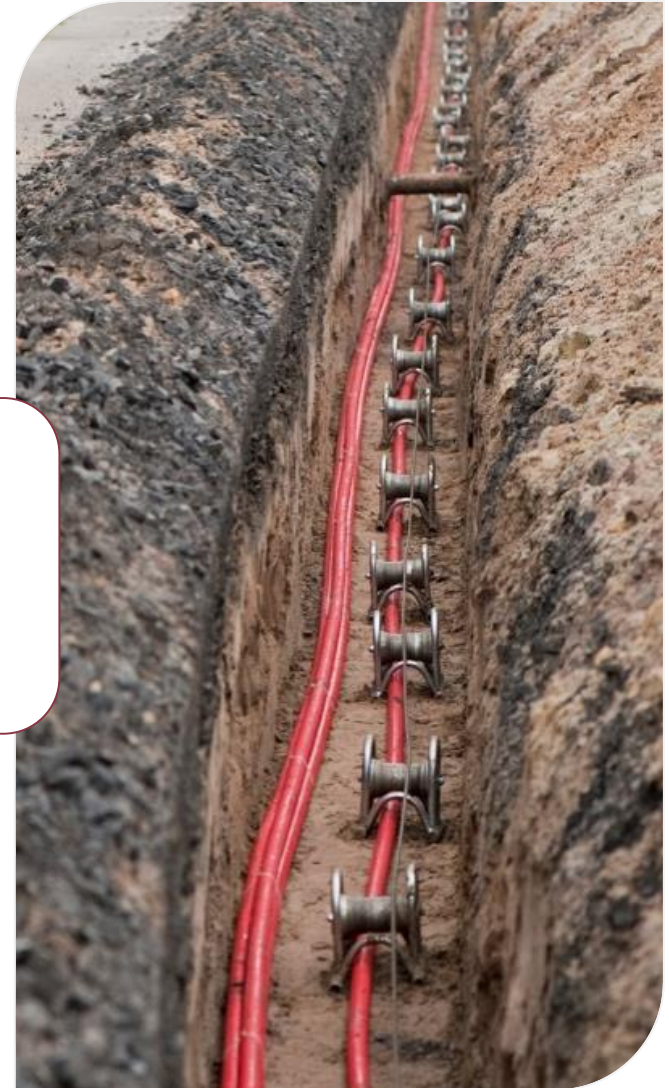


Distributienettarieven

Workshop Febeliec/VOKA

10 maart 2016



Distributienettarieven

Prijscomponenten

- Elektriciteit
- Aardgas

Evolutie distributienettarieven

- Elektriciteit
- Aardgas

Tariefmethodologie

- Exogene versus endogene kosten
- Efficiëntiefactor
- Kwaliteitsfactor

Tariefstructuur

- Netkosten
- ODV-kosten en bijdragen
- Simulatie invoering capaciteitstarief

Prijsc componenten

- Elektriciteit
- Aardgas

Evolutie distributienettarieven

- Elektriciteit
- Aardgas

Tariefmethodologie

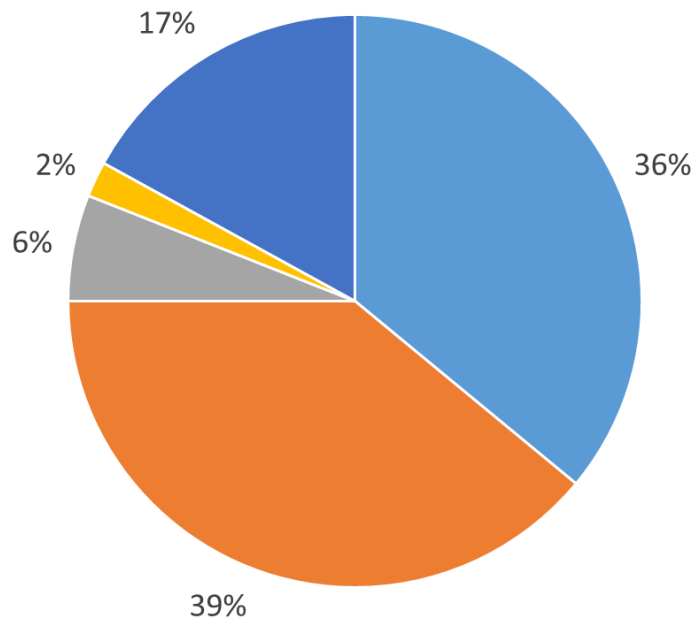
- Exogene versus endogene kosten
- Efficiëntiefactor
- Kwaliteitsfactor

