



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt  
*Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap*  
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel  
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50  
Email: [info@vreg.be](mailto:info@vreg.be)  
Web: [www.vreg.be](http://www.vreg.be)

## Rapport van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 4 december 2013

met betrekking tot raming van het regulatorisch saldo van de elektriciteits- en  
aardgasdistributienetbeheerders

Dit rapport werd opgemaakt naar aanleiding van een antwoord van de VREG op de brief van 18 juni 2013 van de Staatssecretaris voor Energie de heer Melchior Wathelet waarin hij en de drie regionale Ministers van Energie aan de regulatoren verzochten een raming over te maken van de regulatoire saldi sinds 2008 op de balansen van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders.

We wensen er vooreerst op te wijzen dat de gewesten op dit ogenblik nog niet over de bevoegdheid beschikken om distributienettarieven vast te stellen. De overdracht van de bevoegdheid over de distributienettarieven naar de gewesten is voorzien in het akkoord over de zesde staatshervorming en moet nog gerealiseerd worden. De VREG heeft ondertussen wel regelmatig overleg met de CREG en de distributienetbeheerders in het kader van de voorbereiding van de overdracht.

In dit rapport beperkt de VREG zich tot het ter beschikking stellen van, voor alle boekjaren tot en met 2012, de relevante boekhoudkundige bedragen op datum van 31 december 2012. De VREG baseerde zich hiervoor op publiek beschikbare informatie van de Vlaamse distributienetbeheerders.

Deze bedragen bevatten de saldi voor de boekjaren 2008 en 2009 die werden beslist door de CREG voor zover ze door de distributienetbeheerders sindsdien nog niet via de distributienettarieven werden gecupereerd van of teruggeschonken aan de klanten.

In een brief van de CREG van 4 juli 2013 benadrukt zij dat alleen van 'regulatoire saldi' kan worden gesproken wanneer er een actie van de regulator is geweest om dergelijke saldi vast te stellen en dit binnen een tarifair kader. Voor de boekjaren 2010, 2011 en 2012 werden door de CREG geen saldi vastgesteld.<sup>1</sup>

Alhoewel de KB's uit 2008 m.b.t. de distributienettarieven niet meer van kracht zijn, passen de distributienetbeheerders de daarin beschreven tariefmethodiek met berekening van de winst nog steeds toe, met een opdeling in kosten tussen de zogenaamd 'beheersbare' en 'niet-beheersbare'. Logischerwijze verwijzen de verslagen van de commissarissen over de jaarrekeningen van de distributienetbeheerders in een toelichtende paragraaf naar de onzekerheid omtrent het afrekeningsmechanisme. Bepaalde tekorten voor 2010, 2011 en 2012 werden op de balans geactiveerd onder de overlopende rekeningen in afwachting van de latere definitieve toewijzing.

Met inachtnaam van het voorbehoud dat hierbij voorafgaandelijk werd gemaakt, kunnen wij hieronder de ramingen van de boekhoudkundige saldi meedelen op basis van informatie verkregen door de Vlaamse distributienetbeheerders:

Voor de activiteit elektriciteit:<sup>2</sup>

<b>31/12/2012</b>	<b>"niet beheersbaar"</b>	<b>"beheersbaar"</b>	<b>totaal</b>
Gaselwest	69,2 mio EUR	-20,3 mio EUR	49,0 mio EUR
IMEA	42,9 mio EUR	-8,9 mio EUR	34,0 mio EUR
IMEWO	98,6 mio EUR	-20,3 mio EUR	78,2 mio EUR
Intergem	-0,9 mio EUR	-8,4 mio EUR	-9,3 mio EUR
IVEKA	71,9 mio EUR	-14,7 mio EUR	57,2 mio EUR
Iverlek	75,1 mio EUR	-13,1 mio EUR	62,1 mio EUR
Sibelgas	21,7 mio EUR	-1,3 mio EUR	20,3 mio EUR

<sup>1</sup> De redenen waarom vermeldt CREG in studie (F)120628-CDC-1140 dd. 28 juni 2012 regel 119

<sup>2</sup> Positieve waarde: exploitatietekort, ten laste van klant en/of distributienetbeheerder ; negatieve waarde: exploitatieoverschot, ten gunste van klant en/of distributienetbeheerder.

