



Vlaanderen
is energie

Distributienet- tarieven 2017

20/12/2016

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Agenda

- ▶ Samenstelling energiefactuur
- ▶ Wat zijn distributienettarieven?
- ▶ Tariefproces
- ▶ Vergelijking distributienettarieven 2016-2017
- ▶ Verklaring evolutie
- ▶ Waar vindt u de nieuwe distributienettarieven 2017?
- ▶ Conclusies



Vlaanderen
is energie

Samenstelling energiefactuur

Samenstelling energiefactuur

Op de energiefactuur staan verschillende kosten:

▶ Energieprijs

- kosten om elektriciteit te produceren en aardgas in te voeren, organisatie klantendienst, winstmarge,...
- inkomsten voor de energieleverancier

▶ Nettarieven (toegangstarieven)

- kosten om netten aan te leggen en te onderhouden
- kosten om elektriciteit en gas te vervoeren
- kosten om openbaredienstverplichtingen uit te voeren
- inkomsten voor de netbeheerder

▶ Heffingen en btw

- kosten die de overheid oplegt
- inkomsten voor de overheid

De klant krijgt één factuur van de energieleverancier, maar betaalt voor verschillende diensten



Wat zijn distributienettarieven?

Distributienettarieven

- ▶ Vergoeding voor
 - het gebruik van het distributienet
 - de geleverde diensten door de netbeheerder

- ▶ Via tarieven ook vergoeding aan netbeheerder voor kosten van openbaredienstverplichtingen opgelegd aan de netbeheerder
 - opkoopverplichting certificaten tegen minimumsteunprijs
 - REG-premies: sensibiliserende acties en financiële maatregelen (bijv. premies voor isolatie, zero emissievoertuigen, ...)
 - kosten in verband met beschermde klanten (budgetmeters, vermogensbegrenzers, levering aan beschermde klanten, facturering van energie aan gedropte klanten, ...)
 - openbare verlichting

Distributienettarieven

Onderscheid tussen tarieven voor:

- ▶ Eénmalige (niet-periodieke) diensten:
 - aansluiting nieuwbouw
 - werken aan aansluiting
 - studiekosten
 - ...
- ▶ Periodieke diensten
 - transport van energie van producent naar consument = toegangstarieven



Tariefproces

Hoe komen de periodieke distributienettarieven tot stand?

Volgorde:

- ▶ Energiedecreet
- ▶ Tariefmethodologie voor reguleringsperiode 2017-2020
- ▶ Per jaar van de reguleringsperiode:
 - Door de VREG toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn distributienettarieven
 - Omzetting naar tariefvoorstellen door de distributienetbeheerder
 - Periodieke distributienettarieven

Energiedecreet

- ▶ **Tarievendecreet in Belgisch Staatsblad van 10 december 2015**
 - Richtsnoeren en regels over hoe de tariefmethodologie moet voorbereid en opgemaakt worden
 - O.a. “de tariefmethodologie is volledig en transparant, zodat het voor de distributienetbeheerders mogelijk is om hun tariefvoorstellen op basis van de tariefmethodologie op te stellen”
 - Acties van de VREG:
 - Overleg met de distributienetbeheerders (jan.-mei 2016)
 - Publieke consultatie over voorstel van tariefmethodologie (mei-juni 2016)
 - Beslissing over de tariefmethodologie 2017-2020 (augustus 2016)

Enkele wijzigingen in aanpak 2017 t.o.v. 2016

- ▶ Een reguleringsperiode van 4 jaar (2017-2020)
- ▶ Invoering van een stimulans voor kwaliteit van dienstverlening door de netbeheerders
- ▶ Actualisatie en optimalisatie van de toegelaten kapitaalkosten van de netbeheerders
- ▶ Meer specifieke regels voor de verdeelsleutels waarmee de distributienetbeheerders de kosten over de klantengroepen verdelen (harmonisering tussen distributienetbeheerders)

Kosten distributienetbeheerder

Onderscheid tussen endogene en exogene kosten van de netbeheerder in de tariefmethodologie

- ▶ **Endogene kosten**

- kosten die de netbeheerder zelf kan beïnvloeden en waarvoor hij dan ook een stimulans tot efficiëntie ontvangt
- via inkomstenregulering (inkomsten zijn geplafonneerd)

- ▶ **Exogene kosten**

- kosten waar de netbeheerder geen impact op heeft
- worden volledig doorgerekend aan de klanten
- geen winstmarge voor netbeheerder

Toegelaten inkomsten 2017

▶ Gezamenlijk totaal toegelaten inkomen in 2017 t.o.v. 2016 voor distributienetbeheerders actief in het Vlaamse gewest

▶ 2017:

