



FEBEG
Federatie van de
Belgische Elektriciteits-
en Gasbedrijven

Huidige stand van zaken en toekomstvisie voor de elektriciteitsproductie

FEBEG
Silvie Mynghaar
ENERGIK seminarie 23.05.2013





FEBEG

- Federatie van Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven = werkgeversorganisatie en belangenverdediger van:
 - Elektriciteitsproducenten
 - Elektriciteitsleveranciers
 - Gas shippers
 - Gasleveranciers
- FEBEG is actief sinds 2004; in 2004 splitsing van federatie van netbedrijven, in lijn met de liberalisering van de energiesector

23 mei 2013



FEBEG LEDEN



23 mei 2013



Inhoud presentatie

- Elektriciteitsproductie
- Waarom HEB?
- Huidige stand van zaken HEB
- Mogelijke evoluties elektriciteitssector
- Hoe past HEB hierin?
- Regelgevend kader/onzekerheden
- Conclusie

23 mei 2013

4



Elektriciteitsproductie

- Decentrale productie
 - Aangesloten op distributienet (laag- en middenspanning)
 - Vooral hernieuwbare energie productie, WKK's
- Centrale productie
 - Aangesloten op het transportnet (hoogspanning)
 - Vooral conventionele productie (incl. (pompaaccumulatie)waterkrachtcentrales), WKK's

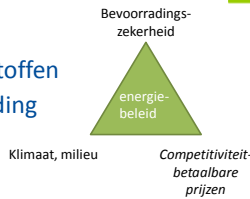
23 mei 2013

5



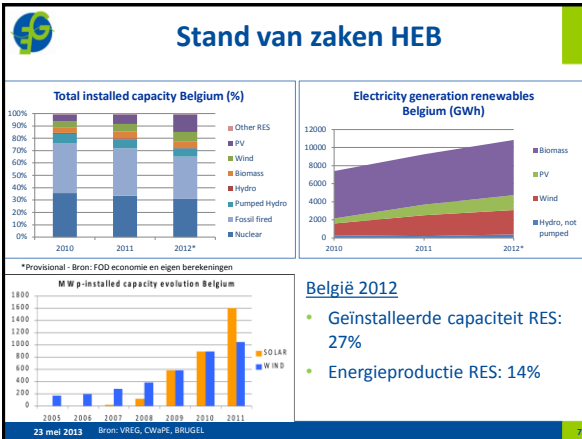
Waarom HEB?

- Klimaatopwarming
- Eindigheid fossiele brandstoffen
- Primaire energiebevoorrading
- Milieubaten
- Wetgevend:
 - EU klimaatpakket 2020
 - >20% HEB in finaal energieverbruik
 - >20% CO_{2eq} vermindering t.o.v. '90
 - Omzetting in nationale & regionale wetgeving en doelstellingen



23 mei 2013

6







Mogelijke evoluties elektriciteitssector

- Groothandelsmarkt
 - Verdere marktintegratie (prijskoppeling day-ahead ts EU markten, crossborder intraday markt, balancing markt)
 - Meer interconnectiecapaciteit en beter gebruik van deze capaciteit
 - Impact HEB
 - Verdere integratie HEB
 - ...



23 mei 2013

10

Mogelijke evoluties elektriciteitssector

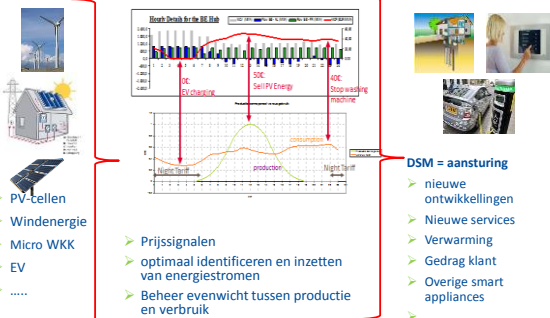
- Opslag
 - Batterijen, waterkracht, Power to Gas,...
 - Kostenefficiëntie en energetische efficiëntie ↑
- Netten
 - Netuitbouw + optimaal en flexibel benutten netcapaciteit
 - Slimme meters, ICT
 - Nieuwe spelers en diensten: aggregatoren, leveranciers, acces responsible parties, balancing service providers, netbeheerders

