

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Koning Albert II-laan 20 bus 19
1000 BRUSSEL
www.vreg.be

Consultatiedocument van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 12 juli 2018

met betrekking tot de ontwerpbeslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de
regulatorische saldi uit de elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven van de
distributienetbeheerders in Vlaanderen over de exploitatiejaren 2010, 2011, 2012, 2013 en
2014

CONS-2018-04

Onderwerp van de consultatie

We houden een consultatie over de ontwerpbeslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de regulatoire saldi uit elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven over de exploitatiejaren 2010 t.e.m. 2014.

Consultatietermijn

Deze consultatie loopt van 12 juli tot en met 11 augustus 2018.

Doelgroep

- De distributienetbeheerders.
- De distributienetgebruikers.
- Andere belanghebbenden.

Reacties

Reacties op deze consultatie worden verwacht op het e-mailadres tarieven@vreg.be. Gelieve steeds uw volledige naam en adres te vermelden.

Meer informatie?

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u contact opnemen met Bert Stockman, Marc Michiels of Bregt Leyman via het algemeen nummer 1700 (kies 3 'andere vraag') of via tarieven@vreg.be.

Inhoudsopgave

1.	Algemene inleiding en samenvatting.....	4
2.	Kader inzake vaststelling en bestemming saldi 2010 t.e.m. 2014	5
2.1.	Bevoegdheid VREG om over saldi 2010-2014 te beslissen	5
2.2.	Regulatorisch kader inzake saldi 2010-2014	6
2.3.	Noodzaak tot consultatie ontwerpbeslissingen.....	6
2.4.	Gevolgde procedure tot consultatie	8
2.4.1.	Overleg met de distributienetbeheerders	8
2.4.2.	Publieke raadpleging CONS-2018-04	8
3.	Ontwerpbeslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de saldi 2010-2014.....	9
3.1.	Bijlage 1: Overzicht definitieve saldi 2010-2014	11
3.2.	Bijlage 2: Ontwerpbeslissing GASELWEST – ELEKTRICITEIT	11
3.3.	Bijlage 3: Ontwerpbeslissing IMEA – ELEKTRICITEIT	11
3.4.	Bijlage 4: Ontwerpbeslissing IMEWO – ELEKTRICITEIT	11
3.5.	Bijlage 5: Ontwerpbeslissing INTERGEM – ELEKTRICITEIT	11
3.6.	Bijlage 6: Ontwerpbeslissing IVEKA – ELEKTRICITEIT	11
3.7.	Bijlage 7: Ontwerpbeslissing IVERLEK – ELEKTRICITEIT.....	11
3.8.	Bijlage 8: Ontwerpbeslissing SIBELGAS – ELEKTRICITEIT	12
3.9.	Bijlage 9: Ontwerpbeslissing INFRA-X-WEST – ELEKTRICITEIT	12
3.10.	Bijlage 10: Ontwerpbeslissing INTER-ENERGA – ELEKTRICITEIT	12
3.11.	Bijlage 11: Ontwerpbeslissing IVEG – ELEKTRICITEIT	12
3.12.	Bijlage 12: Ontwerpbeslissing PBE – ELEKTRICITEIT	12
3.13.	Bijlage 13: Ontwerpbeslissing GASELWEST – AARDGAS	12
3.14.	Bijlage 14: Ontwerpbeslissing IMEA – AARDGAS.....	13
3.15.	Bijlage 15: Ontwerpbeslissing IMEWO – AARDGAS	13
3.16.	Bijlage 16: Ontwerpbeslissing INTERGEM – AARDGAS	13
3.17.	Bijlage 17: Ontwerpbeslissing IVEKA – AARDGAS	13
3.18.	Bijlage 18: Ontwerpbeslissing IVERLEK – AARDGAS	13
3.19.	Bijlage 19: Ontwerpbeslissing SIBELGAS – AARDGAS	13
3.20.	Bijlage 20: Ontwerpbeslissing INFRA-X-WEST – AARDGAS	13
3.21.	Bijlage 21: Ontwerpbeslissing INTER-ENERGA – AARDGAS	14
3.22.	Bijlage 22: Ontwerpbeslissing IVEG – AARDGAS.....	14