→ elektriciteit: 2,03 miljard euro (excl. doorrekening kosten voor gebruik van het Elia transmissienet)

→ aardgas: 0,50 miljard euro

▶ 2016:

→ elektriciteit: 1,96 miljard euro (excl. doorrekening kosten voor gebruik van het Elia transmissienet)

→ aardgas: 0,49 miljard euro

Toegelaten inkomsten 2017

- ▶ Elektriciteit 2017 t.o.v. 2016 (excl. doorrekening kosten voor gebruik van het Elia transmissienet):
 - endogene kosten: 49% t.o.v. 51%
 - exogene kosten: 51% t.o.v. 49%
- ▶ Aardgas 2017 t.o.v. 2016:
 - endogene kosten: 98% t.o.v. 101%
 - exogene kosten: 2% t.o.v. -1%

Evolutie toegelaten inkomsten 2017 (EUR)

ELEKTRICITEIT	2016	2017	Evolutie
Endogeen	1.007.136.449	983.065.994	-2,4%
Exogeen (excl Elia)	933.961.302	1.043.634.895	+11,7%

AARDGAS	2016	2017	Evolutie
Endogeen	492.207.132	491.457.568	-0,2%
Exogeen	-6.237.252	12.493.893	/

Toegelaten inkomsten uit distributienettarieven 2017

▶ Elektriciteit en gas:

→ De tarifaire tekorten/overschotten uit 2008-2009 zijn op 1/1/17 afgebouwd.

- Stijging budget: Iveg gas, Inter-Energa gas

▶ Elektriciteit:

→ Tarifair tekort ontstaan in 2015:

- Deel van vennootschapsbelasting 2015
- Verhoogde solidarisering onder distributienetbeheerders van de kosten 2014 voor steuncertificaten (beslist eind 2015)

→ Hoger budget voor REG en steuncertificaten

→ Infrac distributienetbeheerders moeten vanaf 1/1/17 retributies betalen aan gemeenten



Toegelaten inkomsten uit distributienettarieven 2017

▶ Aardgas:

→ Tarifair tekort ontstaan in 2015:

- Deel van vennootschapsbelasting 2015

→ Infrax distributienetbeheerders moeten vanaf 1/1/17 retributies betalen aan gemeenten

Omzetting naar distributienettarieven

- ▶ Budgetten verdeeld over klantengroepen
- ▶ Binnen klantengroepen verdeeld over tariefcomponenten
- ▶ Per tariefcomponent tarief bepaald als
 - (toegewezen kosten)/(rekenvolume tariefdrager)
- ▶ Rekenvolumes 2017-2020 bepaald op basis van meest recente meetgegevens
 - Verschil met rekenvolumes 2015-2016
 - bv. aantal kWh injectie op middenspanning +15%
 - Heeft een effect op de hoogte van de tarieven
 - Variabiliteit kan beperkt worden door invoering van capaciteitsgebaseerd tarief