Tariefstructuur

- Netkosten
- ODV-kosten en bijdragen
- Simulatie invoering capaciteitstarief

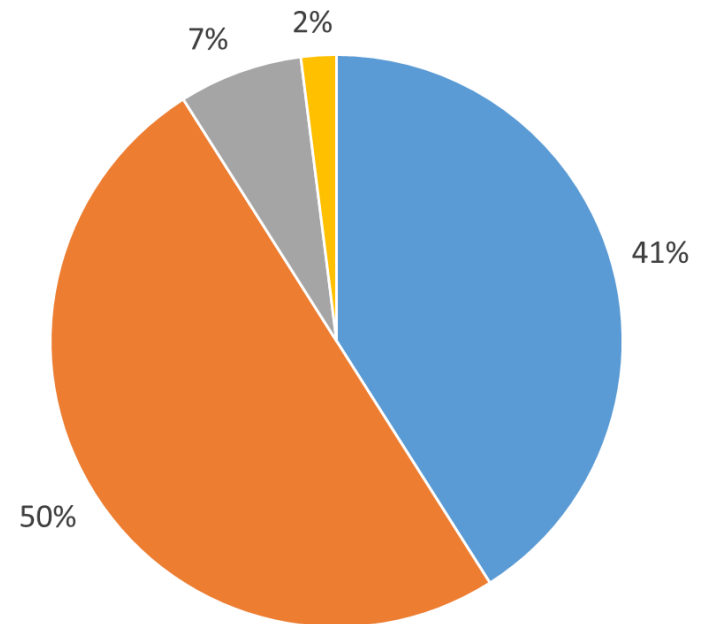
Componenten elektriciteitsprijs

Gezin
3.500 kWh



■ energie ■ distributie ■ transmissie ■ heffingen ■ BTW

KMO
50.000 kWh

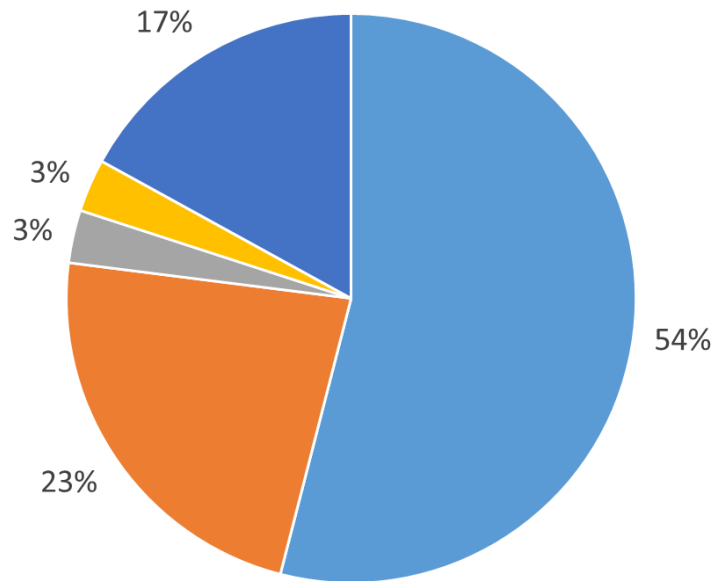


■ energie ■ distributie ■ transmissie ■ heffingen

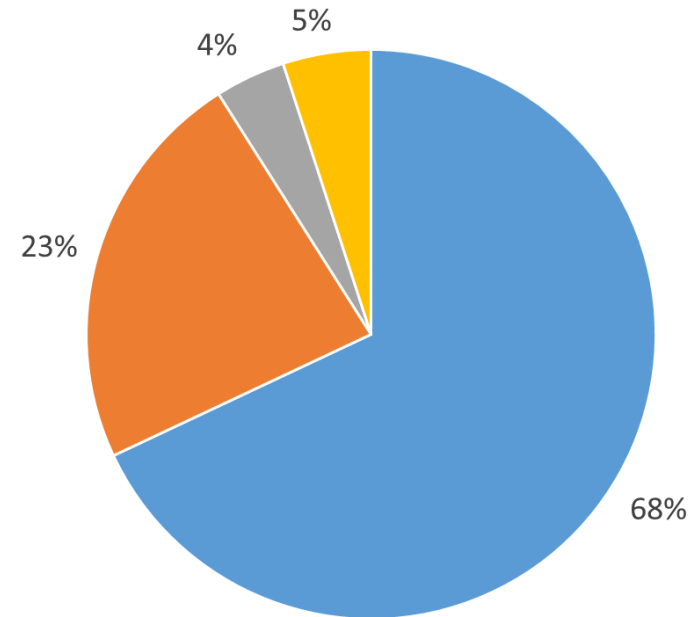
Bron : VREG, cijfers januari 2016

Componenten aardgasprijs

Gezin
23.260 kWh



KMO
116.280 kWh



■ energie ■ distributie ■ transmissie ■ heffingen ■ BTW

■ energie ■ distributie ■ transmissie ■ heffingen

Bron : VREG, cijfers januari 2016

Distributienettarieven

Prijscomponenten

- Elektriciteit
- Aardgas

Evolutie distributienettarieven

- Elektriciteit
- Aardgas

Tariefmethodologie

- Exogene versus endogene kosten
- Efficiëntiefactor
- Kwaliteitsfactor

Tariefstructuur

- Netkosten
- ODV-kosten en bijdragen
- Simulatie invoering capaciteitstarief

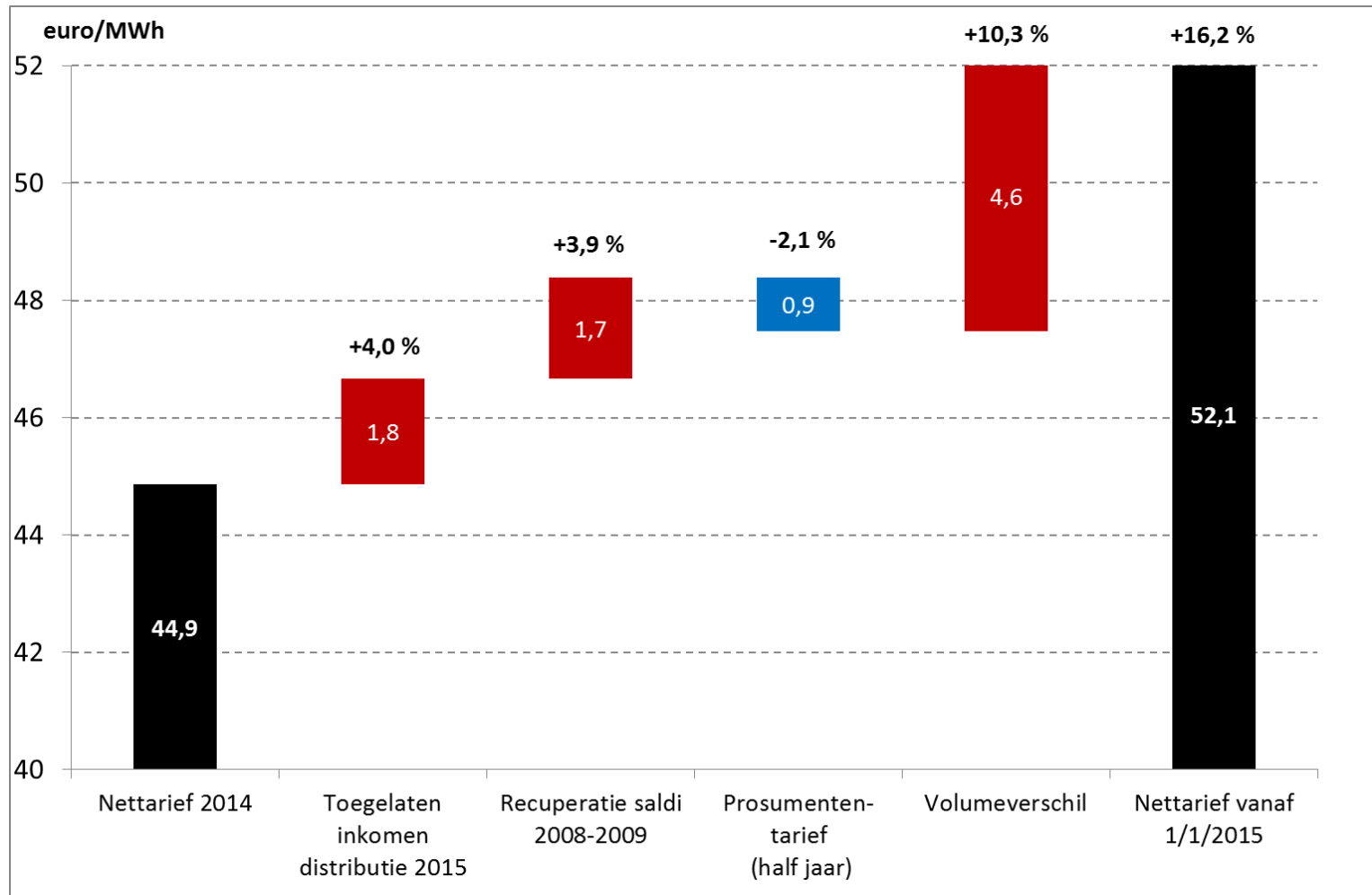
Evolutie distributienettarief elektriciteit

Belangrijke factoren :

- 2012-2014 : bevroren nettarieven
- 1/1/2015- : nettarieven kostendekkend maken en aanpassen aan volumeververschil
- 1/7/2015- : toepassing van prosumemententarief
- 1/8/2015- : doorrekening van vennootschapsbelasting
- 1/1/2016- : start van recuperatie saldi 2010-2014
- 1/3/2016- : verhoogde bijdrage energiefonds met het oog op recuperatie voorraad certificaten

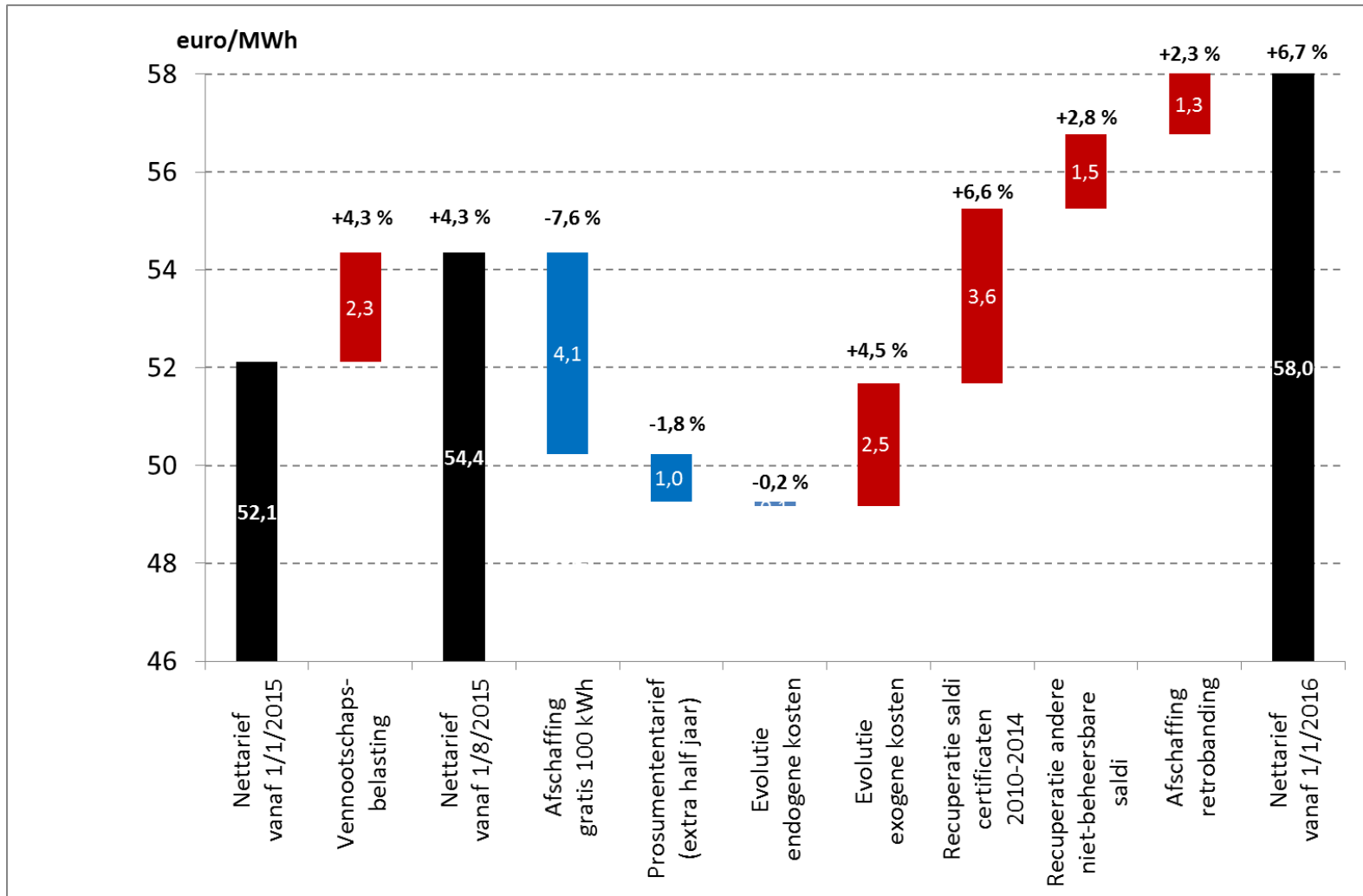
Gemiddeld distributienettarief elektriciteit