1. Algemene inleiding en samenvatting

De exploitatiesaldi van de Vlaamse elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders over 2010-2014 zijn voor de VREG een erfenis uit het verleden. In die jaren bouwden zich verschillen op tussen de kosten van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders en hun inkomsten uit de aanrekening van de distributienettarieven. Het betreft zowel tekorten als overschotten.

Een groot gedeelte van deze exploitatiesaldi (vnl. tekorten bij elektriciteit en overschotten bij aardgas) wordt vandaag reeds voorlopig doorgerekend in de distributienettarieven, in afwachting van een definitieve beslissing van de VREG.

Met deze publieke consultatie wenst de VREG zijn definitieve beslissingen omtrent de saldi voor te bereiden. Het voorstel van de VREG kan voor transparantiedoeleinden bondig als volgt worden voorgesteld¹:

- Wat betreft de saldi m.b.t. de 'niet-beheersbare kosten' (vnl. tekorten bij elektriciteit en overschotten bij aardgas), worden deze volledig toegewezen aan de distributienetgebruikers. Er zijn kleine aanpassingen t.o.v. de al bestaande voorlopige doorrekening in de tarieven.
- Wat betreft de saldi m.b.t. de 'beheersbare kosten' (vnl. overschotten), is het voorstel tot toewijzing als volgt:
 - o Voor de jaren 2010 en 2011 worden de saldi 50/50 verdeeld tussen de distributienetbeheerders en de tarieven.
 - o Voor de jaren 2012, 2013 en 2014 worden de saldi volledig aan de tarieven toegewezen.
- De aldus nog resterende verrekening van de definitieve saldi 2010-2014 na einde 2018 gebeurt dan 50/50 over de nettarieven 2019 en 2020 conform par. 5.5.8 van de tariefmethodologie 2017-2020, zo de definitieve beslissingen tijdig genomen kunnen worden om te worden meegenomen bij de bepaling van het toegelaten inkomen voor het jaar 2019. Op die manier zullen alle saldi 2010-2014 volledig zijn afgebouwd einde 2020.

Voor een gemiddeld gezin en gemiddeld over Vlaanderen geeft dit voorstel een korting op het onderdeel distributienettarieven van de elektriciteitsfactuur van ca. 5% in 2019 en 2020 t.o.v. 2018. De korting op hun aardgasdistributienettarief bedraagt gemiddeld ca. 8%.

Voor een gemiddeld bedrijf op het distributienet zou het voorstel voor zowel elektriciteit als aardgas leiden tot een korting op het distributienettarief van ca. 7% in 2019 en 2020 t.o.v. 2018.

De opbouw van de consultatietekst is verder als volgt:

- In par. 2 wordt het kader toegelicht waarbinnen de VREG de beslissingen m.b.t. exploitatiesaldi neemt.
- In par. 3 worden de ontwerpbeslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de saldi 2010-2014 voorgesteld.

¹ Een toewijzing van een exploitatieoverschot aan distributienetgebruikers kan beschouwd worden als een korting op hun tarief, en omgekeerd voor een exploitatietekort. Een toewijzing van een exploitatietekort aan distributienetbeheerders kan beschouwd worden als een korting op het tarief van hun distributienetgebruikers, en omgekeerd voor een exploitatieoverschot.

