegen luchtverontreiniging;
- een voorstelbaar en transparant wettelijk kader met soepele vergunningsprocedures.

Energie-infrastructuur

Een nieuwe Europese Verordening verplicht de Europese lidstaten om investeringsprojecten in energie-infrastructuur aan de Europese Commissie te melden. De drempels voor deze tweejaarlijkse verplichting zijn relatief laag.

FEBEG is van oordeel dat de administratieve lasten van deze nieuwe verplichting voor de elektriciteitsproducenten tot een minimum kunnen beperkt worden. FEBEG heeft er in 2010 dan ook bij de FOD Economie voor gepleit om deze nieuwe verplichting – in samenwerking met de Gewesten – in te vullen via de reeds bestaande rapporteringsverplichtingen, bijvoorbeeld de melding of

aanvraag in het kader van de federale productievergunning.

Vlaanderen

Handel in emissierechten

In de loop van 2010 heeft de Afdeling 'Lucht' van de Administratie Leefmilieu, Natuur en Energie (LNE) van het Vlaamse Gewest meermaals toelichting gegeven bij de Europese discussies over de geharmoniseerde toewijzingsregels voor de handelsperiode 2013-2020. Voor FEBEG waren vooral de toewijzing van emissierechten bij warmteproductie en de veiling van emissierechten de belangrijkste dossiers tijdens dit overleg.

FEBEG heeft zich steeds voorstander getoond van de toewijzing van de emissierechten aan de warmtegebruiker, met de volgende argumenten:

- er moet een verband zijn tussen de toewijzing van de emissierechten en de installatie die fysisch emitteert;
- op elk ogenblik moet een *level playing field* tussen de operatoren verzekerd zijn;
- er mag geen discriminatie plaatsvinden tussen dezelfde installaties op basis van eigendomsrechten of op basis van de sector waartoe de installatie behoort.

FEBEG heeft steeds gepleit voor de oprichting van één gezamenlijk veilingplatform, ook al voorzag het ontwerp van de verordening in de mogelijkheid van *opt-out* platformen. Bovendien heeft FEBEG steeds gewaarschuwd voor de krappe timing in de aanloop naar de eerste veilingen en gewezen op de nood aan meer harmonisatie, zeker indien de mogelijkheid zou bestaan om aparte veilingplatformen op te richten.

Aansluiting windparken

In 2010 heeft FEBEG de problematiek van de aansluiting van windparken op het distributienet aangekaart bij de VREG. FEBEG was van oordeel dat – in tegenstelling tot de huidige praktijk – voor windparken één gemeenschappelijke aansluiting op het distributienet met één kopstation zou moeten toegelaten zijn.

Wanneer een gezamenlijke netaansluiting van windturbines vanuit technisch-economisch oogpunt de beste oplossing is, moet het mogelijk zijn om tussen de individuele windturbines een private elektrische leiding aan te leggen, zelfs

ACTIVITEITEN

indien die gedeeltelijk over het openbaar domein loopt. De distributienetbeheerders gingen er echter vanuit dat alleen zij middenspanningskabels tot en met 15 kV op het openbaar domein mogen plaatsen. Volgens FEBEG waren er echter geen juridische gronden om een dergelijke private leiding te verbieden, al spreekt het voor zich dat de toestemming moet verkregen worden van de beheerder van het betrokken privaat of openbaar domein

Diffuse stofemissies

In het kader van het Vlaamse plan voor fijn stof en het Vlaamse plan voor industriële *hot spots* heeft de Afdeling 'Lucht' van de Administratie Leefmilieu, Natuur en Energie (LNE) van het Vlaamse Gewest het voorbije jaar een voorstel voor Vlareme-reglementering van diffuse stofemissies uitgewerkt. Deze voorstellen zijn gebaseerd op de Europese BREF's over op- en overslag, op bestaande wetgeving in Nederland en op de – nog niet gepubliceerde – BBT-studie over op- en overslag die door VITO werd uitgevoerd in opdracht van het Antwerpse Havenbedrijf.

Via VOKA hebben de betrokken bedrijven en sectoren duidelijk gemaakt dat de wetgeving weinig relevant is - gelet op de beperkte impact van de geviseerde diffuse stofemissies – en dat de voorgestelde maatregelen te ver gaan. LNE lijkt echter vastbesloten de Vlareme-reglementering in te voeren.