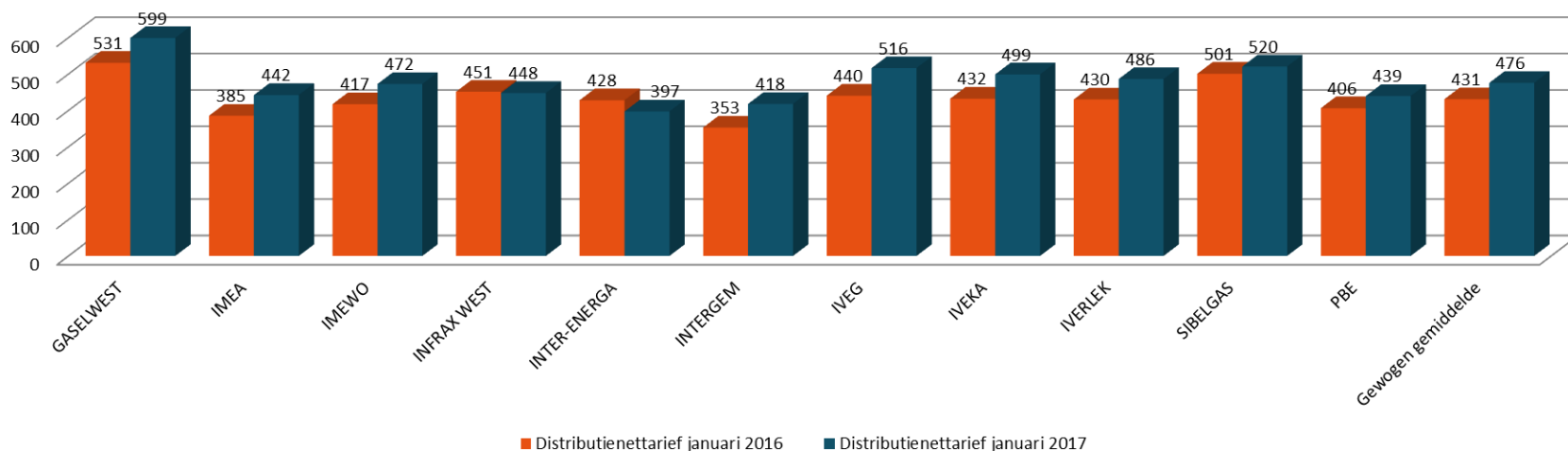
Niet-periodieke tarieven

- ▶ Voor kosten van diensten en investeringen in infrastructuur door de distributienetbeheerder op aanvraag van een klant, bijvoorbeeld: nieuwe aansluiting, verzwaring aansluiting, studiekost, ...
- ▶ Zeer beperkte omzet
- ▶ Geen winstmarge voor distributienetbeheerder op tussenkomst van de klant
- ▶ Tarieven op basis van kosten (~ kostenreflectiviteit)
- ▶ Tarieven 2017 op basis 2016 met indexatie volgens de evolutie van de consumptieprijnsindex (max. 2,16%)

Vergelijking distributienettarieven 2016-2017

Gezin – jaarverbruik 1.600 kWh dag en 1.900 kWh nacht – elektriciteit (€)

Evolutie distributienettarief elektriciteit gemiddeld gezin
januari 2016 - januari 2017, jaarverbruik 3.500 kWh/jr, incl BTW



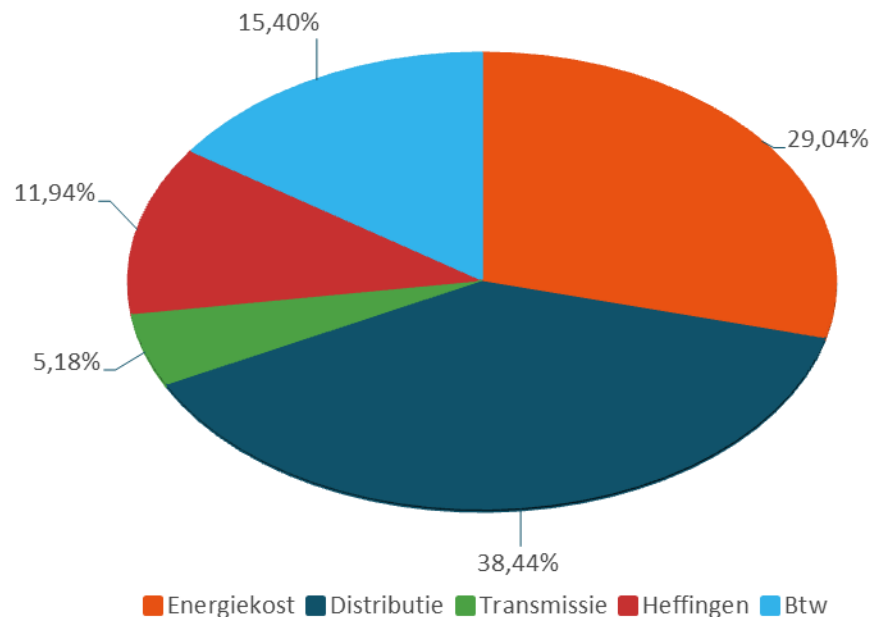
Gemiddelde stijging totale elektriciteitsfactuur gezin jaarverbruik 3.500 kWh (1.600 kWh dag, 1.900 kWh nacht)

+ 5,11%

	nov/16	jan/17
Energiekost	296,8548	296,8548
Distributie	355,8154	392,9915
Transmissie	52,98051	52,98051
Heffingen	117,3793	122,0499
Btw	149,6023	157,4093
Totaal	972,6323	1022,286