2. Kader inzake vaststelling en bestemming saldi 2010 t.e.m. 2014

2.1. Bevoegdheid VREG om over saldi 2010-2014 te beslissen

De derde Elektriciteits- en Gasrichtlijn voorzien dat de regulator bevoegd moet zijn voor het vaststellen of het goedkeuren van de transmissie- en distributienettarieven, of minstens de berekeningsmethoden hiervoor². Anderzijds voorzien de derde Elektriciteits- en Gasrichtlijn dat de energieregulator juridisch gescheiden en functioneel onafhankelijk moet zijn van enige andere publieke of particuliere entiteit: hij moet op autonome wijze beslissingen kunnen nemen, onafhankelijk van enig politiek orgaan, en zijn personeel en de personen belast met zijn beheer mogen geen directe instructies verlangen of ontvangen van regeringen of andere publieke of particuliere entiteiten³. Dit wordt ten andere bevestigd door artikel 3.1.1, § 4, tweede lid van het Energiedecreet waar gesteld wordt dat de VREG, noch zijn bestuurders en personeelsleden, bij de uitoefening van zijn taken en bevoegdheden als regulator instructies van de Vlaamse Regering, van het Vlaams Parlement of van een andere publieke of particuliere entiteit vraagt of ontvangt.

De Zesde Staatshervorming heeft de materie van de distributienettarieven geregionaliseerd. De bevoegdheidsoverdracht inzake distributienettarieven trad in werking vanaf 1 juli 2014. Wanneer een regulator vanaf een bepaalde datum (*in casu* 1 juli 2014) bevoegd wordt voor de distributienettarieven, dan wordt hij daarbij noodzakelijk ook bevoegd om bij het nemen van nieuwe tariefbeslissingen ook te beslissen over de openstaande saldi uit het verleden.

Sinds 1 juli 2014 is het dus aan de regionale regulatoren (CWaPE, Brugel en de VREG) om in de respectievelijke gewesten een beslissing te nemen over de saldi 2010, 2011, 2012, 2013 en 2014.

Na een discussie tussen de distributienetbeheerders en de CREG over het uitblijven van de beslissingen over die saldi, heeft het hof van beroep te Brussel zich bij arrest van 30 juni 2015 over de wijze van vaststelling en bestemming van de saldi uitgesproken⁴.

Het hof stelt dat de VREG als bevoegde regulator de hoogte van de saldi moet vaststellen o.b.v. de federale tariefmethodologie zoals die bestond wanneer de tarieven ex-ante werden goedgekeurd.

Voor wat de toewijzing van de saldi betreft, oordeelt het hof enigszins anders. Hier kan de VREG autonoom beslissen. Het was zo dat er in de toenmalige federale tariefmethode regels waren opgenomen over hoe de saldi bestemd moesten worden door de CREG. Het hof oordeelde hierover dat die regels in strijd zijn met de Europese regelgeving.

De VREG is dus niet gehouden om de voormalige federale tariefmethodologie te volgen voor wat betreft de bestemming van de saldi.

² Art. 37(6) Derde Elektriciteitsrichtlijn en art. 41(6) Derde Gasrichtlijn.

³ Art. 35(4)-(5) Derde Elektriciteitsrichtlijn 2009/72/EG en art. 39(4)-(5) Derde Gasrichtlijn 2009/73/EG.

⁴ Brussel 30 juni 2015, 2014/AR/750, onuitg.

2.2. Regulator kader inzake saldi 2010-2014

De distributienettarieven voor de jaren 2010 t.e.m. 2012 werden vastgelegd conform de bepalingen in de Tarievenbesluiten van 2 september 2008⁵.

Voor de jaren 2013 en 2014 werden de tarieven louter verlengd op basis van de tarieven van het jaar 2012. De toen nog bevoegde regulator CREG nam die verlengingsbeslissing omdat zij oordeelde dat het haar wettelijk onmogelijk werd gemaakt om nog tijdig een eigen tariefmethodologie voor die jaren vast te stellen. Er bestond dus geen tariefmethodologie in de jaren 2013 en 2014.