VOKA+

Met het initiatief VOKA+ wil VOKA de samenwerking tussen de sectoren versterken. In 2010 hebben de sectoren dan ook intensief samengewerkt rond een aantal thema's. FEBEG heeft vooral de activiteiten in de werkgroepen 'Hernieuwbare energie', 'Green bank' en 'Vergunningen' gevolgd.

In de werkgroep 'Hernieuwbare energie' hebben de sectoren een gemeenschappelijk standpunt uitgewerkt over de steun aan groene stroom en warmtekrachtkoppeling: 'Efficiënte en effectieve steun voor groene stroom en warmtekrachtkoppeling in Vlaanderen'. FEBEG heeft bevestigd niet helemaal achter deze voorstellen te staan, maar er zich ook niet actief tegen te verzetten. Tegelijk heeft FEBEG ook een aantal suggesties gedaan om de nota neutraler van toon te maken.

De financiële behoefte voor maatregelen op het vlak van energie-efficiëntie zou volgens een inschatting van de banken slechts een fractie uitmaken van de normale jaarlijkse kredietverlening aan de ondernemingen. Het enthousiasme voor een 'Green bank' is bijgevolg niet zo groot. Dit was de conclusie van de Werkgroep 'Green bank'.

De werkgroep 'Vergunningen' is er in geslaagd een heel aantal voorstellen op te lijsten om de vergunningsprocedures te verbeteren. De nadruk lag vooral op het sneller verlenen van vergunningen – aanpassingen aan de milieueffectenrapportage zouden zeker nog winst kunnen opleveren - en het verhogen van de rechtszekerheid.

Verslag 2009 MBO SO₂ en NO_x

In 2010 heeft FEBEG in het kader van de milieubeleidsvereenkomst SO₂ en NO_x (MBO) voor de periode 2005-2009 het rapport over het kalenderjaar 2009 voorbereid. Dit rapport werd op 7.10.2010 goedgekeurd door de 'Begeleidingsgroep' die is samengesteld uit vertegenwoordigers van FEBEG en van de Afdeling 'Lucht' van de Administratie Leefmilieu, Natuur en Energie van het Vlaamse Gewest.

Uit het rapport blijkt dat de betrokken elektriciteitsproducenten in 2009 een totale hoeveelheid van 3.402,9 ton SO₂ en 10.632,4 ton NO_x hebben uitgestoten. Dit betekent dat zowel de jaarvrucht voor SO₂ als die voor NO_x onder de huidige gecorrigeerde jaarvruchten van 7.427,6 ton – in plaats van 7.500 ton – en 12.007,0 – in plaats van 14.000 ton – blijven, en wel met respectievelijk 4.018,4 ton (54,10 %) en 1.374,6 ton (11,44 %). Voor het kalenderjaar 2009 hebben de betrokken elektriciteitsproducenten met andere woorden – net zoals voor de vorige kalenderjaren – de doelstellingen inzake emissiereductie ruimschoots bereikt.

Persconferentie milieubeleidsvereenkomst

Op 30.09.2010 hebben Minister van Leefmilieu, J. Schauvliege en FEBEG toelichting gegeven bij de nieuwe milieubeleidsvereenkomst (MBO) over een verdere vermindering van de SO₂- en NO_x-emissies van de installaties van elektriciteitsproducenten. Deze nieuwe MBO geldt voor de periode 2010-2014.

ACTIVITEITEN

De elektriciteitssector heeft sinds 1980 heel wat maatregelen genomen om de uitstoot van haar productiepark te verminderen. Dit heeft ertoe geleid dat de SO₂- en NO_x-emissies tussen 1980 en 2009 spectaculair zijn gedaald: met 79,1 % voor NO_x en met 98,8 % voor SO₂ en dit ondanks een stijgende productie. Bovendien is in dezelfde periode het aandeel van de elektriciteitssector in de totale uitstoot van verzurende emissies van het Vlaamse Gewest drastisch gedaald: van 45 % naar 8 % voor SO₂ en van 25 % naar 6 % voor NO_x.