2015 versus 2014, cijfers Vlaanderen

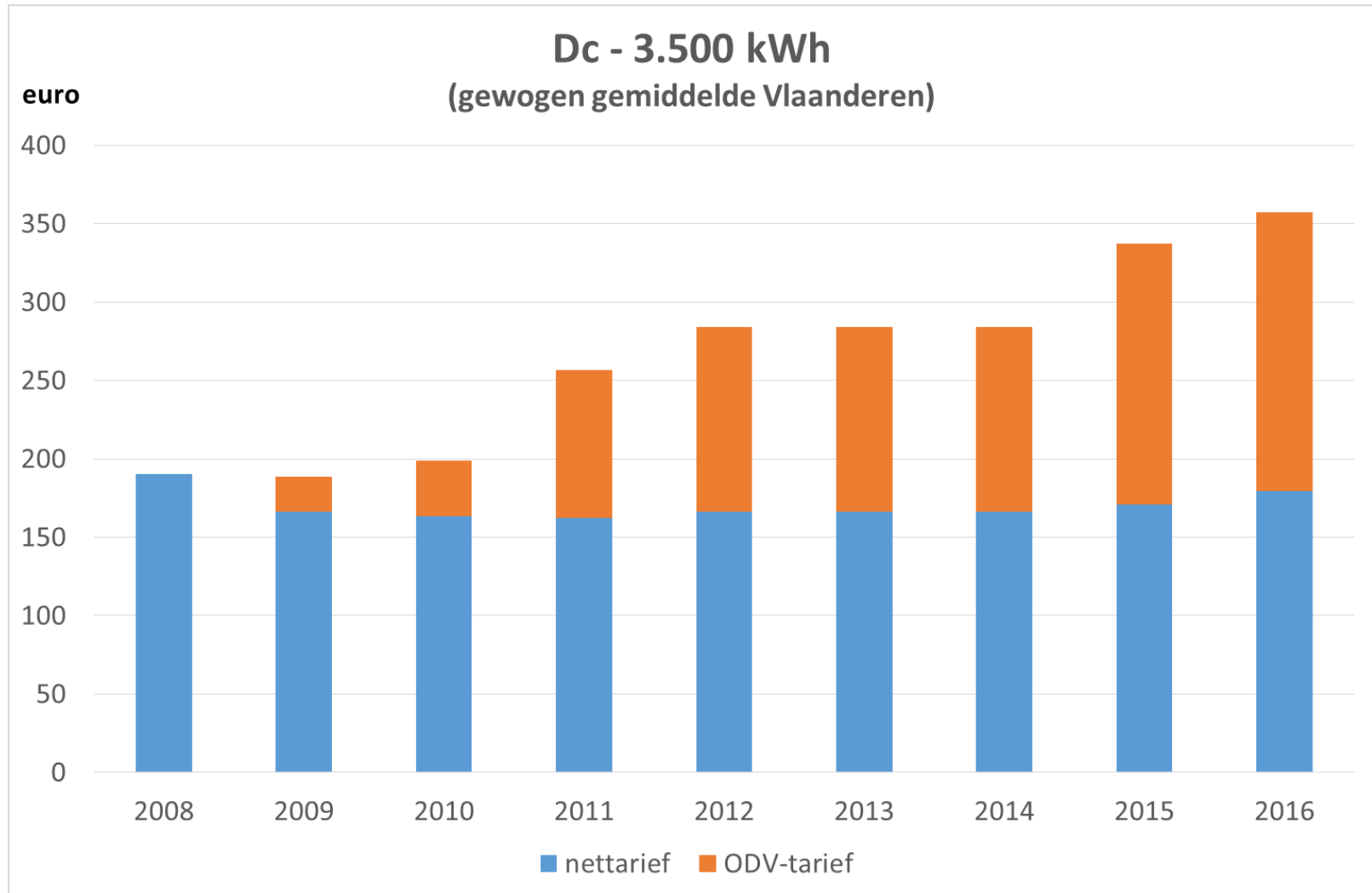


Gemiddeld distributienettarief elektriciteit

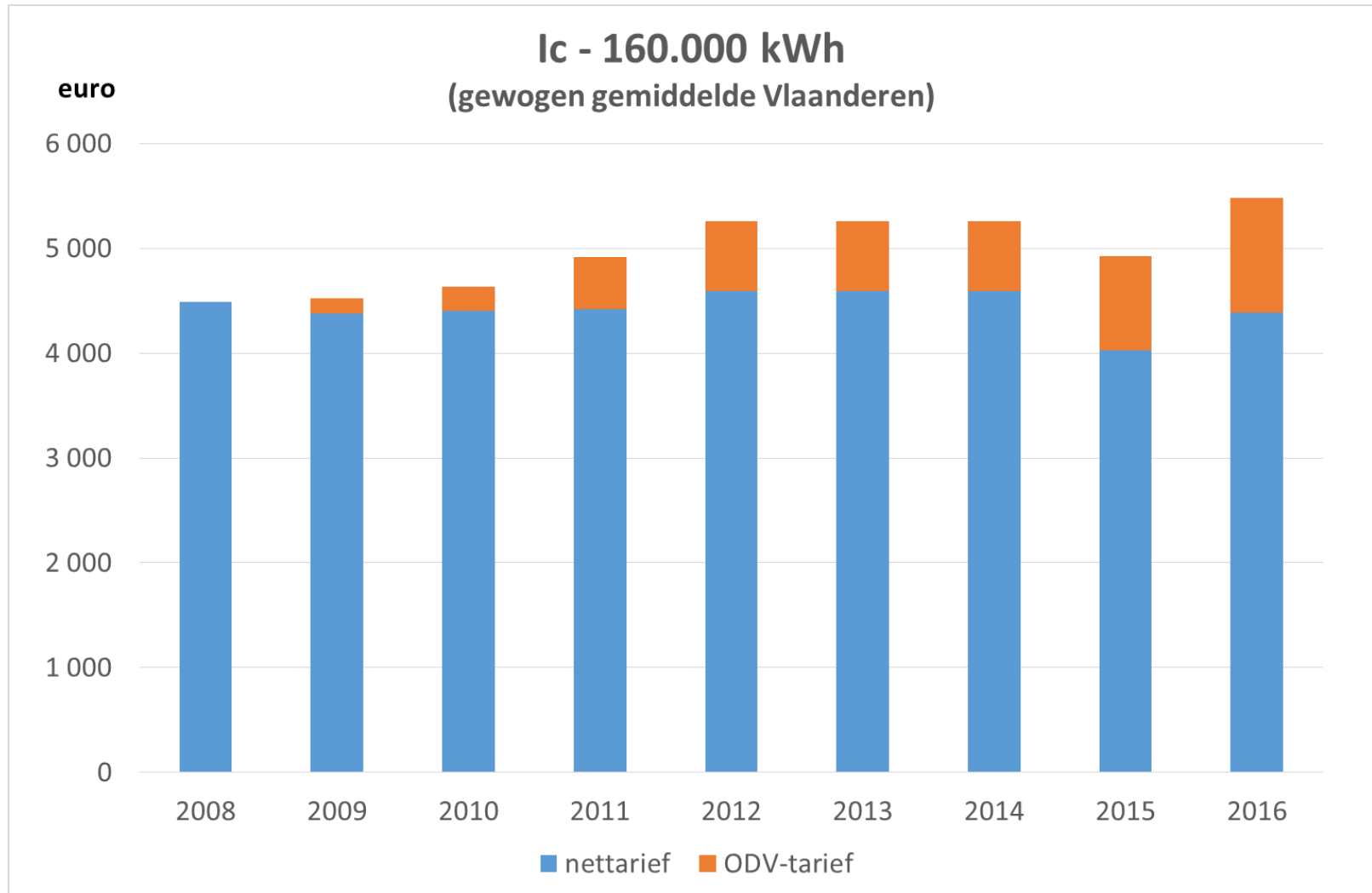
2016 versus 2015, cijfers Vlaanderen



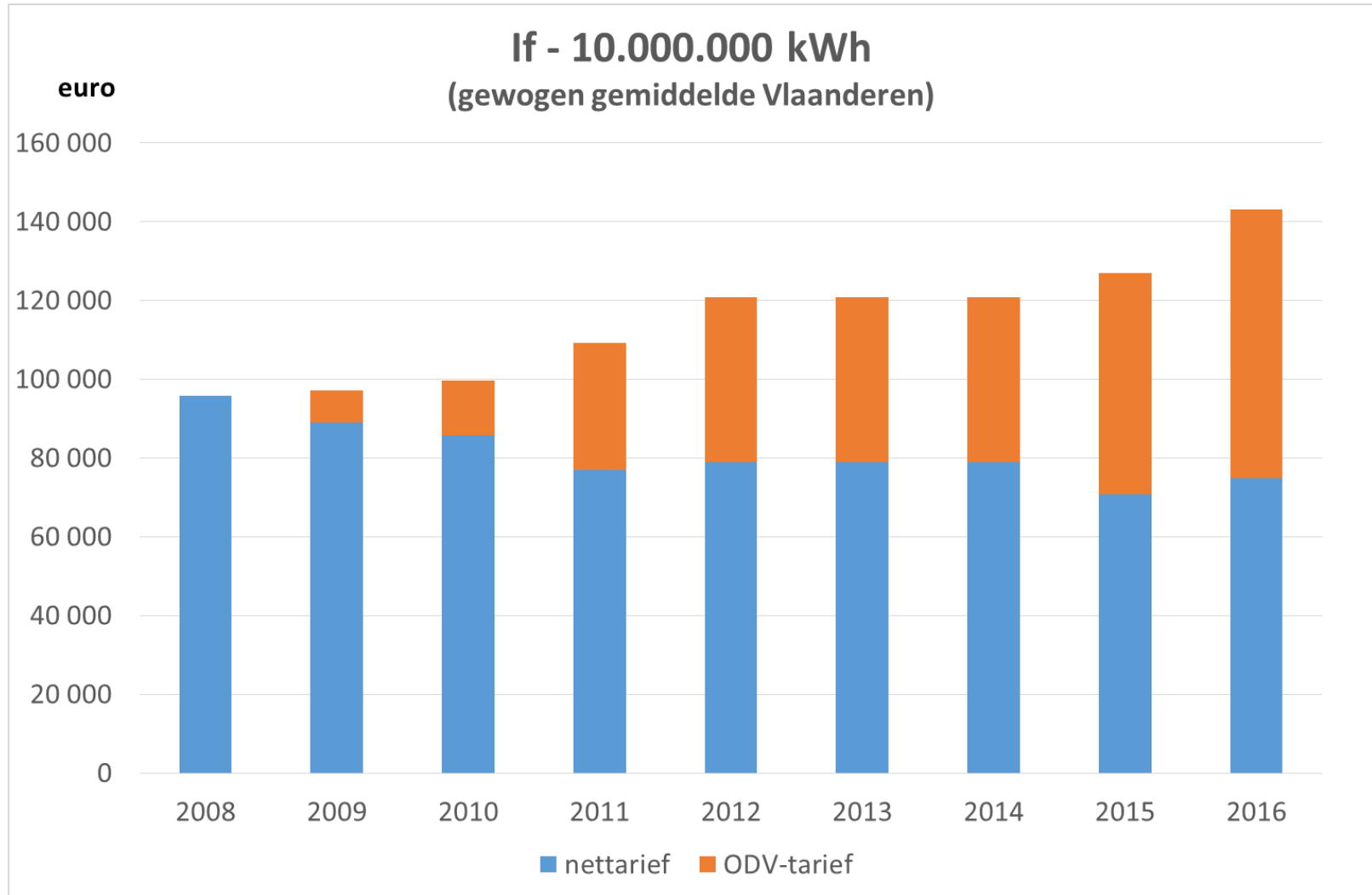
Evolutie distributienettarief elektriciteit



Evolutie distributienettarief elektriciteit



Evolutie distributienettarief elektriciteit



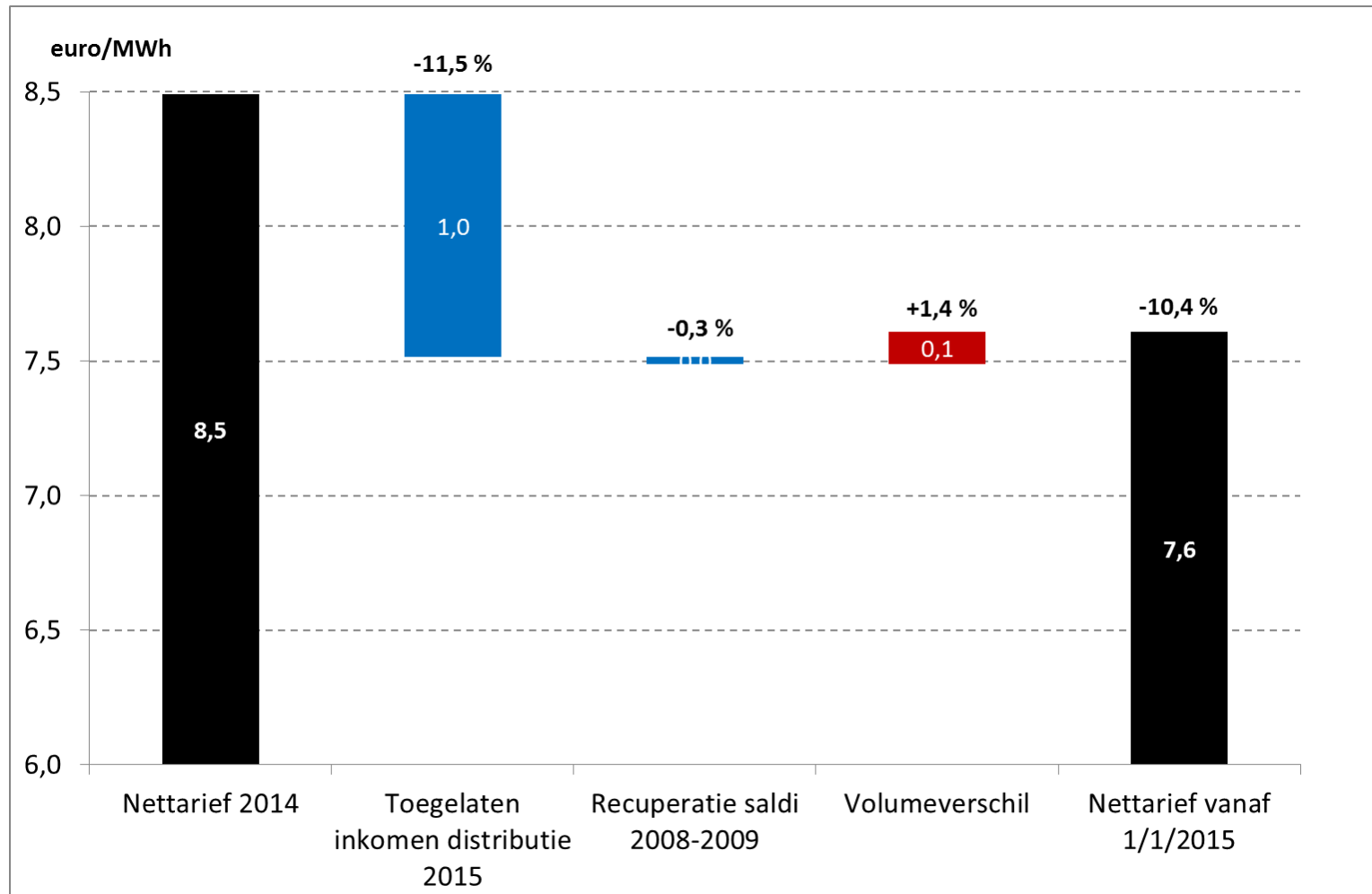
Evolutie distributienettarief aardgas

Belangrijke factoren :