In paragraaf 5.5.5 van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2015-2016 en paragraaf 5.5.8 van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 is voor de periode 2016 t.e.m. 2020 voorzien dat, in afwachting van de definitieve vaststelling en toewijzing van de saldi, jaarlijks 1/5 van de door de distributienetbeheerders gerapporteerde waarden inzake de saldi voor niet-beheersbare kosten m.b.t. de exploitatiejaren 2010 t.e.m. 2014 in het toegelaten inkomen voor exogene kosten van de distributienetbeheerders worden opgenomen. De saldi voor beheersbare kosten werden voorlopig niet doorgerekend.

Er wordt hierbij echter steeds duidelijk aangegeven dat uit deze voorlopige doorrekening geenszins rechten kunnen worden geput voor wat de definitieve hoogte en de toewijzing van deze saldi betreft. De voorlopige doorrekening doet geen afbreuk aan de tarifaire bevoegdheid van de VREG, en houdt niet in dat hetgeen als voorschot al voorlopig doorgerekend is, verworven is door de distributienetbeheerder, en omgekeerd.

Vervolgens voorziet paragraaf 5.5.8 van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 dat zodra de VREG voor een distributienetbeheerder zijn exploitatiesaldo 2010-2014 definitief heeft vastgesteld, de VREG zal overgaan van een voorlopige doorrekening naar een definitieve doorrekening over het resterende aantal jaren voor de oorspronkelijke voorlopige doorrekening zoals hierboven vermeld, en dit voor alle saldi (beheersbare en niet-beheersbare kosten). Concreet betekent dit over het resterende aantal jaren t.e.m. 2020.

2.3. Noodzaak tot consultatie ontwerpbeslissingen

Conform het arrest van het hof van beroep te Brussel van 30 juni 2015 kan de VREG de bestemming van de saldi autonoom bepalen, uiteraard rekening houdende met onder meer de richtsnoeren van het vigerende recht maar niet met wat enige tariefmethode of Koninklijk Besluit daarover zou gezegd hebben.

Voor de bestemming van de saldi voor niet-beheersbare kosten is de VREG zoals gezegd van mening dat de bestemming van de betrokken saldi niet ten laste van de distributienetbeheerder kan worden

⁵ Koninklijk besluit van 2 september 2008 betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerders van distributienetten voor [elektriciteit](#).

Koninklijk besluit van 2 september 2008 betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerders van distributienetten voor [aardgas](#).

gesteld. Dit standpunt maakt onderdeel uit van deze consultatie. De bestemming kan dus ook op een andere wijze gebeuren.

Voor de bestemming van de saldi voor beheersbare kosten maakt het voorstel van de VREG dat eerder in dit consultatiedocument werd aangehaald eveneens onderdeel uit van deze consultatie.

Indien U wenst te reageren op deze consultatie met een andere bestemmingswijze, gelieve in uw reactie concreet te argumenteren waarom U die bestemmingswijze meer aangewezen vindt.

Na zijn werkzaamheden inzake het onderzoek naar de vaststelling van de saldi 2010-2014 berekende de VREG volgende definitieve saldi m.b.t. alle elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders in Vlaanderen:

Tabel 1 Definitieve saldi 2010-2014 m.b.t. alle elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders in Vlaanderen (Overschot: negatief bedrag en Tekort: positief bedrag)

	Saldi voor niet-beheersbare kosten 2010-2014	Saldi voor beheersbare kosten 2010-2014
ELEKTRICITEIT	€ 923,8 miljoen	€ -228,8 miljoen
AARDGAS	€ -145,4 miljoen	€ -102,6 miljoen

De VREG stelt vast dat de saldi voor niet-beheersbare kosten en voor beheersbare kosten belangrijke bedragen omvatten. In par. 3.1 is een overzicht opgenomen van de definitieve saldi voor niet-beheersbare en beheersbare kosten m.b.t. de exploitatiejaren 2010 t.e.m. 2014, opgesplitst per distributienetbeheerder en per gereguleerde activiteit. Hieruit kan men afleiden dat de meeste elektriciteitsdistributienetbeheerders inzake de saldi voor niet-beheersbare kosten 2010-2014 een financieel tekort hebben opgebouwd terwijl de saldi voor beheersbare kosten 2010-2014 een financieel overschot vertonen. De meeste aardgasdistributienetbeheerders hebben daarentegen, zowel inzake de saldi voor niet-beheersbare kosten 2010-2014 als de saldi voor beheersbare kosten 2010-2014, een financieel overschot opgebouwd.