Deze positieve resultaten hebben het Vlaamse Gewest en FEBEG ertoe aangezet een nieuwe MBO af te sluiten om de emissies verder in te dijken. De plafonds in de nieuwe MBO zullen tegen 2013 verder dalen met 3,2 ton voor SO₂ en met meer dan 3 ton voor NO_x in vergelijking met de emissieplafonds die vastgelegd werden voor 2009. In zijn uiteenzetting heeft J. Herremans erop gewezen dat de spectaculaire dalingen uit het verleden niet meer zullen herhaald worden, ook al blijft FEBEG zich – ook na 2015 – inzetten voor een verdere vermindering van de uitstoot: de nieuwe doelstellingen doen de sector de grenzen opzoeken van wat technisch en economisch mogelijk is voor de betrokken installaties.

Indicatief reductieplan MBO NO_x-SO₂

De nieuwe milieubeleidsvereenkomst (MBO) van 5.08.2011 over de vermindering van de SO₂- en NO_x-emissies van de installaties van elektriciteitsproducenten verplicht de betrokken elektriciteitsproducenten om een reductieplan op te stellen voor de periode 2010-2014: het geeft aan welke maatregelen deze producenten zullen nemen om de plafonds uit de MBO - de absolute plafonds voor SO₂ en de relatieve plafonds voor NO_x – te bereiken. Dit plan is indicatief. Dit betekent dat de elektriciteitsproducenten – in functie van de omstandigheden – ook andere maatregelen zullen kunnen nemen om de plafonds te realiseren.

Op 16.12.2010 heeft FEBEG het reductieplan afgewerkt. Het zal in 2011 – voor goedkeuring – overgemaakt worden aan de Begeleidingsgroep, die samengesteld is uit vertegenwoordigers van het Vlaamse Gewest en FEBEG.



Wallonië

Referentiekader windturbines

De kabinetten van Minister van Leefmilieu en Ruimtelijke Ordening, P. Henry, en van Minister van Duurzame Ontwikkeling en Energie, J-M. Nollet, zijn in 2010 gestart met de actualisering van het referentiekader voor de inplanting van windturbines in Wallonië. De recentste versie hiervan dateerde van 2002. Deze herziening drong zich vooral op gezien de forse stijging van het aantal windturbines in Wallonië, de evolutie van de technologie, de zeer ambitieuze doelstellingen van Wallonië voor hernieuwbare energie en de groeiende belangrijkheid van de participatie van de burgers. FEBEG – waarvan verschillende leden direct betrokken zijn – vroeg te worden geraadpleegd over deze herziening. FEBEG verdedigde dat haar prioriteit bij de regulering van windenergie ligt in het versnellen en rationaliseren van de vergunningsprocedure door het aantal beroepsmogelijkheden te verminderen. Zo pleitte FEBEG voor een voorafgaande vastlegging van duidelijke, transparante, objectieve en meetbare criteria waarbij rekening kan worden gehouden met de evolutie van normen en referenties. In deze benadering is de afstandsregel de resultante van de vastgelegde criteria (geluid, stroboscopisch effect, gezamenlijke zichtbaarheid, impact op de fauna, ...). Elke planning of eventuele cartografie zou pas opgesteld kunnen worden na vastlegging van deze criteria. FEBEG toonde zich ook voorstander van lokale participatie in windprojecten, op voorwaarde dat deze

ACTIVITEITEN

participatie lokaal en niet verplicht is, maximaal 20% bedraagt en niet blokkerend is.

Verloren thermische energie

In 2010 heeft FEBEG acties ondernomen naar de Waalse overheid en industrie om de recuperatie van verloren thermische energie te laten erkennen als warmtekrachtkoppeling teneinde deze in aanmerking te laten komen voor het mechanisme van groenestroomcertificaten. Volgens FEBEG zou de erkenning van deze warmtekrachtkoppeling van hoge kwaliteit de industrie ook steunen in haar inspanningen om haar ecologische voetafdruk te verminderen en zou Wallonië zo bijdragen tot de 'energetische revolutie' door de mogelijkheden van duurzame ontwikkeling optimaal te exploiteren. FEBEG benadrukte voorts dat deze technologie het Waals Gewest een onmiskenbare troef voor economische ontwikkeling oplevert en dat de ondersteuning van de ontwikkeling van energierugwinning het Waals Gewest ook in staat zou stellen om een deskundigheid te ontwikkelen die wereldwijd gevaloriseerd kan worden.