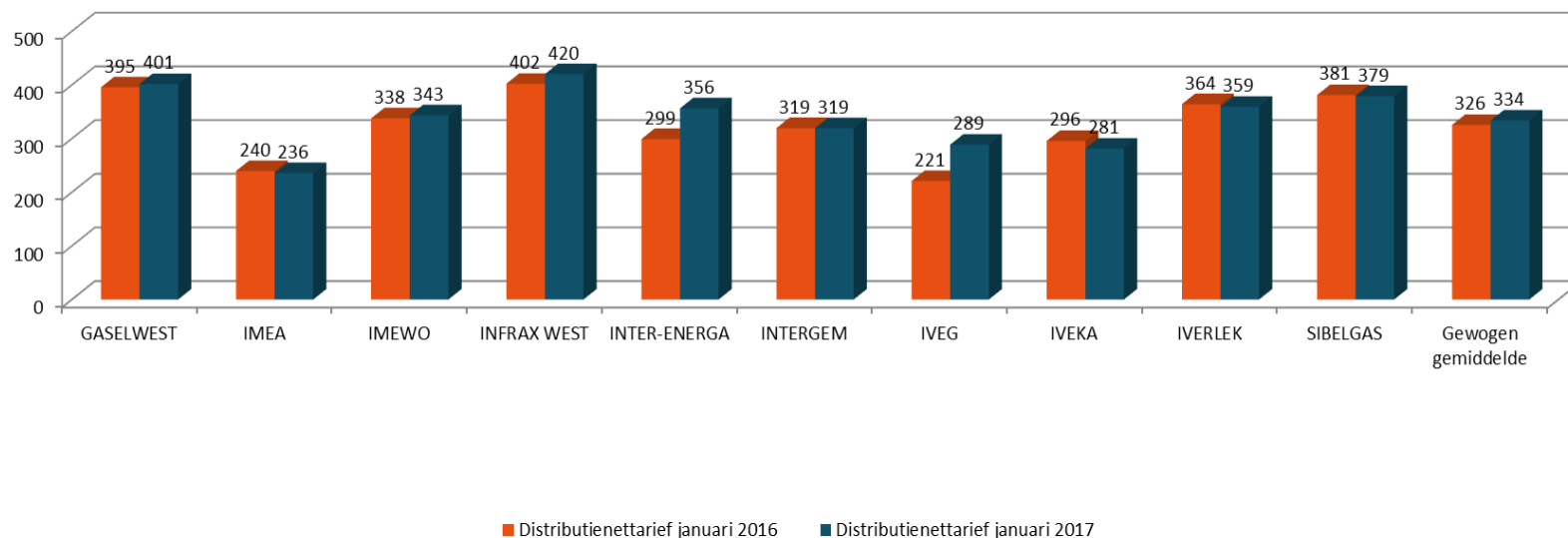
- stijging distributienettarief
- lichte stijging federale bijdrage en bijdrage energiefonds

Onderdelen van de elektriciteitsprijs voor een gezin met een verbruik van 3.500 kWh (1.600 dag, 1.900 nacht)



Gezin – jaarverbruik 23.260 kWh – aardgas (€)

Evolutie distributenetarief aardgas gemiddeld gezin
januari 2016 - januari 2017, jaarverbruik 23.260 kWh/jr, incl BTW



+ 8 euro

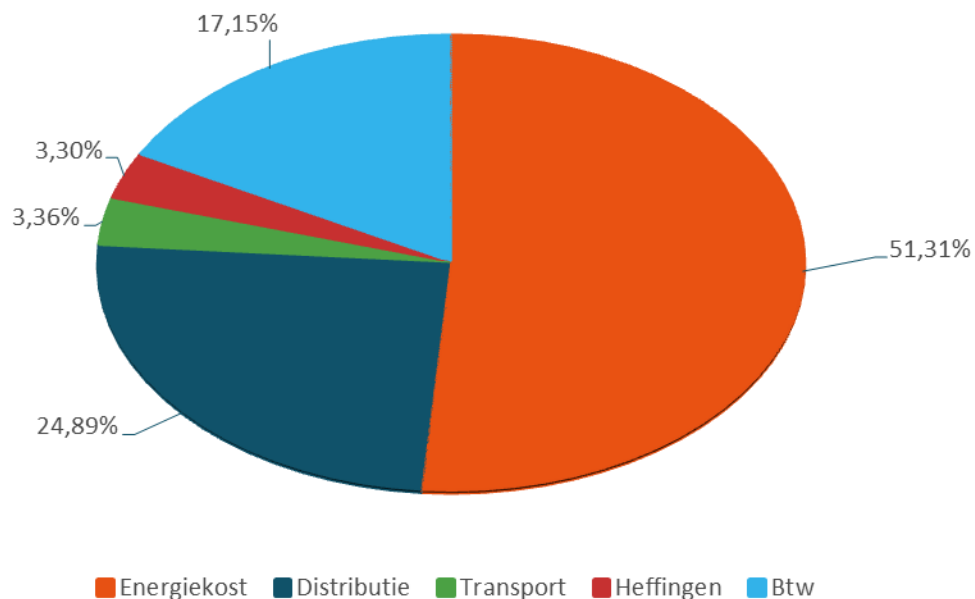
Gemiddelde stijging totale aardgasfactuur gezin jaarverbruik 23.260 kWh

+ 0,83%

	nov/16	jan/17
Energiekost	568,4789	568,4789
Distributie	269,0012	275,722
Transport	35,3552	37,216
Heffingen	38,07124	36,57562
Btw	188,1691	189,9713
Totaal	1099,076	1107,964