Volgens de interpretatieve nota van de EU Commissie moeten de energieregulatoren de stakeholders horen vooraleer “belangrijke beslissingen” te nemen⁶.

Gelet op de betrokken bedragen, de toepasselijke periode en de ruime beoordelingsmarge van de VREG om over de bestemming van de saldi te beslissen, oordeelt de VREG dat zijn beslissingen over de vaststelling en bestemming van de saldi 2010-2014 belangrijk zullen zijn.

De VREG wenst dan ook zijn ontwerpbeslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de saldi 2010-2014 voor elk van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders in Vlaanderen publiek te consulteren.

⁶ https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/2010_01_21_the_regulatory_authorities.pdf

2.4. Gevolgde procedure tot consultatie

2.4.1. Overleg met de distributienetbeheerders

De VREG had op 16 april 2018 een eerste ontmoeting met de vertegenwoordigers van de distributienetbeheerders. De VREG heeft bij die gelegenheid toen een vaststelling en bestemming van de saldi voorgesteld, samen met de motieven die hiervan aan de basis lagen.

In dat voorstel van de VREG werden alle saldi (beheerbare en niet-beheersbare kosten) van de jaren 2010-2014 aan de tarieven toegewezen.

De distributienetbeheerders kregen tijdens dit overleg de kans om mondeling te reageren, en werden uiterlijk tegen 27 april 2018 om een formele reactie verzocht.

De distributienetbeheerders hebben vervolgens formeel gereageerd. Bij hun brief van 27 april 2018 brachten de distributienetbeheerders de VREG ervan op de hoogte dat zij met de toen voorgenomen bestemming van de saldi hoegenaamd niet akkoord kunnen gaan vermits deze volgens hen niet strookt met de van toepassing zijnde regelgeving, een onjuiste toepassing van het arrest van het hof van beroep te Brussel van 30 juni 2015 inhoudt en zowel de rechten van de distributienetbeheerders als deze van hun deelnemers niet respecteert. Meer details werden niet gegeven, behalve dan dat zij het verweer zouden opnemen indien de voorgenomen beslissing ongewijzigd zou blijven.

Op 25 mei 2018 vond er een volgend overleg tussen de VREG en de distributienetbeheerders over dit onderwerp plaats. De distributienetbeheerders maakten bij die gelegenheid een tegenvoorstel over. Hun tegenvoorstel beperkte zich tot een teruggave aan de tarieven van saldi voor beheersbare kosten voor de jaren 2013 en 2014 waarbij voor elk van beide jaren een bedrag gelijk aan het gemiddeld saldo voor beheersbare kosten in de periode 2009 t.e.m. 2012 naar de tarieven zou terugvloeien. Het overige gedeelte van de saldi voor beheersbare kosten zou dan ten goede van de distributienetbeheerders en hun deelnemers blijven.

Op 13 juni 2018 heeft de VREG een brief gericht aan de distributienetbeheerders met de vraag om de standpunten die zij naar voor hadden gebracht in de brief van 27 april 2018 verder te verduidelijken zodat de VREG hier rekening mee kan houden bij het nemen van de betrokken beslissingen. In dezelfde brief werd hen ook de kans geboden om hun argumenten over de feiten en de voorgenomen maatregel mondeling uiteen te komen zetten.

Bij brief van 22 juni 2018 hebben de distributienetbeheerders gereageerd en daarin hun motieven verder uiteengezet. Hierbij aansluitend heeft er op 4 juli 2018 een hoorzitting plaatsgevonden die de distributienetbeheerders in de mogelijkheid heeft gesteld om hun argumenten over de feiten en de voorgenomen maatregel mondeling aan de VREG uiteen te zetten. Het proces-verbaal van de zitting werd goedgekeurd met opmerkingen door de distributienetbeheerders op 5 juli 2018.