Organisatie elektriciteitsmarkt

Europa

Persbericht marktkoppeling

Op 9.11.2010 is de prijskoppeling tussen de groothandelsmarkten voor elektriciteit in de Centraalwest-Europese (CWE) markt – die bestaat uit Frankrijk, Duitsland, Nederland, België en Luxemburg – van start gegaan. Tegelijk wordt deze CWE markt gekoppeld aan Nord Pool door middel van een *Interim Tight Volume Coupling* (ITVC).

In een persbericht van 10.11.2010 heeft FEBEG de projectpartners gefeliciteerd met het succesvol afronden van dit marktkoppelingsproject. FEBEG beschouwt dit als een belangrijke stap in de richting van een betrouwbare, geïntegreerde Europese elektriciteitsmarkt.

FEBEG kijkt nu uit naar de volgende concrete stappen: de snelle uitbreiding van de koppeling op de NorNed-kabel, de integratie van Engeland via de BritNed-interconnector in de loop van 2011 en de mogelijke uitbreiding naar andere regionale markten. Bovendien is FEBEG ervan overtuigd dat

een goed functionerende grensoverschrijdende intraday-markt noodzakelijk is voor een geslaagde integratie tot één regionale elektriciteitsmarkt.

Market Parties Platform - Elektriciteit

In de loop van 2010 heeft het *Market Parties Platform* – Elektriciteit (MPP-E) - BDEW, UFE, Energie-Nederland en de Organisation des Entreprises d' Electricité Du Luxembourg – vooral aandacht besteed aan de CWE-marktkoppeling en aan de grensoverschrijdende *intraday*-handel.

Het MPP-E heeft het voorbije jaar vooral geijverd voor een snelle en betrouwbare koppeling van de Noord-Europese (NE) met de Centraal-West Europese (CWE) elektriciteitsmarkt. Daarom heeft het MPP-E heel concreet gepleit voor:

- een snelle start van de CWE-marktkoppeling tussen Nederland, Frankrijk, België en Duitsland;
- een *tight volume coupling* tussen NE en CWE als interimoplossing - in afwachting van een prijskoppeling;
- de tijdelijke implementatie van *explicit auctions* in het geval geen betrouwbare oplossing voor een *tight volume coupling* kan gerealiseerd worden.

Na een eerste korte evaluatie van de prijskoppeling in de CWE markt en de ITVC-koppeling met Nord Pool die op 9.11.2010 van start zijn gegaan, heeft het MPP-E zich wel tevreden getoond met de bereikte resultaten: voor het grootste gedeelte van de tijd is er prijsconvergentie tussen alle betrokken landen.

Bovendien hebben in 2010 verschillende initiatieven op het vlak van het vlak van de grensoverschrijdende *intraday*-handel het licht gezien. Het MPP-E heeft deze initiatieven verwelkomd, maar betreurt het gebrek aan harmonisatie. Bovendien is de grens tussen België en Frankrijk in geen enkel initiatief opgenomen.

Het MPP-E heeft daarom zowel bij de beurzen als bij de transmissienetbeheerders aangedrongen op een intensere samenwerking en coördinatie. Zo heeft het MPP-E er in 2010 herhaaldelijk voor gepleit om alle interne grenzen binnen CWE op één *capacity matrix platform* te brengen: zo kunnen de verschillende initiatieven op gelijke voet met elkaar concurreren.

Generation nomination deadline

In 2010 heeft Elia beslist om de *generation nomination deadline* te verschuiven naar 15.00

ACTIVITEITEN

uur. FEBEG was verheugd over deze keuze, ook al verkoos FEBEG – net zoals het *Market Parties Platform - Elektriciteit (MPP-E)* – 15.30 uur of 16.00 uur.

FEBEG was immers bezorgd over de korte tijdspanne die de bedrijven rest tussen de publicatie van de marktresultaten door de beurzen en de *generation nomination deadline* om tal van operationele handelingen te verrichten. De kans op fouten neemt daardoor toe, zeker van zodra heel de Centraal-West- en Noord-Europese groot-handelsmarkt gekoppeld zouden zijn.