23 mei 2013

11

Mogelijke evoluties elektriciteitssector

SLIM SYSTEEM



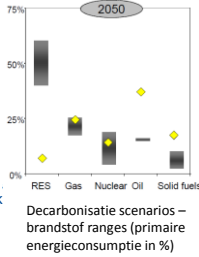
23 mei 2013

12



Mogelijke evoluties elektriciteitssector

- Verschillende toekomststudies 2050
- Vb. EU Energy Roadmap 2050
 - Doel: -80 à 95 % CO2 t.o.v. '90 in 2050
 - Energiebesparing in gans systeem is cruciaal
 - Grote rol voor HEB (60-85% in elektriciteit), maar ook rol voor alle andere brandstoffen op LT
 - Decarbonisatie is mogelijk
 - Elektrificatie
 - Energiemarkten in Europa te herdenken
 - Energiesysteemkosten in alle scenario's, ook ref., +- gelijk
 - Netinvesteringskosten stijgen
 - Grote investeringen in elek.productie nodig



23 mei 2013

13



Hoe past HEB hierin?

- Eigenschappen hernieuwbare elektriciteit
 - zon, wind
 - Variabel
 - Niet altijd voorspelbaar
 - Niet gelinkt aan verbruiksbehoeften
 - In principe afregelbaar (maar met verlies van E-bron), niet opregelbaar
 - WKK, biomassa, biogas
 - Voorspelbaar
 - Regelbaar (afh. van warmtevraag/back-up - opslagmogelijkheid)

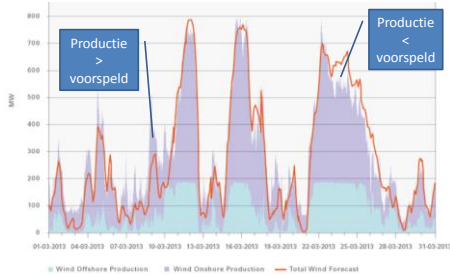
23 mei 2013

14



Hoe past HEB hierin?

Variabiliteit en voorspelbaarheid windproductie



Bron: Elia, maart 2013

23 mei 2013

15



Hoe past HEB hierin?

- Fysische randvoorwaarden elektriciteitssysteem:
 - Continu evenwicht tussen vraag en aanbod ↔ netonevenwichten
 - voldoende flexibiliteit in het systeem nodig (vermijden punctueel onevenwicht)
 - op elk moment kunnen garanderen van de noodzakelijke productiecapaciteit (*generation adequacy*) (structureel probleem)
 - nood aan back-up capaciteit (op- en afregelvermogen) die vaak niet benut wordt (= kost)
 - Netcongestie te vermijden
 - uitbouw net, optimale uitbating en flexibiliteit nodig

23 mei 2013

16



Hoe past HEB hierin?

- Impact van HEB op de groothandelsmarkt
 - Dalende groothandelsprijzen door prijszetting door HEB met lage variabele kosten (PV/wind)
 - Draaiuren klassieke centrales dalen
 - Meer volatiliteit in de groothandelsprijzen → positieve en negatieve prijsspieken
 - Verschil tussen piek- en dalprijzen afgezwakt (door PV)
 - Andere momenten van piek- en dalprijzen – meer bepaald door productie dan door vraag

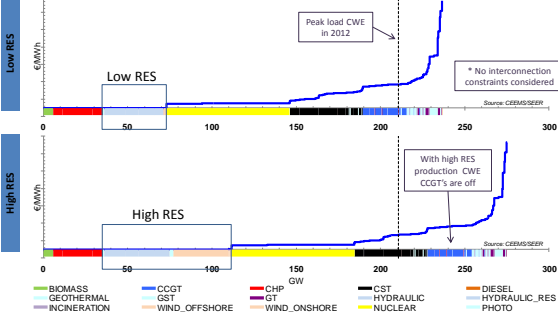
23 mei 2013

17



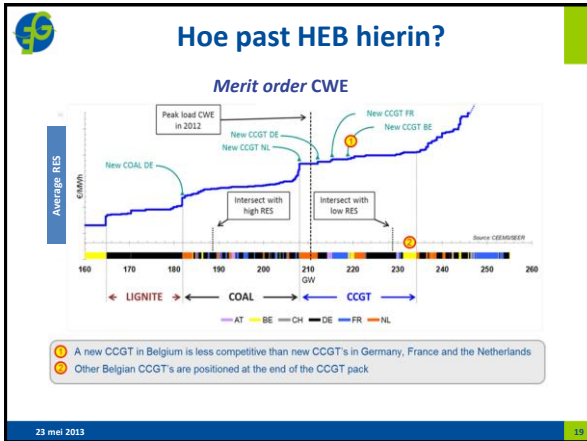
Hoe past HEB hierin?