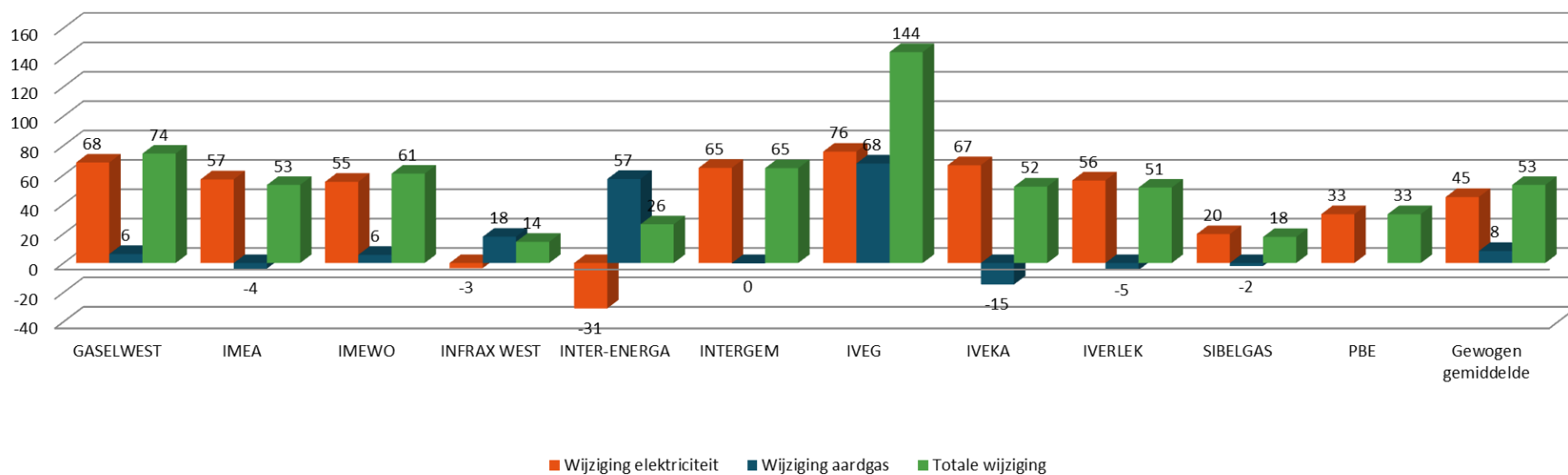
- lichte stijging distributienettarief
- lichte stijging transmissienettarief (nieuw Fluxys-tarief)
- lichte daling federale bijdrage

Onderdelen van de aardgasprijs voor een gezin met een verbruik van 23.260 kWh (verwarming op gas)



Gezin – elektriciteit en aardgas (€)

Evolutie distributietarief elektriciteit en aardgas
gemiddeld gezin januari 2016 - januari 2017



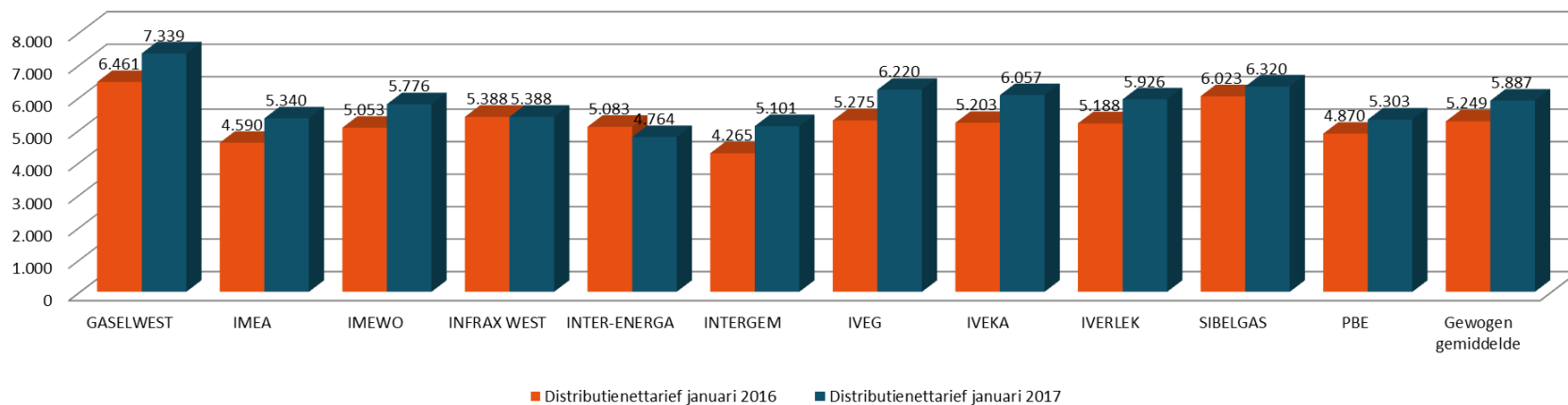
+ 53 euro

Gemiddelde stijging totale elektriciteits- en aardgasfactuur gezin jaarverbruik 3.500 kWh en 23.260 kWh