Daarom drong FEBEG aan op een evaluatieperiode voor de nieuwe *generation nomination deadline* gedurende 6 maanden en op een zekere tolerantie en flexibiliteit vanwege Elia in het geval er zich toch problemen zouden voordoen met de nominaties.



Elbas op NordNed

In de Noord-Europese regionale groothandelsmarkt is de mogelijkheid van grensoverschrijdende *intraday*-handel voorzien: deze transacties gebeuren op het handelsplatform van ELBAS. Op de NorNed-kabel is echter nog geen *intraday*-handel mogelijk, wat strijdig is met de Europese wetgeving.

Om deze reden hebben Nordenergi, Energie Nederland en FEBEG op 28.09.2010 in een brief aan Statnett en Tennet aangedrongen op een snelle implementatie van ELBAS op de NordNed-kabel. Door de Noord-Europese markt te integreren met de Nederlands-Belgische markt zullen nieuwe economische opportuniteiten ontstaan, niet in minst omwille van het complementaire productiepark en de vraag naar flexibiliteit als gevolg van het stijgend aandeel intermitterende productie.

België

Secundaire reserve

In de loop van 2010 heeft FEBEG haar voorstellen voor een nieuwe regeling voor de secundaire reserve (R2) in België verder verfijnd. De voorstellen werden opgebouwd worden rond twee stappen:

- stap 1: het aanpassen van de bestaande regelgeving in de richting van een meer marktgebaseerd systeem voor het verwerven van R2;
- stap 2: het uitwerken van een pilootproject tussen Nederland en België voor het grensoverschrijdend verwerven van R2.

Binnen FEBEG is ook uitgebreid gediscussieerd over de te volgen strategie voor het hervormen van de secundaire regeling: ofwel inzetten op het pilootproject tussen Nederland en België om zo een wijziging van het Belgische systeem te forceren ofwel starten met een wijziging van het Belgische systeem met als uiteindelijke doel de koppeling met Nederland. Het knelpunt was immers dat elke hervorming op korte termijn dreigt te leiden tot een stijging van de prijzen voor secundaire regeling.

FEBEG heeft deze voorstellen besproken met Elia, de CREG en de FOD Economie. Elia deelde grotendeels de analyse van FEBEG, maar vreesde vooral dat niet voldoende reservecapaciteit zal aangeboden worden. Elia heeft er daarom bij FEBEG op aangedrongen om zich te engageren voor nieuwe investeringen in reservecapaciteit.

CIPU

Het overleg tussen Elia en FEBEG over het Contract for *Injection of Production Units* (CIPU) werd in 2010 voortgezet. Elia heeft al een overzicht gepresenteerd van de nieuwe elementen die het wil implementeren in de loop van 2011 om vervolgens in het CIPU van 2012 op te nemen. Een aantal elementen – zoals de *static data*, de definities van *non - of low coordinable units*, ... - zullen nog in technische werkgroepen met vertegenwoordigers van Elia en van FEBEG uitgediept worden.

De integratie van de informatiestromen in het CIPU en in het transparantie-initiatief zal – zo bleek - pas na 2011 aangepakt worden. FEBEG heeft duidelijk laten merken dat het teleurgesteld is in dit uitstel.

ACTIVITEITEN

Bovendien had FEBEG het moeilijk om een aantal punten in het CIPU die voor FEBEG belangrijk zijn, op de agenda te plaatsen: virtuele prijszones, reserves, de structuur van de boodschappen in PROBID, ...

Netverliezen

Elia heeft in 2010 ook het percentage van de fysische injectie ter compensatie van de netverliezen verhoogd. FEBEG heeft vooral zijn ongenoegen geuit over de wijze waarop dit is gebeurd: vooral de late communicatie en de opsplitsing van de percentages in piekuren, daluren en het weekend waren problematisch.

FEBEG heeft Elia dan ook duidelijk gemaakt dat het zich niet verzet tegen de verhoging van de netverliezen, maar dat een overgangstermijn noodzakelijk is – vooral voor de opsplitsing van de percentages – omdat deze kostenverhoging niet onmiddellijk kan doorgerekend worden aan de klanten en omdat enige implementatietijd nodig is. Tegelijk heeft FEBEG aangedrongen op een evaluatie en bijsturing van de huidige methodologie, namelijk het in natura compenseren van de netverliezen. FEBEG heeft gepleit voor een mechanisme waarbij Elia de netverliezen aankoopt onder toezicht van de CREG en deze vervolgens doorrekent via de transportnettariëven.