- 2012-2014 : bevroren nettarieven
- 1/1/2015- : nettarieven kostendekkend maken en aanpassen aan volumeverval
- 1/8/2015- : doorrekening van vennootschapsbelasting
- 1/1/2016- : start van recuperatie saldi 2010-2014

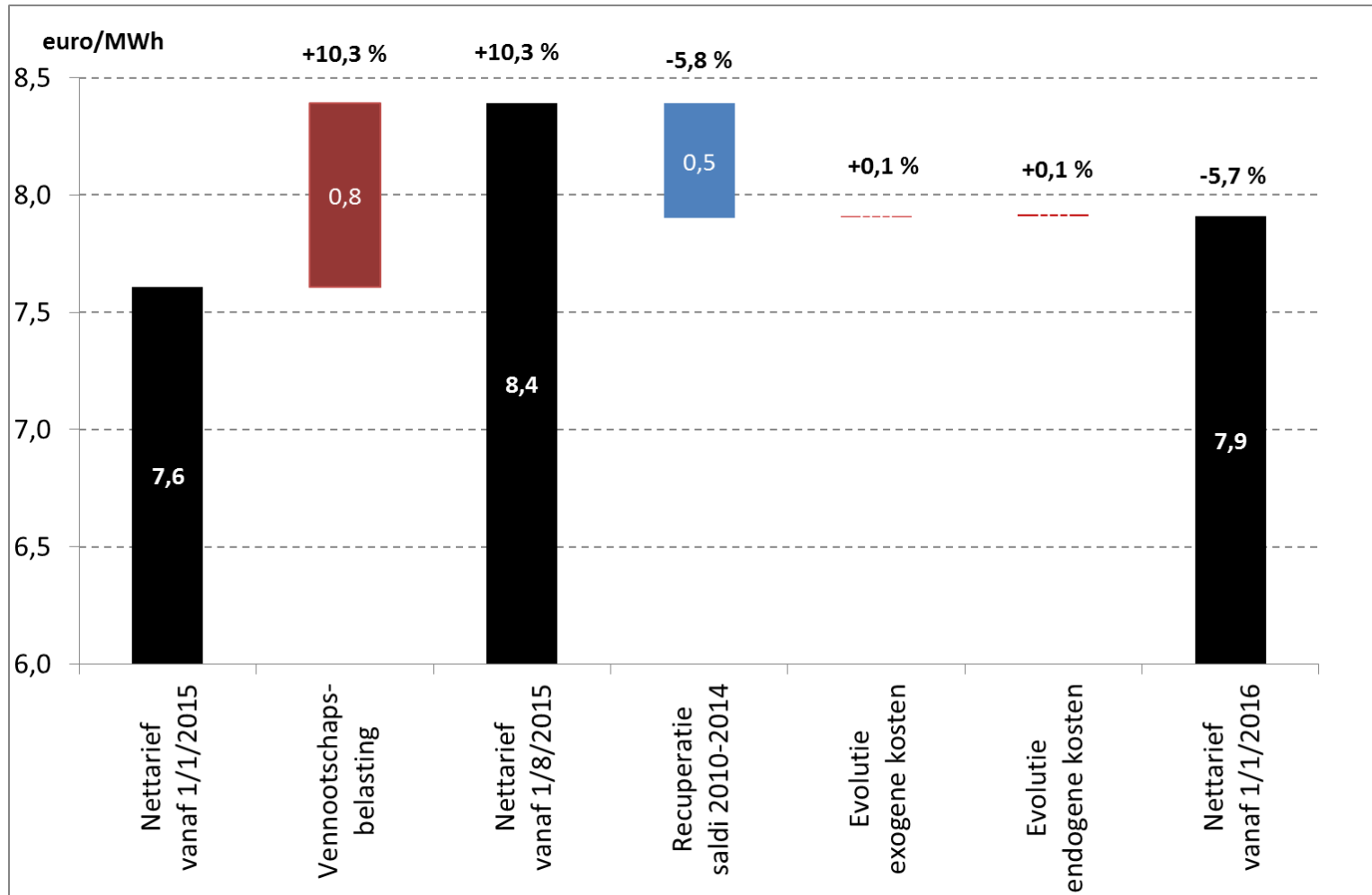
Gemiddeld distributienettarief aardgas

2015 versus 2014, cijfers Vlaanderen

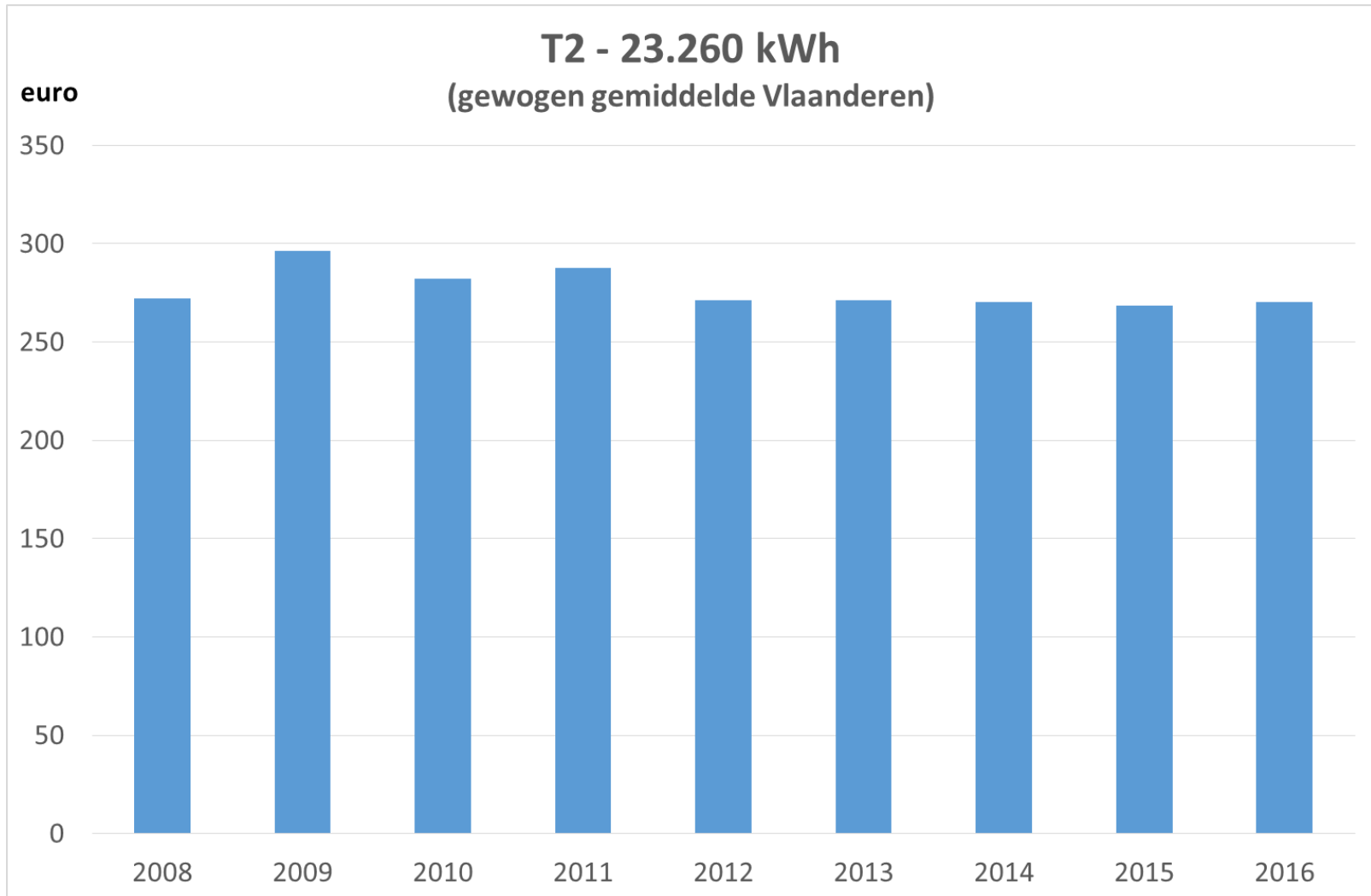


Gemiddeld distributienettarief aardgas

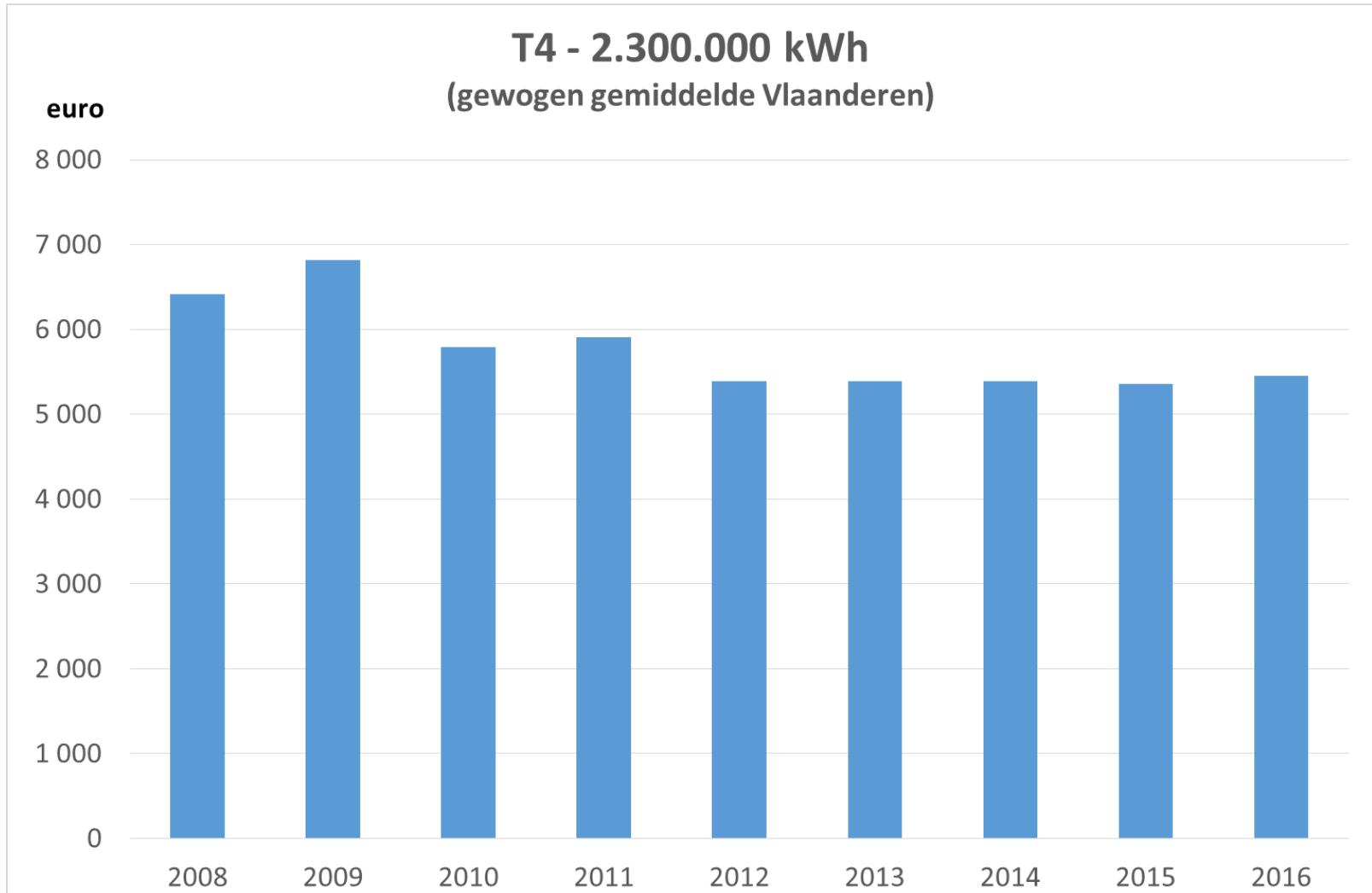
2016 versus 2015, cijfers Vlaanderen



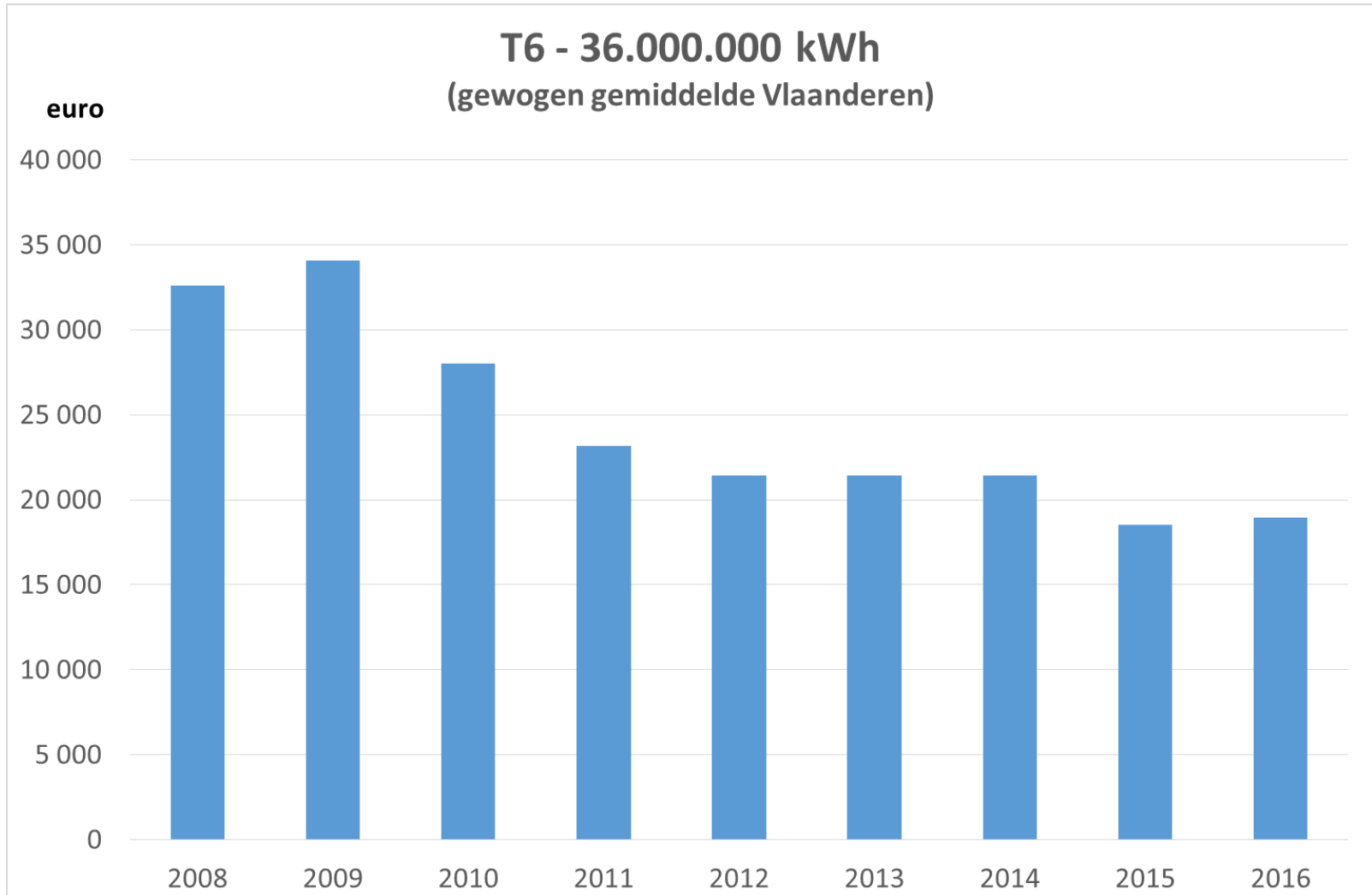
Evolutie distributienettarief aardgas



Evolutie distributienettarief aardgas



Evolutie distributienettarief aardgas



Distributienettarieven

Prijscomponenten

- Elektriciteit
- Aardgas

Evolutie distributienettarieven

- Elektriciteit
- Aardgas

Tariefmethodologie

- Exogene versus endogene kosten
- Efficiëntiefactor
- Kwaliteitsfactor

Tariefstructuur

- Netkosten
- ODV-kosten en bijdragen
- Simulatie invoering capaciteitstarief

Tariefmethodologie

Exogene kosten ("niet-beheersbare kosten")	Endogene kosten ("beheersbare kosten")
"kosten die op geen enkele manier door DNB beïnvloed kunnen worden"	"kosten die op één of andere manier door DNB beïnvloed kunnen worden"