De argumenten van de distributienetbeheerders en de analyse van de VREG worden besproken in de ontwerpbeslissingen onder par. 5.2.3.

2.4.2. Publieke raadpleging CONS-2018-04

Teneinde de bestemming van de definitieve saldi 2010-2014 in rekening te kunnen nemen bij de bepaling van het toegelaten inkomen en de daaruit volgende distributienettarieven voor 2019,

voorziet de VREG een tijdsduur van 30 kalenderdagen, voor de publieke raadpleging, waarna hij binnen 30 kalenderdagen een gemotiveerd consultatieverslag zal publiceren.

Vervolgens zal de VREG een definitieve beslissing nemen inzake de vaststelling en bestemming van de regulatoire saldi uit elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven voor de distributienetbeheerders in Vlaanderen over de exploitatiejaren 2010, 2011, 2012, 2013 en 2014.

3. Ontwerpbeslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de saldi 2010-2014

Voor elk van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders in Vlaanderen consulteert de VREG over zijn ontwerpbeslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de saldi 2010-2014.

Voor de vaststelling van de saldi 2010-2014 werden voor elk van de betrokken distributienetbeheerders vergelijkbare werkzaamheden uitgevoerd. Uiteraard zijn de conclusies uit deze werkzaamheden wel verschillend voor elk van de distributienetbeheerders.

Hiernaast wordt de onderbouwing van de bestemming van de saldi 2010-2014 voor elk van de betrokken distributienetbeheerders door de VREG op een zelfde wijze opgebouwd. Uiteindelijk leiden deze argumenten de VREG ertoe voor te stellen om:

- De definitieve saldi voor de niet-beheersbare kosten voor de exploitatiejaren 2010 t.e.m. 2014 volledig aan de distributienetgebruikers toe te wijzen,
- De definitieve saldi voor de beheersbare kosten voor de exploitatiejaren 2010 t.e.m. 2011 voor de helft aan de tarieven en voor de helft aan de betrokken distributienetbeheerder toe te wijzen,
- De definitieve saldi voor de beheersbare kosten voor de exploitatiejaren 2012 t.e.m. 2014 volledig aan de tarieven toe te wijzen.

Gelet op de betrokken bedragen, de toepasselijke periode en de ruime beoordelingsmarge van de VREG om over de bestemming van de saldi te beslissen, legt de VREG zijn voorstel inzake de bestemming van de saldi 2010-2014 aldus voor ter consultatie. Hieronder in par. 3.2 t.e.m. par. 3.22 werd voor elk van de betrokken elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders de ontwerpbeslissing inzake de vaststelling en bestemming van de saldi 2010 t.e.m. 2014 toegevoegd.

In de veronderstelling dat de VREG de resultaten uit de betrokken beslissingen in rekening kan nemen bij zijn beslissing omtrent het toegelaten inkomen 2019 voor de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders, schat de VREG de impact van zijn voorstel tot bestemming van de saldi 2010-2014 op het distributienettarief van een gemiddeld gezin als volgt⁷:

⁷ Voor de simulatie van de impact gaat de VREG voor elke distributienetbeheerder uit van het toegelaten inkomen 2018 met haar corresponderend tariefvoorstel. Een inschatting van de impact van de saldi 2010-2014 op het transmissienettarief wordt door de VREG buiten beschouwing gelaten.

Tabel 2 Inschatting van de impact van de beslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de saldi 2010-2014 op het distributienettarief van een gemiddeld gezin.