Transparantie

Elia en FEBEG hebben in de loop van 2010 intensief verder gewerkt aan het transparantieproject, meer bepaald aan nieuwe bericht om de beschikbaarheden van de productieinstallaties aan Elia mee te delen en aan de publicatie van Urgent Market Messages (UMM) in geval van onvoorziene uitvallen.

Ondanks enkele onverwachte problemen – de granulariteit in het bericht met beschikbaarheden, het verzenden van UMM per unit of per power plant, de precieze publicatie van UMM op de website van Elia, ... - hebben Elia en FEBEG toch veel vooruitgang geboekt, waardoor de nieuwe implementatie al uitvoerig kon getest worden. Begin 2011 zou de nieuwe publicatie op de website van Elia dan van start kunnen gaan.

Elia Users Group

FEBEG heeft in 2010 ook actief deelgenomen aan de werkzaamheden in de Elia Users' Group en de verschillende werkgroepen.

In de werkgroep *'European Market Design'* heeft zich een pittige discussie ontsponnen over de regionale groothandelsmarkt voor elektriciteit. GABE heeft er gepleit voor een regionale elektriciteitsmarkt zonder grenzen. Naar aanleiding van deze tussenkomst hebben ook FEBEG en Febeliec gevraagd om hun visie op het integratieproces van de Centraal-West Europese (CWE) elektriciteitsmarkt uiteen te mogen zetten. FEBEG heeft voor beklemd dat:

- sommige voorstellen van GABE staan haaks op een aantal fundamentele marktprincipes;
- er wordt wel degelijk vooruitgang geboekt in de richting van doelstellingen voor de Europese elektriciteitsmarkt zoals die door de Project Coordination Group (PCG) in het kader van het Florence Forum werden uitgewerkt.

In de werkgroep *'Belgian Grid'* heeft FEBEG in 2010 - bovenop de problematiek van de verhoging van de netverliezen – vooral de impact van de nieuwe *Network Code Grid Connection – Requirements for generators* aangekaart.

Werkprogramma 2011 Elia-FEBEG

Eind 2010 hebben Elia en FEBEG overlegd over een gezamenlijk werkprogramma voor 2011. FEBEG heeft haar prioriteiten toegelicht, namelijk:

- de vereenvoudiging van de gegevensuitwisseling tussen de *Access Responsible Party* (ARP) en Elia;
- de behandeling van de openstaande punten (virtual pricing zones, force majeure, PROBID, ...) bij de onderhandelingen over het Contract for the *Injection of Production Units* (CIPU);
- de herziening van het systeem van de netverliezen in de richting van een systeem van aankoop van de netverliezen door Elia met doorrekening in de nettariëven;
- de herziening van het reserve- en balancerings-systeem.

Elia en FEBEG hebben beslist om in januari 2011 twee werkgroepen op te starten: een werkgroep over de gegevensuitwisseling en een werkgroep over het reserve- en balancerings-systeem. In deze laatste werkgroep zal ook de problematiek van de netverliezen aan bod kunnen komen: de invoering van een nieuwe methodologie voor het verwerven van netverliezen komt immers met dezelfde problematiek als bij de herziening van het reserve-

ACTIVITEITEN

en balanceringsstelsel, namelijk de volumes en de impact op de prijs.

De openstaande punten in het kader van het CIPU zullen zeker doorgepraat worden in de nieuwe onderhandelingsronde. FEBEG zal deze punten oplijsten en toelichten.

Organisatie gasmarkt

Europa

Market Parties Platform – Gas

In de loop van 2010 hebben de Duitse sectororganisatie BDEW, Energie-Nederland en FEBEG afgetast in welke mate zij een gemeenschappelijke visie hebben op de uitbouw van een regionale groothandelsmarkt voor gas. Ook de AFG was uitgenodigd, maar het blijkt moeilijk te zijn om de Franse federatie van gasbedrijven – bij de activiteiten van het *Market Parties Platform – Gas* (MPP-G) te betrekken: AFG zou geen mandaat hebben om op te treden in internationale dossiers. De deelname van AFG is nochtans belangrijk met het oog op lobbyacties naar het Pentalateraal Forum (PLEF). Om af te tasten of er een draagvlak bestaat voor gemeenschappelijke standpunten, heeft het MPP-G in 2010 van gedachten gewisseld over een heel aantal dossiers: *balancing* en in het bijzonder het nut van flexibiliteit en toleranties, secundaire markten, regionale coördinatie van investeringen, ...