Inter-Energa	89,1 mio EUR	-46,5 mio EUR	42,6 mio EUR
IVEG	14,0 mio EUR	-6,1 mio EUR	7,9 mio EUR
Infrax West	25,3 mio EUR	-9,1 mio EUR	16,2 mio EUR
PBE	15,0 mio EUR	-2,0 mio EUR	13,0 mio EUR
<b>Totaal</b>	522,0 mio EUR	-150,7 mio EUR	371,3 mio EUR

Voor de activiteit aardgas:

31/12/2012	"niet beheersbaar"	"beheersbaar"	totaal
Gaselwest	3,8 mio EUR	-5,8 mio EUR	-2,1 mio EUR
IMEA	-8,2 mio EUR	-5,8 mio EUR	-14,0 mio EUR
IMEWO	-9,0 mio EUR	-9,9 mio EUR	-18,9 mio EUR
Intergem	-7,0 mio EUR	-5,6 mio EUR	-12,6 mio EUR
IVEKA	-4,3 mio EUR	-7,2 mio EUR	-11,4 mio EUR
Iverlek	9,9 mio EUR	-5,7 mio EUR	4,2 mio EUR
Sibelgas	1,2 mio EUR	-1,5 mio EUR	-0,3 mio EUR
Inter-Energa	-38,5 mio EUR	-19,3 mio EUR	-57,8 mio EUR
IVEG	-9,6 mio EUR	-2,7 mio EUR	-12,2 mio EUR
Infrax West	-2,2 mio EUR	-3,7 mio EUR	-5,9 mio EUR
<b>Totaal</b>	-63,8 mio EUR	-67,2 mio EUR	-131,0 mio EUR

De vermelde cijfers voor distributienetbeheerders Gaselwest en PBE zijn deze voor hun ganse netgebied, waarvan een gedeelte in Wallonië.

De VREG bezit geen gegevens over eventuele saldi bij de Waalse elektriciteitsdistributienetbeheerder Interмосane, in Vlaanderen actief in de gemeente Voeren.

De distributienetbeheerder in de gemeente Baarle-Hertog is het Nederlandse Enexis dat onder toezicht staat van de Autoriteit Consument & Markt.

Wat de verlenging van de tarieven voor 2013-2014 betreft, is de CREG bij haar tariefbeslissingen in 2012<sup>3</sup> uitgegaan van een voldoende mate van vertrouwen in de kostendekking door deze tarieven, aangezien de werkmaatschappijen van de distributienetbeheerders de bevrozing expliciet ondersteunden.

Bij de inmiddels vernietigde<sup>4</sup> beslissingen inzake de aanrekening van de netvergoeding voor kleine decentrale productie had zij gesteld dat dit ertoe moest leiden dat de bestaande deficits zouden verkleinen.

De kosten bij de distributienetbeheerders ten gevolge van de uitbetaling van de minimumsteun voor groenestroomcertificaten zouden zich nu moeten stabiliseren, gezien de beperktere impact van nieuwe productie-installaties onder de gewijzigde wetgeving.

De impact van de nieuwe ELIA-tarieven zullen vermoedelijk niet volledig via de huidige distributienettarieven kunnen doorgerekend worden.

De impact van een nieuw tariefdossier inzake het gebruik van de te ontwikkelen 36 kV-netten kon nog niet worden ingeschat.

<sup>3</sup> <http://www.creg.be/nl/tarifparam.html> resp. <http://www.creg.be/nl/tarifparamg.html>

<sup>4</sup> Arrest 2013/AR/26 Hof van Beroep, Brussel, 27/11/2013