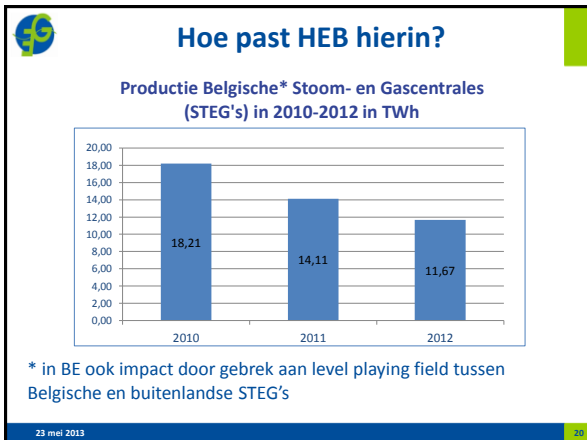
Merit order Centraal-West-Europese (CWE) markt

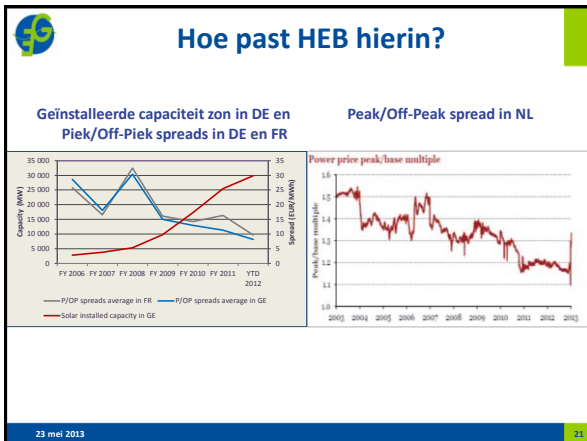


23 mei 2013

18









Hoe past HEB hierin?

Nu

- Priority access tot net;
- Vaak geen directe link met groothandelsprijzen;
- Uitzondering nominaties voor offshore wind;
- Exploitatiesteun;
- Weinig deelname HEB aan day-ahead, intra-day en balancingmarkt (weinig flexibiliteit, quasi nooit afgeregeld)

Mogelijke overgang

- Gelijkgeschakelen steunmechanismen HEB in CWE;
- Deelname aan day-ahead, intra-day en balancingmarkt van meeste HEB (PV?); en/of
- exploitatiesteun, voorwaardelijk (i.f.v. net- en marktomstandigheden)

23 mei 2013

23



Hoe past HEB hierin?

Mogelijke lange termijn

- Grid parity
- Geen steun meer nodig of ander marktmodel met vergoeding voor capaciteit/investering
- Zelfde regels en marktdeelname voor alle type productie
- Geen verschillende afscherming van het investeringsrisico ts. productietypes

23 mei 2013

23



Regelgevend kader/onzekerheden

- EU harmonisatie/coördinatie vs nationaal/regionaal energiebeleid
- Rol ETS systeem (CO₂-prijs) / subsidiebeleid HEB / doelstellingen 2030 HEB
- Ondersteuning restwarmte, groene warmte, gasinjectie?
- Spanningsveld ts marktwerking en overheidsinterventie
- Belangrijk om voor investeringen stabiliteit en attractief kader te bieden in complexe, wijzigende omgeving

23 mei 2013

24



Regelgevend kader/onzekerheden

- Recent grote wijzigingen regelgevend en subsidiekader RES in Vlaanderen
- Wetgevend:
 - Decreet van 13.07.2012
 - Besluit van 21.12.2012
 - Wijzigingsdecreet in de maak
- → Steun afhankelijk van de onrendabele top van de projectcategorie + steun beperkt tot 10 of 15 j.
- Vb. windprojecten ≤ 4MWe
 - met startdatum 2013: 0,8 GSC/MWh
 - met startdatum 2014 (voorstel): 0,709 GSC/MWh
 - @ 93 €/GSC → 74,4 €/MWh (pr. '13) / 65,9 €/MWh (pr. '14)

23 mei 2013

25



Conclusie

- Energietransitie heeft een systeemaanpak nodig, buiten nationale/regionale grenzen met betrokkenheid van heel veel spelers
- Energiesector staat voor grote evoluties en uitdagingen
- Grote rol voor hernieuwbare energie weggelegd
- Mogelijke impact regelgevend kader groot
- Regelgevend kader moet ruimte geven/maken voor marktgedreven aanpak HEB door verdere integratie van de markten en van HEB in die markten

23 mei 2013

26



VRAGEN



23 mei 2013

27



CONTACT

Silvie Myngeer
silvie.myngeer@fepeg.be
0032-2 500 85 88
www.fepeg.be

23 mei 2013

28