België

Transmissietarieven

In 2010 heeft FEBEG gereageerd op de beslissing van de CREG over de nieuwe tarieven voor transmissie en opslag van Fluxys. Die beslissing laat toe dat de transportnetbeheerder voortaan kosten – zoals compressiekosten – mag aanrekenen voor het gastransport. Een rechtstreeks gevolg van deze beslissing is dat de transmissietarieven niet langer routeonafhankelijk zijn, wat op zijn beurt leidt tot concurrentievervalsing tussen de leveranciers en tot discriminatie tussen klanten.

FEBEG heeft daarom aangedrongen op een aanpassing van de tariefbeslissing om deze concurrentievervalsing en discriminatie weg te werken.

Standaardcontracten

In het najaar van 2010 heeft Fluxys een marktconsultatie georganiseerd over de nieuwe standaardcontracten voor zowel transit als binnenlands transport. Ook FEBEG heeft gereageerd.

FEBEG heeft zich voorstander getoond van één enkel contract voor zowel binnenlands transport als transit.

Bovendien verzette FEBEG zich tegen de verplichte automatische omzetting van onderbreekbare capaciteit in vaste capaciteit: FEBEG was van oordeel dat de *shippers* bij het contracteren van onderbreekbare capaciteit de gelegenheid moet gegeven worden om aan te geven in de toekomst niet automatisch mee te willen doen aan de conversie naar vaste capaciteit.

Bovendien was het voor FEBEG onaanvaardbaar dat de Fluxys de contracten, mits een opzegtermijn van 12 maanden, kan opzeggen zonder motivering. Dit ondermijnt de rechten van de *shippers*.

Andere belangrijke opmerkingen hadden betrekking op de definitie van overmacht, de aansprakelijkheid en de kredietwaardigheid.

Marktmodel

De CREG heeft in 2010 een consultatie over het toekomstige model voor de gasmarkt georganiseerd. Zo zal vanaf 2012 een volledig ontkoppeld *entry/exit*-stelsel met een marktgebaseerd balanceringsmechanisme ingevoerd worden.

In het kader van deze consultatie heeft FEBEG haar bezorgdheid geuit over de impact van een volledig ontkoppeld *entry/exit*-stelsel op de contractuele *firmness*: ofwel moet de *firmness* verminderd worden, ofwel moet geïnvesteerd worden in het transportnet of moeten akkoorden afgesloten worden met de *shippers* om de historische stromen te behouden.

Verder had FEBEG nog opmerkingen over de allocatie van de intredecapaciteit en de flexibiliteit bij de balancerings.

Overlegstructuur Fluxys

Het voorbije jaar hebben Fluxys en FEBEG ook enkele keren van gedachten gewisseld over de voorstellen van Fluxys voor overleg met haar *stakeholders*. FEBEG was immers van oordeel dat de voorgestelde overlegstructuur nog niet helemaal voldeed aan de geest van de bewuste

ACTIVITEITEN

bepalingen in het nieuwe KB Gedragscode. FEBEG pleitte voor een meer transparante, gestructureerde en continue dialoog zodat de *stakeholders* van Fluxys actief betrokken worden bij het beslissingsproces.

FEBEG vertegenwoordigt een aanzienlijk deel van de markt en beschouwt zich dan ook als een cruciale stakeholder: FEBEG heeft daarom aangeboden om op een constructieve manier – in een echt partnerschap met Fluxys – de dialoog aan te gaan. FEBEG heeft meteen ook enkele onderwerpen voor verder overleg voorgesteld: de invoering van een nieuw vervoersmodel, de nieuwe standaardcontracten voor transmissie, de evaluatie van de *capacity subscription periods*, de transparantieregels toe te passen door de transportnetbeheerder en de recent gepubliceerde verordening inzake bevoorradingszekerheid van aardgas. FEBEG was bovendien van oordeel dat nieuwe diensten en de tarifaire impact systematisch binnen de nieuwe overlegstructuur moeten besproken worden.