- ▶ Stijging met 2,83%
- ▶ Stijging van 2.072 euro naar 2.130 euro
 - Vooral door impact distributienettarieven
 - Beperkte impact heffingen

KMO – laagspanning – jaarverbruik 50.000 kWh – elektriciteit (€)

Evolutie distributienettarief elektriciteit voor een bedrijf
op laagspanning januari 2016 - januari 2017, jaarverbruik 50 MWh/jr, excl. BTW



+ 638 euro

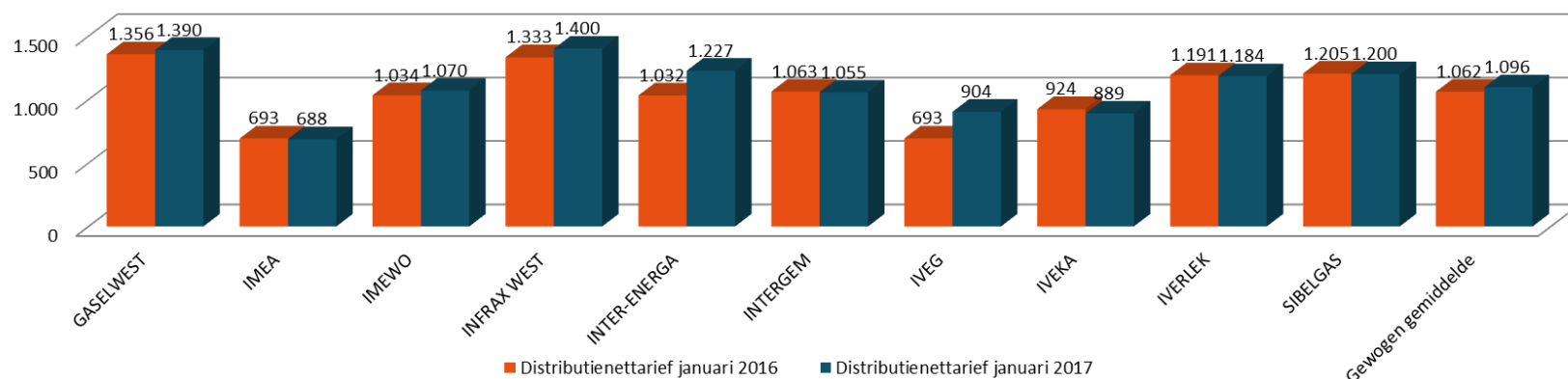
Gemiddelde stijging totale elektriciteitsfactuur KMO jaarverbruik 50.000 kWh (29.000 kWh dag, 21.000 kWh nacht)

+ 6,15%

	nov/16	jan/17
Energiekost	3874,992	3874,992
Distributie	5248,403	5889,154
Transmissie	742,415	742,415
Heffingen	1534,598	1595,196
Totaal	11400,41	12101,76

KMO – jaarverbruik 116.280 kWh – aardgas (€)

Evolutie distributienettarief aardgas voor een KMO bedrijf
januari 2016 - januari 2017, jaarverbruik 116.280 kWh/jr, excl. BTW