$TI_{n,i} = TI_{n,budget,i}$	$TI_{n,i} = TI_{n-1,i} * (1 + CPI - x + q_i)$
$Ti_{n,i}$ = toegelaten inkomen in jaar n voor DNB i $Ti_{n,budget,i}$ = door de VREG aanvaarde budget van DNB i in jaar n	$Ti_{n,i}$ = toegelaten inkomen in jaar n voor DNB i CPI = consumptieprijsindex x = efficiëntiefactor q = kwaliteitsfactor
bv. REG-premies, kosten certificaten, ...	bv. exploitatiekosten, afschrijvingen, ...

Tariefmethodologie

CREG



VREG

Niet beheersbare kosten

- REG-premies
- GSC & WKC
- transportkosten Elia
- dotatie pensioenen
- 100 kWh gratis
- afschrijvingen
- billijke vergoeding
- administratie REG+GSC+WKC
- sociale ODV's
- openbare verlichting
- netverliezen
- financiële kosten
- doorvoer
- sloop
- voorzieningen

E : 84 %
G : 73 %

Beheersbare kosten

- exploitatiekosten

E : 16 %
G : 27 %

Niet relevante kosten

- boetes

Exogene kosten

- REG-premies
- GSC & WKC
- transportkosten Elia
- dotatie pensioenen
- 100 kWh gratis
- overschotten/tekorten verleden

E : 59 %
G : -1 %

Endogene kosten

- exploitatiekosten
- afschrijvingen
- billijke vergoeding
- administratie REG+GSC+WKC
- sociale ODV's
- openbare verlichting
- netverliezen
- financiële kosten
- doorvoer
- sloop