Gasopslag

In 2010 hebben Fluxys en Gazprom Export een Memorandum of Understanding (MoU) ondertekend waarin Fluxys de intentie uitdrukt om bestaande en nieuwe opslagcapaciteit in Loenhout toe te wijzen aan Gazprom Export.

FEBEG was bijzonder bezorgd over dit initiatief omdat het mogelijk een negatieve impact heeft de toegang tot de Belgische gasopslag en op de bevoorradingszekerheid in het algemeen. FEBEG baseerde zich op de toepasselijke wetgeving en het gegeven van de beperkte opslagcapaciteit in België om twee principes in herinnering te brengen:

- de beschikbare opslagcapaciteit in Loenhout moet altijd eerst worden toegewezen aan de marktpartijen met leveringsverplichtingen op de Belgische kleinhandelsmarkt;
- indien een beperkt deel van de opslagcapaciteit toch ter beschikking zou gesteld worden van andere marktpartijen, dan dient deze capaciteit via een gereguleerde, transparante en niet-discriminatoire procedure aan de markt aangeboden te worden: Fluxys kan dan ook geen exclusieve overeenkomst afsluiten met één specifieke partij zonder dat hier een transparant proces is aan voorafgegaan waarin andere

partijen dezelfde kans op een dergelijke overeenkomst maken. ■

ORGANISATIE

FEPEG 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 FEPEG die het secretariaat waarnemen.

Algemene Vergadering

De Algemene Vergadering van FEPEG 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 FEPEG.

Raad van Bestuur

De Raad van Bestuur bepaalt het beleid dat in het kader van het doel van FEPEG 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 S. 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 Resources* van de leden van FEPEG.

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 Electriciteitssector (PC 326). P. Hautekiet (Electrabel) is voorzitter van deze Commissie.

Samenstelling Raad van Bestuur (31/12/2010)

Effectieve leden:

S. Dutordoir, Electrabel, Voorzitter
L. Sterckx, SPE, Vice Voorzitter
B. Boesmans, Laborelec
C. Degrez, Eneco België
P. Dessender, Electrawinds
P. Devos, Gassco Belgium
R. Foucher, E.ON Benelux
R. Kesteman, Nuon Belgium
E. Van Bruysel, Distrigas
E. Van Laethem, Essent Belgium
J. Herremans, FEPEG

Plaatsvervangende leden:

M. Josz, Electrabel
P. Maertens, SPE
J-Y. Delstanche, Lampiris
M. Gillis, Distrigas
M. Groeneveld, E.ON Benelux
A. Teerlynck, Electrawinds
R. Van Beers, Laborelec
T. Vanden Borre, Nuon Belgium
C. Van Nunen, Essent
T. Amery, Wingas Belgium

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... F. Schoonacker (SPE) is voorzitter van deze Commissie.

ORGANISATIE

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'.

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 L. Van Nuffel (Electrabel).

Ook de Commissie 'Producenten' organiseert permanente werkgroepen en 'ad hoc'-vergaderingen, bijvoorbeeld over 'de milieubeleids-overeenkomst' 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 onderhoudt over deze dossiers regelmatige contacten 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 onderhoudt over deze dossiers regelmatige contacten 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

Effectieve leden:



Aspiravi
Vaarnewijkstraat 17
8530 Harelbeke
www.aspiravi.be



Distrigas
Guimardstraat 1A
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



T-Power
Gulledelle 96
1200 Brussel



WINGAS
Kunstlaan 21
1000 Brussel
www.wingas.de

Toetredende leden:



Belpower
Vilvoordselaan 200
1000 Brussel
www.belpower.be



Belwind
Kustlaan 176
8380 Zeebrugge
www.belwind.eu

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
Odette Hermans

Directeur-generaal
Directie-assistente

Sociaal departement

Peter Lecomte
Gaël Dumortier
Lia Haelewaters

Senior Sociaal Adviseur
Junior social legal advisor
Assistente

Economisch departement

Katharina Bonte
Steven Harlem
Vincent Deblocq

Senior Advisor Energy Policy
Advisor Generation & Wholesale markets
Junior Advisor Energy Policy

Verantwoordelijke uitgever

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