+ 34 euro

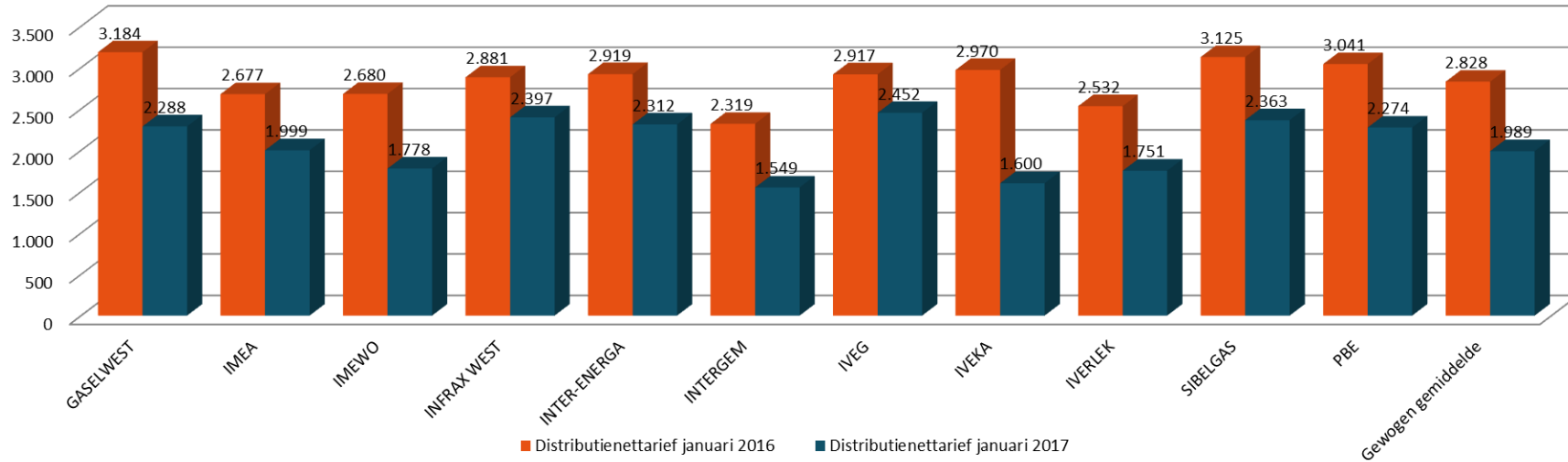
Gemiddelde stijging totale aardgasfactuur KMO jaarverbruik 116.280 kWh

+ 0,83%

	nov/16	jan/17
Energiekost	2791,875	2791,875
Distributie	1062,519	1095,897
Transport	176,7456	186,048
Heffingen	190,3271	182,8503
Totaal	4221,467	4256,671

KMO op middenspanning – jaarverbruik 50.000 kWh (€)

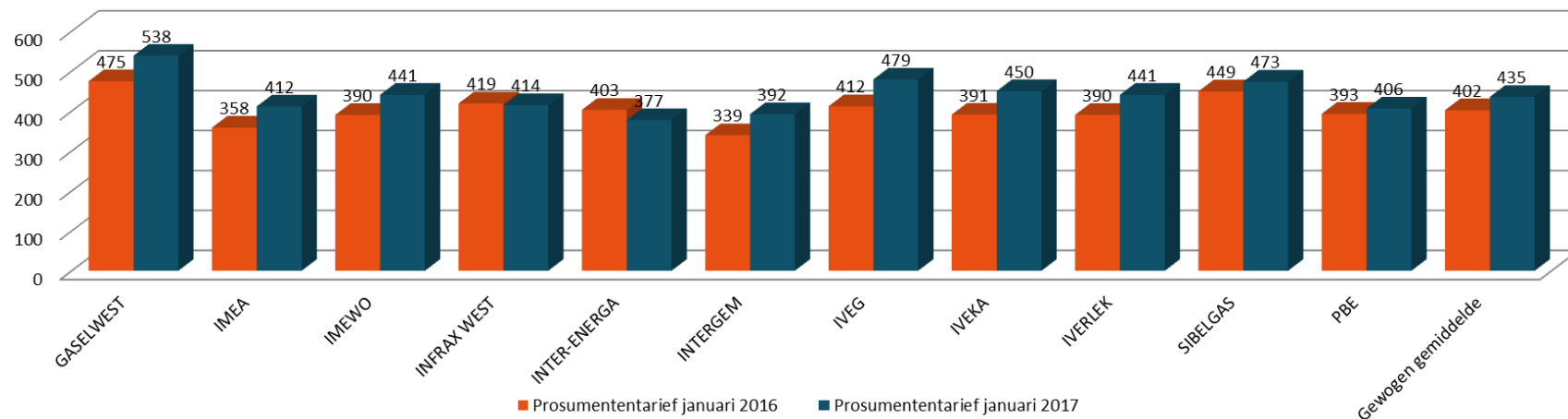
**Evolutie distributienettarief elektriciteit voor een bedrijf
op middenspanning januari 2016 - januari 2017, jaarverbruik 50 MWh/jr, excl. BTW**



- 839 euro

Prosumementarief 4,2 kW (€)