E : 41 %
G : 101 %

Niet relevante kosten

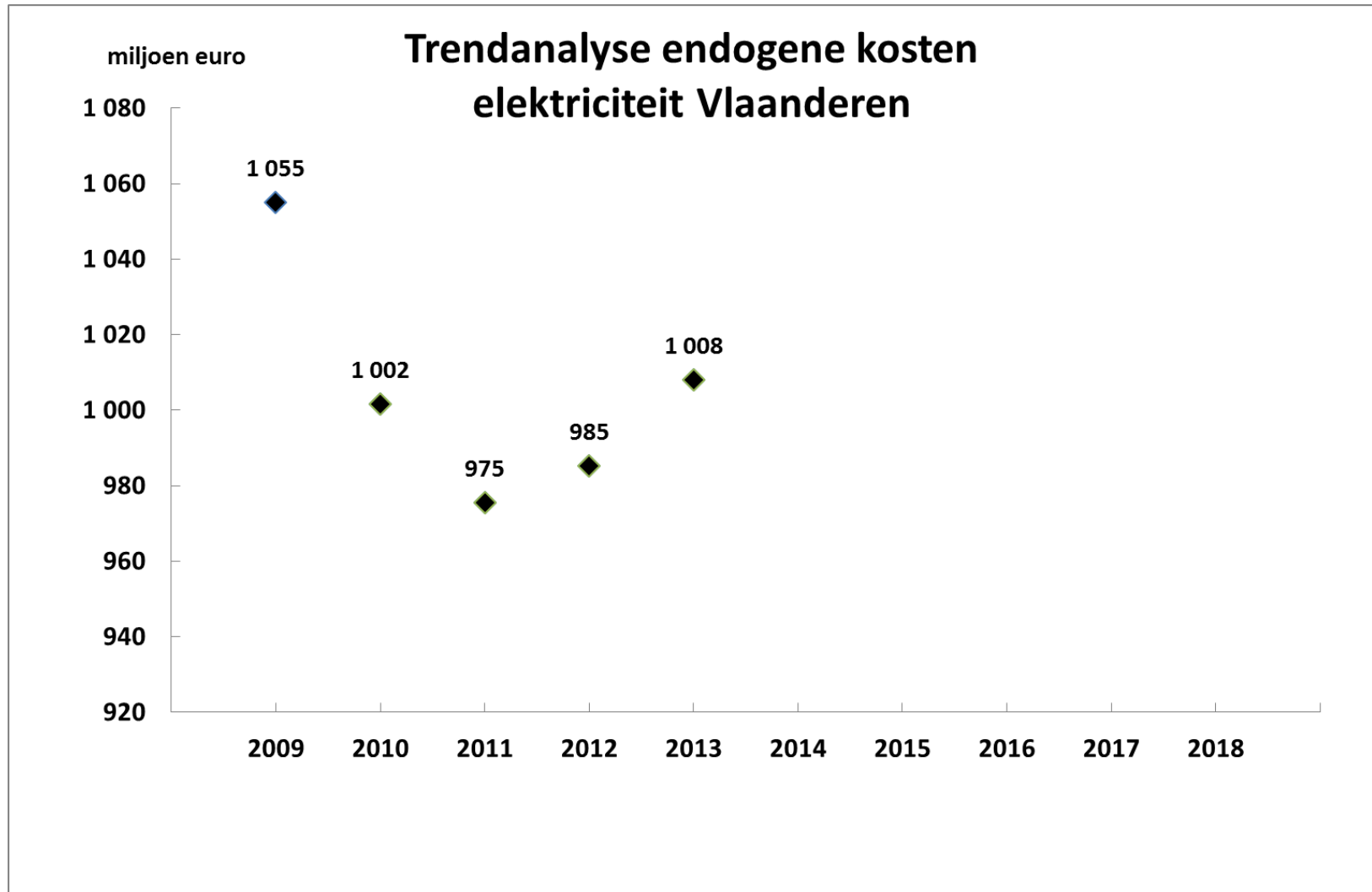
- boetes
- voorzieningen

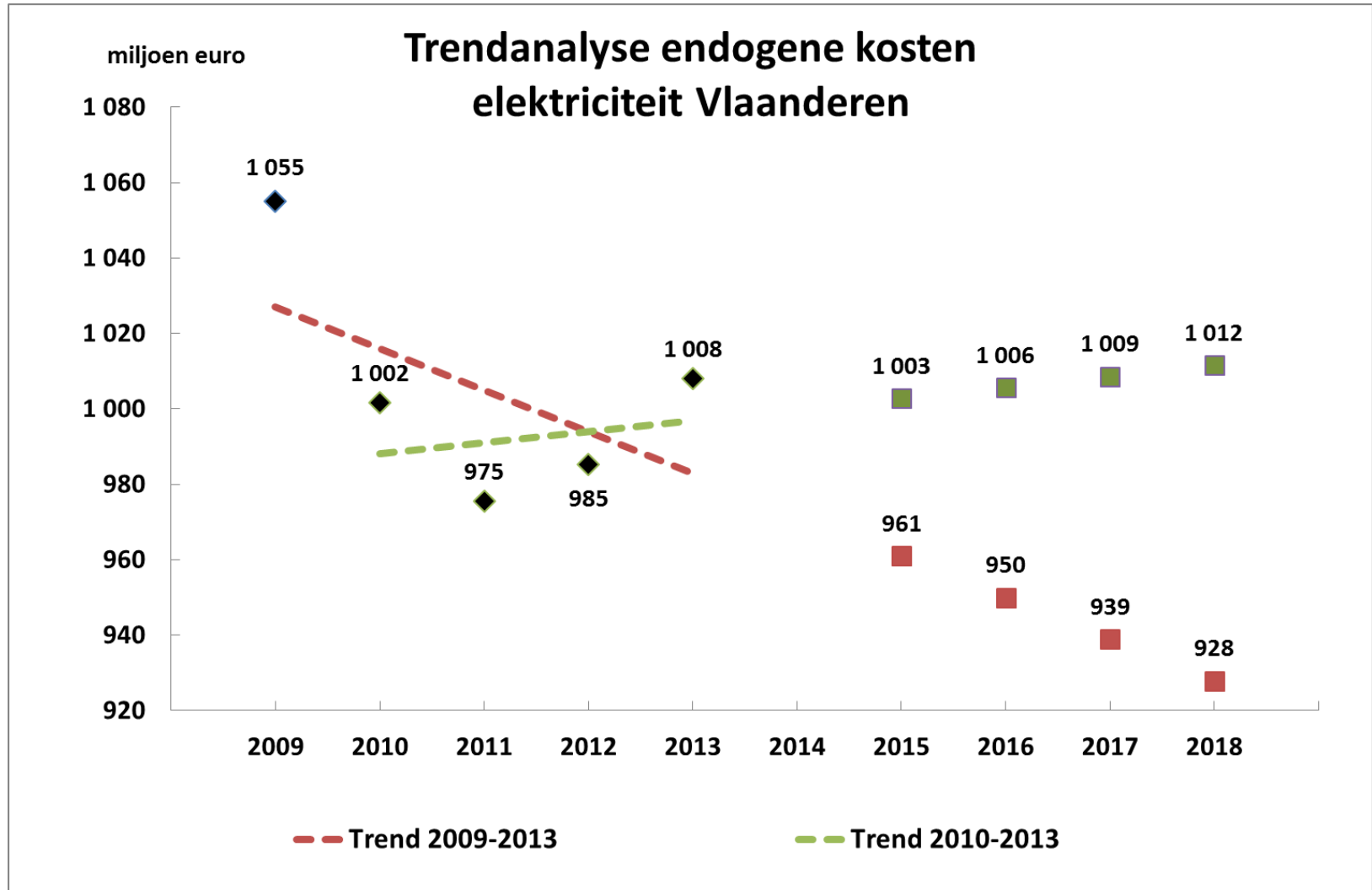
**Jaarlijkse
update en
verwerking
van saldi**

Trendberekening

**Verworpen
kosten**

Efficiëntiefactor





Aandachtspunten :

- Netverliezen en aankoop energie : DNB's hebben weinig of geen impact op energieprijis
- Financiering van ombouw L- naar H-gas : kosten verschillen per DNB en in de tijd
- Kosten van nieuwe ODV's : laadpalen, fraude, uniek loket, REG-premies, armoedebestrijding, ...
- Belangrijke investeringsprogramma's : slimme meters, Atrias, kosten back end DNB's, ...
- Incassorisico : mogelijke verschuiving van leverancier naar DNB

Kwaliteitsfactor

Kwaliteitsindicator	Elektriciteit		Aardgas	
Onderbrekingsfrequentie MS	400	154	-	-
Onderbrekingsduur MS		126		-
Onderbrekingsfrequentie LS		66		-
Onderbrekingsduur LS		54		-
Aantal klachten	50	50	50	50
Vergoeding laattijdige aansluiting	25	20	25	20
Vergoeding laattijdige heraansluiting		5		5
Klantentevredenheid	125	100	125	100
Betrekken van belanghebbenden		25		25
Totaal	600	600	200	200

Kwaliteitsfactor



bijdrage tot Q
in verhouding tot
aantal EAN's



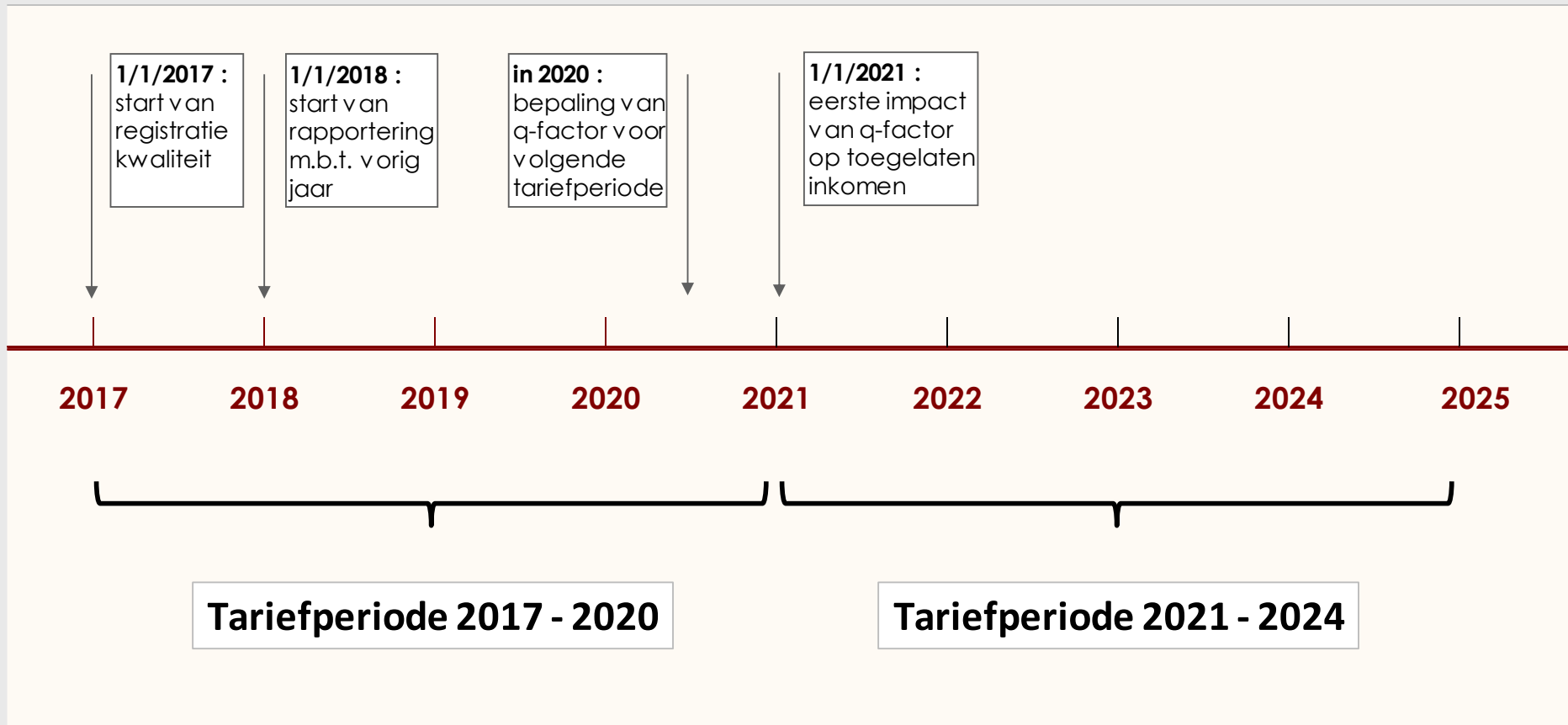
recuperatie uit Q
in verhouding tot
kwaliteitscore *
aantal EAN's



kwaliteitsbedrag Q :