	ELEKTRICITEIT	AARDGAS
GASELWEST	-4%	-5%
IMEA	-4%	-11%
IMEWO	-5%	-6%
INTERGEM	-5%	-8%
IVEKA	-4%	-9%
IVERLEK	-4%	-5%
SIBELGAS	-3%	-8%
INFRA-X-WEST	-6%	-16%
INTER-ENERGA	-6%	-11%
IVEG	-7%	-4%
PBE	-2%	n.v.t.
Gemiddeld	-5%	-8%

Voor een gemiddeld bedrijf schat de VREG de impact van zijn voorstel tot bestemming van de saldi 2010-2014 op het distributienettarief als volgt⁸:

Tabel 3 Inschatting van de impact van de beslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de saldi 2010-2014 op het distributienettarief van een gemiddeld bedrijf.

	ELEKTRICITEIT	AARDGAS
GASELWEST	-7%	-5%
IMEA	-6%	-10%
IMEWO	-6%	-6%
INTERGEM	-7%	-8%
IVEKA	-7%	-8%
IVERLEK	-5%	-5%
SIBELGAS	-5%	-7%
INFRA-X-WEST	-9%	-13%
INTER-ENERGA	-8%	-8%
IVEG	-10%	-2%
PBE	-2%	-5%
Gemiddeld	-7%	-7%

⁸ Ibid.

3.1. Bijlage 1: Overzicht definitieve saldi 2010-2014



Bijlage 1 - Overzicht
saldi 10-14.pdf

3.2. Bijlage 2: Ontwerpbeslissing GASELWEST – ELEKTRICITEIT



GW - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.3. Bijlage 3: Ontwerpbeslissing IMEA – ELEKTRICITEIT



IM - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.4. Bijlage 4: Ontwerpbeslissing IMEWO – ELEKTRICITEIT



IMW - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.5. Bijlage 5: Ontwerpbeslissing INTERGEM – ELEKTRICITEIT



INT - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.6. Bijlage 6: Ontwerpbeslissing IVEKA – ELEKTRICITEIT



IVK - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.7. Bijlage 7: Ontwerpbeslissing IVERLEK – ELEKTRICITEIT



IVRLK - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.8. Bijlage 8: Ontwerpbeslissing SIBELGAS – ELEKTRICITEIT



SIB - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.9. Bijlage 9: Ontwerpbeslissing INFRA-X-WEST – ELEKTRICITEIT



IW - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.10. Bijlage 10: Ontwerpbeslissing INTER-ENERGA – ELEKTRICITEIT



IE - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.11. Bijlage 11: Ontwerpbeslissing IVEG – ELEKTRICITEIT



IV - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.12. Bijlage 12: Ontwerpbeslissing PBE – ELEKTRICITEIT



PBE - ELEK -
Vaststelling en bestu

3.13. Bijlage 13: Ontwerpbeslissing GASELWEST – AARDGAS



GW - GAS -
Vaststelling en bestu

3.14. Bijlage 14: Ontwerpbeslissing IMEA – AARDGAS



IM - GAS -
Vaststelling en bestu

3.15. Bijlage 15: Ontwerpbeslissing IMEWO – AARDGAS



IMW - GAS -
Vaststelling en bestu

3.16. Bijlage 16: Ontwerpbeslissing INTERGEM – AARDGAS



INT - GAS -
Vaststelling en bestu

3.17. Bijlage 17: Ontwerpbeslissing IVEKA – AARDGAS



IVK - GAS -
Vaststelling en bestu

3.18. Bijlage 18: Ontwerpbeslissing IVERLEK – AARDGAS



IVRLK - GAS -
Vaststelling en bestu

3.19. Bijlage 19: Ontwerpbeslissing SIBELGAS – AARDGAS



SIB - GAS -
Vaststelling en bestu

3.20. Bijlage 20: Ontwerpbeslissing INFRA-X-WEST – AARDGAS



IW - GAS -
Vaststelling en bestu

3.21. Bijlage 21: Ontwerpbeslissing INTER-ENERGA – AARDGAS



IE - GAS -
Vaststelling en bestu

3.22. Bijlage 22: Ontwerpbeslissing IVEG – AARDGAS



IV - GAS -
Vaststelling en bestu