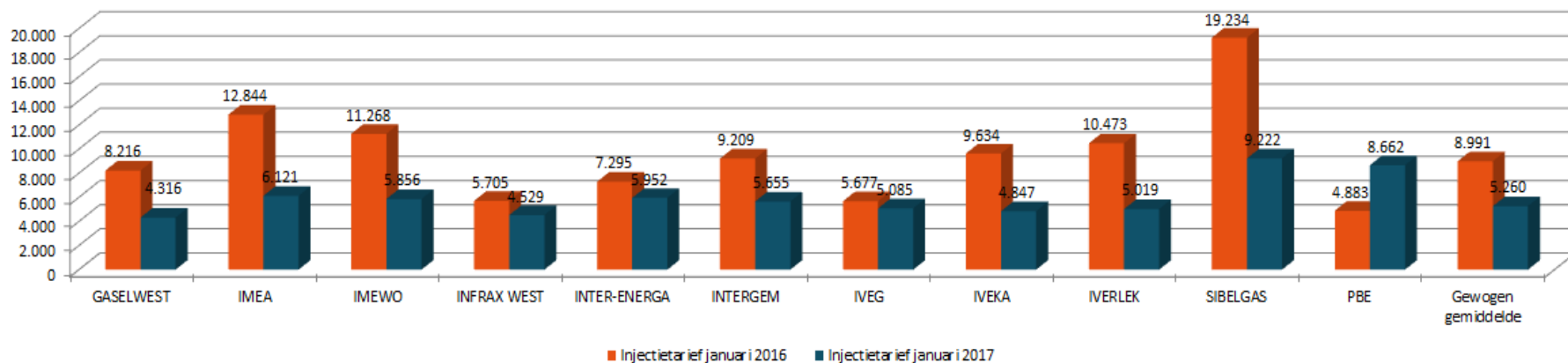
Evolutie prosumementarief voor een gemiddelde DP-installatie van 4,2kW
januari 2016 - januari 2017, incl BTW



+ 33 euro

Injectietarieven windturbine (€)

Evolutie distributenetarief injectie voor een windmolen van 2 MW
op middenspanning januari 2016 - januari 2017, injectie 4 GWh/jr, excl. BTW



- 3.731 euro

Verklaring evolutie

Verklaring evolutie (1/2)

▶ Elektriciteit:

→ Hoger budget exogene kosten (o.a. REG-verplichtingen)

→ Tarifair tekort ontstaan in 2015:

- Deel van vennootschapsbelasting 2015 nog door te rekenen
- Verhoogde solidarisering onder distributienetbeheerders van de kosten 2014 voor steuncertificaten (beslist eind 2015)

→ Infrax distributienetbeheerders moeten vanaf 1/1/17 retributies betalen aan gemeenten

▶ Aardgas:

→ Tarifair tekort ontstaan in 2015:

- Deel van vennootschapsbelasting 2015 nog door te rekenen

→ Infrax distributienetbeheerders moeten vanaf 1/1/17 retributies betalen aan gemeenten

Verklaring evolutie (2/2)

- ▶ **MS/LS: harmonisatie verdeelsleutels tussen Eandis en Infrax**
 - Transparantere toewijzing kosten
 - Geringere spreiding van tarieven tussen DNB's
 - Zorgt eenmalig wel voor verschuiving tussen klantengroepen
- ▶ **Afname/Injectie:**
 - Lager tarief netverliezen
 - Lager tarief meet en tel
 - Sterk hogere afzetvolumes

Waar vindt u de distributienettarieven 2017?

Op onze website vreg.be

- ▶ www.vreg.be/nl/distributienettarieven-2017-elektriciteit-en-aardgas (gezinnen en bedrijven)
- ▶ www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2017 (energiesector, alle tariefbladen)
- ▶ Detailberekening elektriciteits- en aardgasprijs in de V-test[®] (www.vtest.be opgelet, pas in januari 2017)

Conclusies

Conclusies

- ▶ Tarieven zijn kostenreflectief (Europese verplichting)
- ▶ Inkomsten DNB zijn voorspelbaar gedurende 4 jaar
- ▶ Overgang naar nieuwe methodologie veroorzaakt eenmalig aantal verschuivingen door harmonisatie verdeelsleutels
- ▶ Geringere spreiding in tarieven tussen DNB's
- ▶ Tarieven zijn toekomstgericht: netbeheerders worden gemotiveerd om efficiënter te werken
- ▶ Exogene kosten bij elektriciteit vormen grootste deel van de koek
- ▶ Bestaande tariefstructuur is historisch gegroeid en moet herbekeken worden



Conclusies

► Op 1 januari 2017

- stijgt de elektriciteitsfactuur voor een gezin met een doorsnee verbruik van 3.500 kWh met 5,11%
- stijgt de aardgasfactuur voor een gezin met een aardgasverbruik van 23.260 kWh met 0,83%
- daalt de elektriciteitsfactuur voor een KMO op MS gevoelig
- dalen de injectietarieven voor decentrale productie opmerkelijk, zowel op LS als op MS



Vlaanderen
is energie

Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

gratis telefoon 1700 - 3 'Andere vraag'

info@vreg.be

www.vreg.be

Twitter: [@vreg_be](https://twitter.com/vreg_be)

Facebook: VREG

Schrijf u in op onze nieuwsbrief op www.vreg.be/nieuws