- elektriciteit = 1,125% TI = 11,3 mio €
- aardgas = 0,375% TI = 1,8 mio €

Kwaliteitsfactor



Aandachtspunten :

- **Zero-sum principe :**
 - Zijn elektriciteits- en aardgasafnemers in Vlaanderen bereid om meer te betalen voor een (nog) betere kwaliteit van dienstverlening ?
 - Beter positieve prikkel tot kwaliteitsverbetering door verplichte besteding van deel toegelaten inkomen aan kwaliteitsverbeteringen voor DNB's die ondermaats scoren
- **Alleen objectieve beoordelingsmethodes :**
 - Stroomonderbrekingen, klachten en laattijdige (her)aansluitingen worden objectief beoordeeld
 - Tevredenheid van klanten en betrekken van belanghebbenden worden subjectief beoordeeld :
 - Twee nota's van 20 bladzijden
 - Toelichting door één vertegenwoordiger per werkmaatschappij
 - Beoordeling door panel van vier experts

Distributienettarieven

Prijscomponenten

- Elektriciteit
- Aardgas

Evolutie distributienettarieven

- Elektriciteit
- Aardgas

Tariefmethodologie

- Exogene versus endogene kosten
- Efficiëntiefactor
- Kwaliteitsfactor

Tariefstructuur

- Netkosten
- ODV-kosten en bijdragen
- Simulatie invoering capaciteitstarief

Tariefstructuur

DNB's stellen voor om tariefstructuur aan te passen op basis van de volgende principes :

– Netkosten :

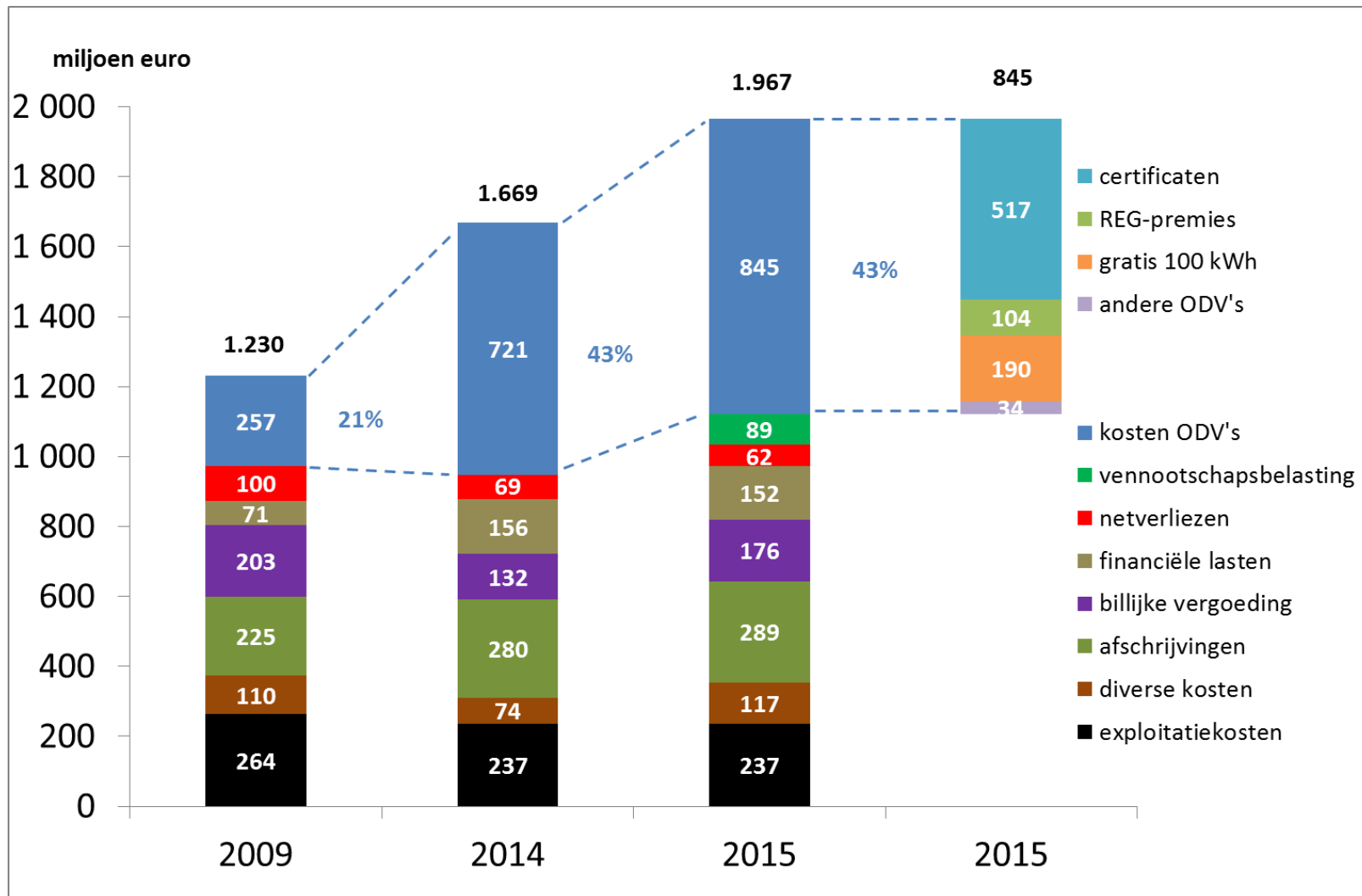
- Invoering van capaciteitstarief (euro/kVA)
- Argumentatie : kostenreflectiviteit → billijke kostenverdeling + prijssignaal voor efficiënt gebruik van het net

– ODV-kosten :

- Bij voorkeur financiering van ODV's via algemene middelen
- Eventueel Vlaamse bijdrage
- Indien geen algemene middelen of Vlaamse bijdrage : doorrekening via distributienettarief (euro/kWh)
- Argumentatie : transparantie, tarieven vergelijkbaar met buitenland, mogelijkheid tot vrijstellingen en/of kortingen, REG-prikkel

Tariefstructuur

Evolutie samenstelling distributienetkosten Vlaanderen

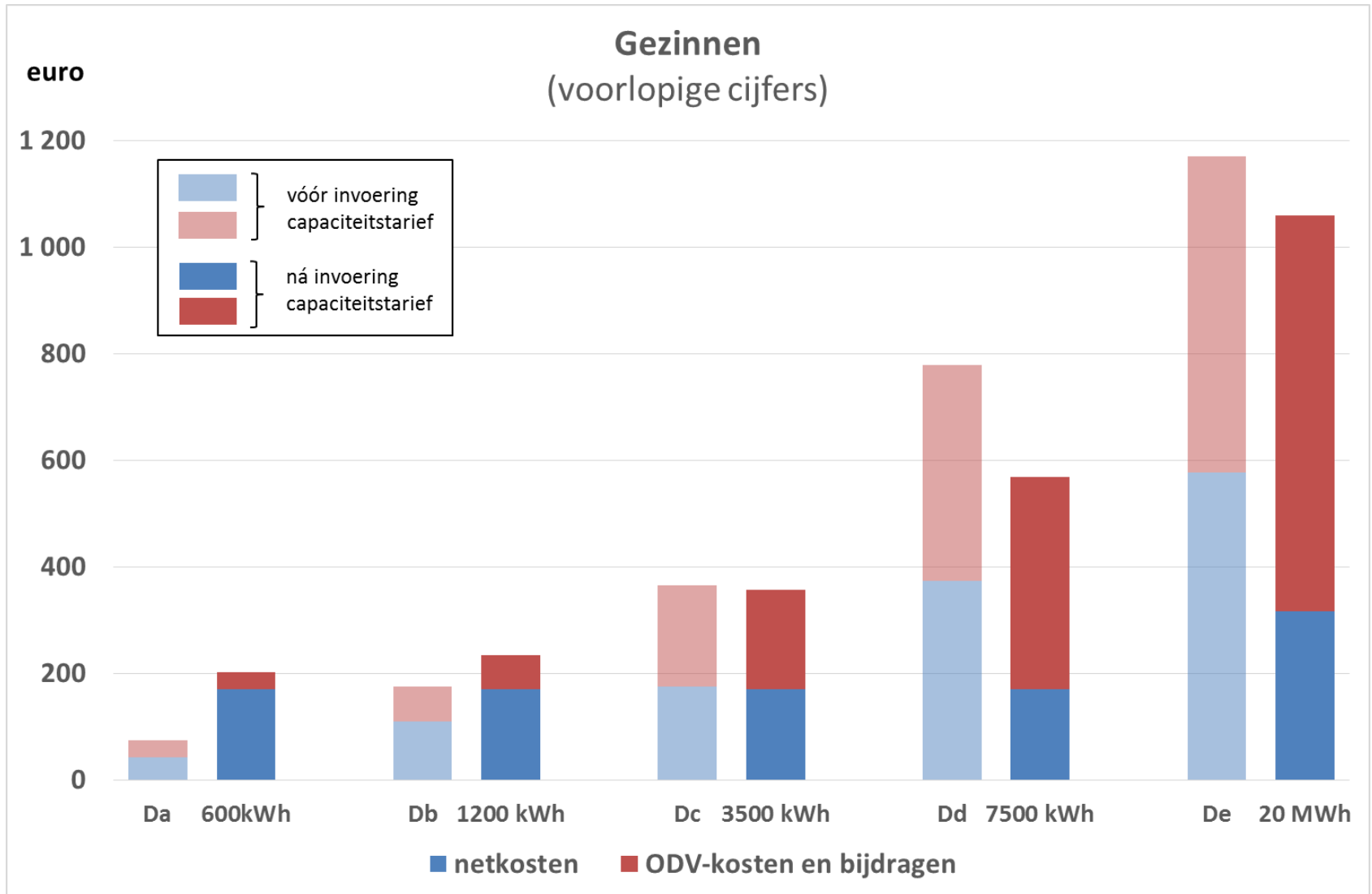


Tariefstructuur

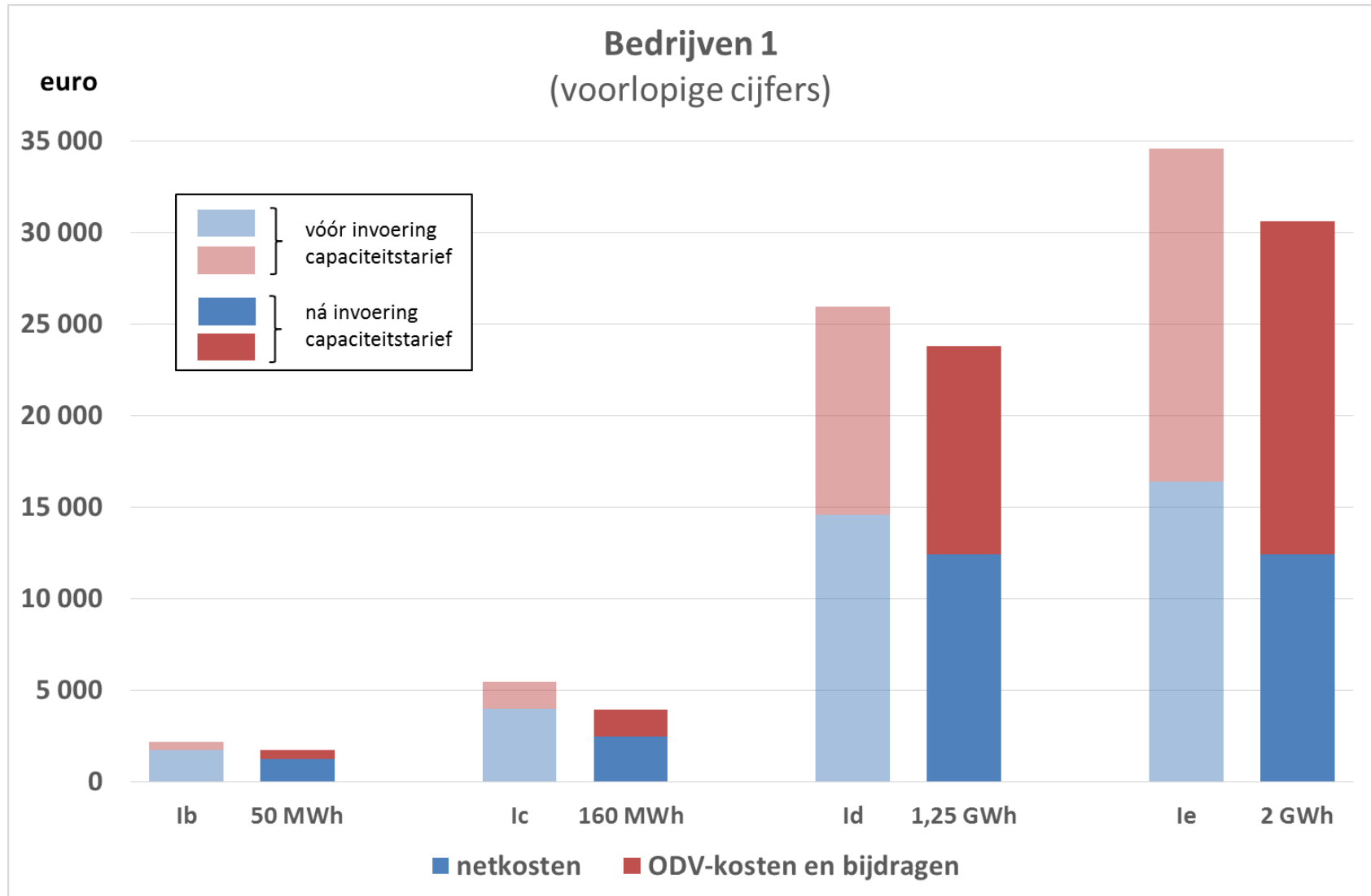
Afname distributie	Huidige tariefdragers	Toekomstige tariefdragers
Netkosten - piekgemeten klanten - niet-piekgemeten klanten	reële piek* + kWh + plafond kWh	contractuele + reële piek* contractuele piek
ODV-kosten, heffingen, ...	kWh	kWh

* reële piek = hoogste reële piek van laatste 12 maanden

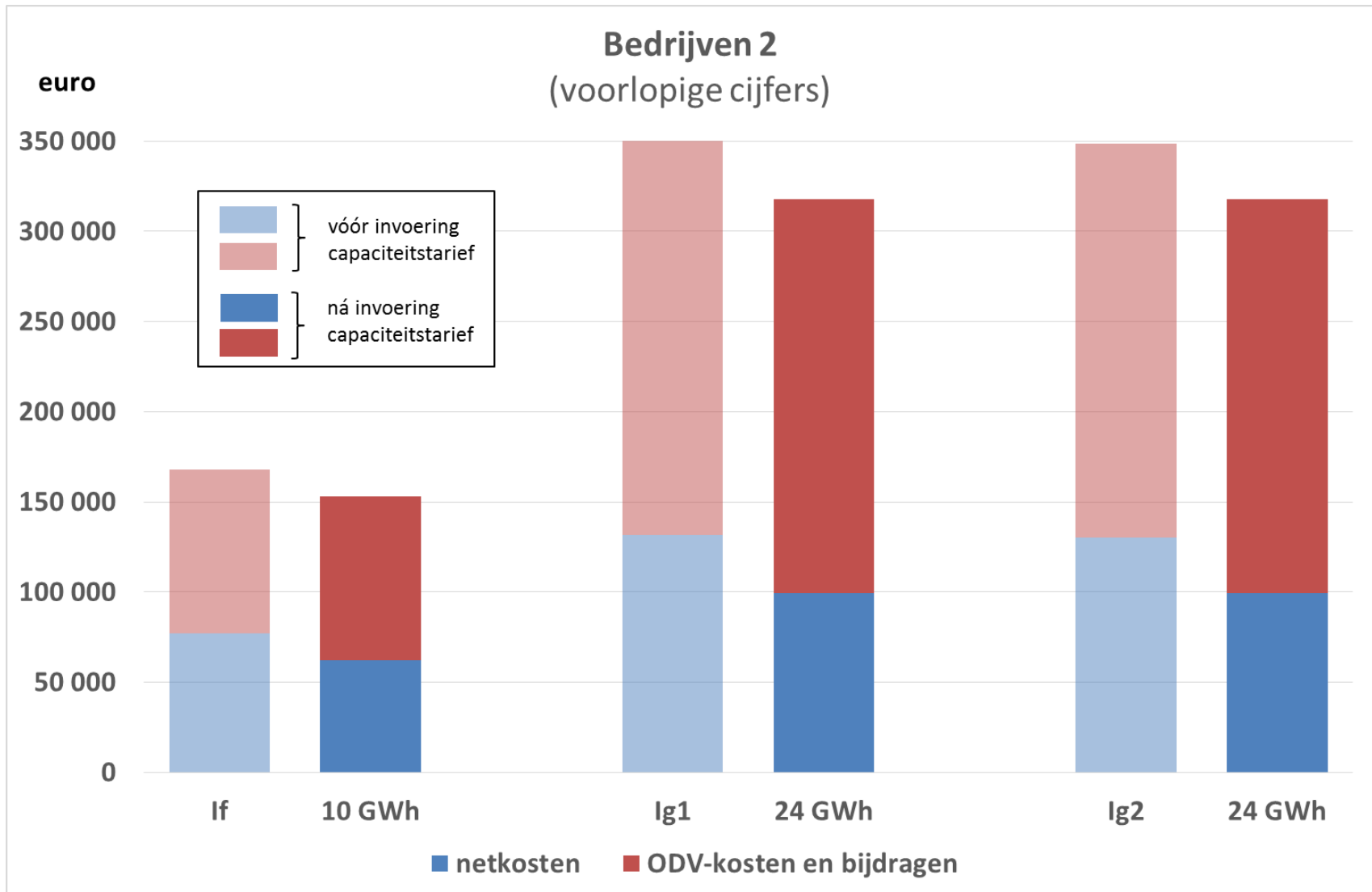
Tariefstructuur



Tariefstructuur



Tariefstructuur



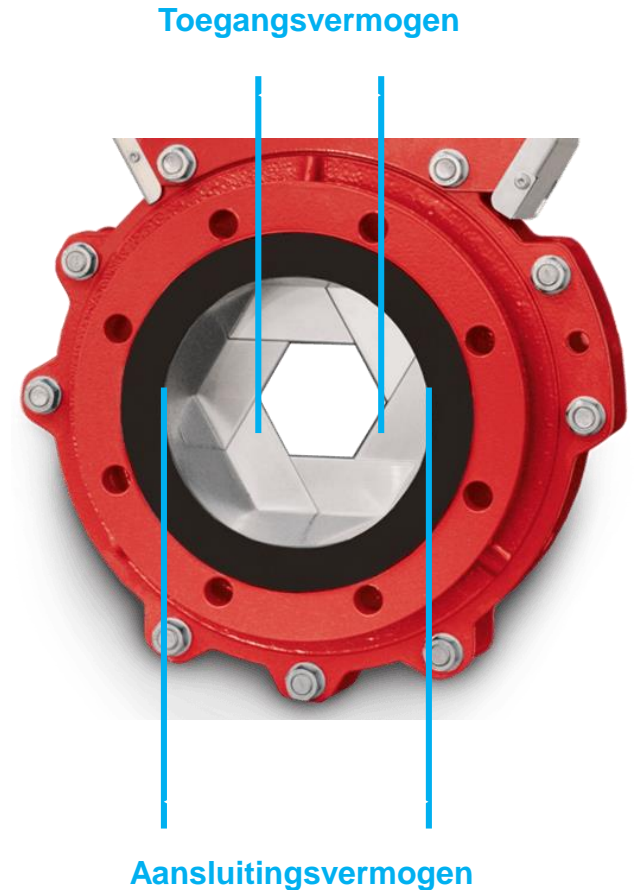
Aandachtspunten :

- Invoering capaciteitstarief op 1/1/2019 :
 - Na volledige recuperatie saldi uit het verleden (ruimte voor aanpassing tariefstructuur)
 - Recuperatie van saldi op 3 i.p.v. 5 jaar noodzakelijk
 - Tijd voor het uitvoeren van een studie m.b.t. objectiveerbare regionale verschillen (zie koppeling met capaciteitstarief in Energiedecreet)
 - Timing invoering MIG6 op 1/1/2018 komt minder onder druk te staan
- Diverse keuzes moeten gemaakt worden :
 - Afschaffing van verschil dag-nacht
 - Uitdoving van voordeel exclusief nacht
 - Aanrekening van kosten aan injectie
 - Doorrekening van transmissienettarief op basis van structuur transmissienettarief

Tariefstructuur

Toekomst :

- Dynamische capaciteitstarieven ?
 - Capaciteitstarieven die afhankelijk zijn van de plaats en het tijdstip in functie van lokale congestie
 - Is voorlopig te complex
- Dynamische nettoegang ?
 - Aansluitingsvermogen : maximaal vermogen dat met het net uitgewisseld kan worden
 - Toegangsvermogen : minimaal vermogen dat de klant in alle omstandigheden vrij kan gebruiken
 - Beperking van vermogen gedurende aantal uren in geval van congestie
 - Is een mogelijke optie voor de toekomst



Distributienettarieven

Workshop Febeliec/VOKA

10 maart 2016

