



Vlaanderen
is energie

Herziening tariefstructuur van de periodieke distributienettarieven

24 juni 2016

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Inhoud

1. Situatieschets

1. Consultatie
2. Wettelijk kader
3. Evolutie nieuw energielandschap
4. Motivatie nieuwe tariefstructuur

2. Nieuwe tariefstructuur

1. Algemeen
2. Afname: niet-piekgemeten klanten
3. Afname: piekgemeten klanten
4. Afname: overzicht wijzigingen
5. Injectie

3. Aandachtspunten

4. Simulaties

1. Situatieschets

1. Consultatieronde
2. Wettelijk kader
3. Situatieschets
4. Motivatie nieuwe tariefstructuur

1. Situatieschets

1. Consultatie

- ▶ **Consultatie nieuwe tariefstructuur**
 - Impact berekening distributienettarieven
 - Principes: eerste aanzet
 - Raadpleging stakeholders, verkennend onderzoek
 - Maatschappelijk draagvlak
 - Enkel elektriciteit (mogelijks zelfde principes aardgas)
 - Periodieke tarieven
 - Integratie in tariefmethodologie
- ▶ **Consultatieperiode**
 - 20 juni 2016 tot 30 september 2016
- ▶ **Schriftelijke reacties aan tarieven@vreg.be**

1. Situatieschets

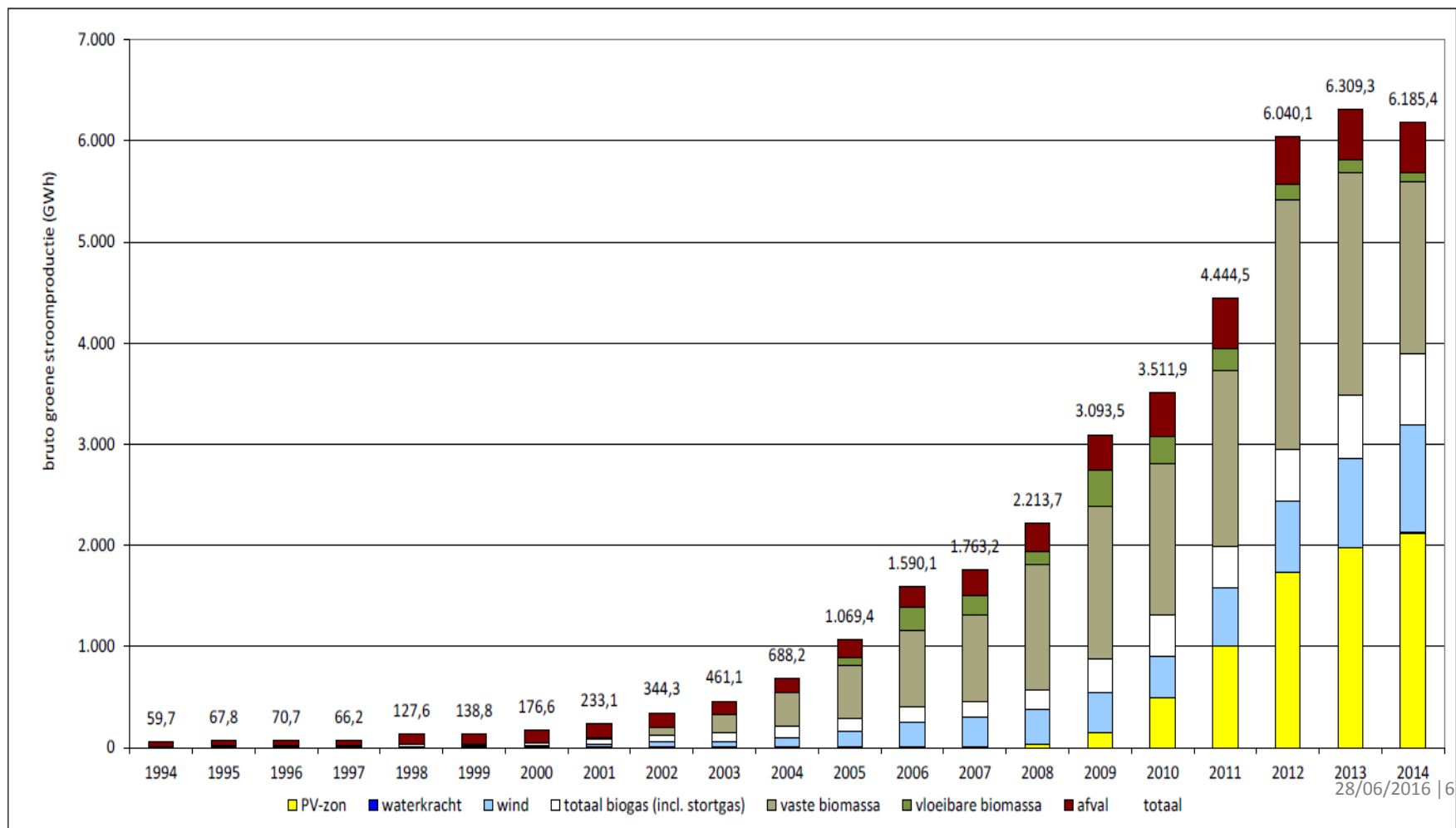
2. Wettelijk kader

- ▶ Europese richtlijnen: basisbeginselen tariefstructuur
 - Kostenreflectiviteit
 - Non-discriminatie
 - Transparantie
 - Evenredigheid
 - Passende maatregelen nemen om nieuwe ontwikkelingen te vergemakkelijken
- ▶ Energiedecreet
 - Invoering slimme meters
 - Tariefmethodologie 2017-2020
 - Regionale objectiveerbare verschillen

1. Situatieschets

3. Evolutie nieuw energielandschap

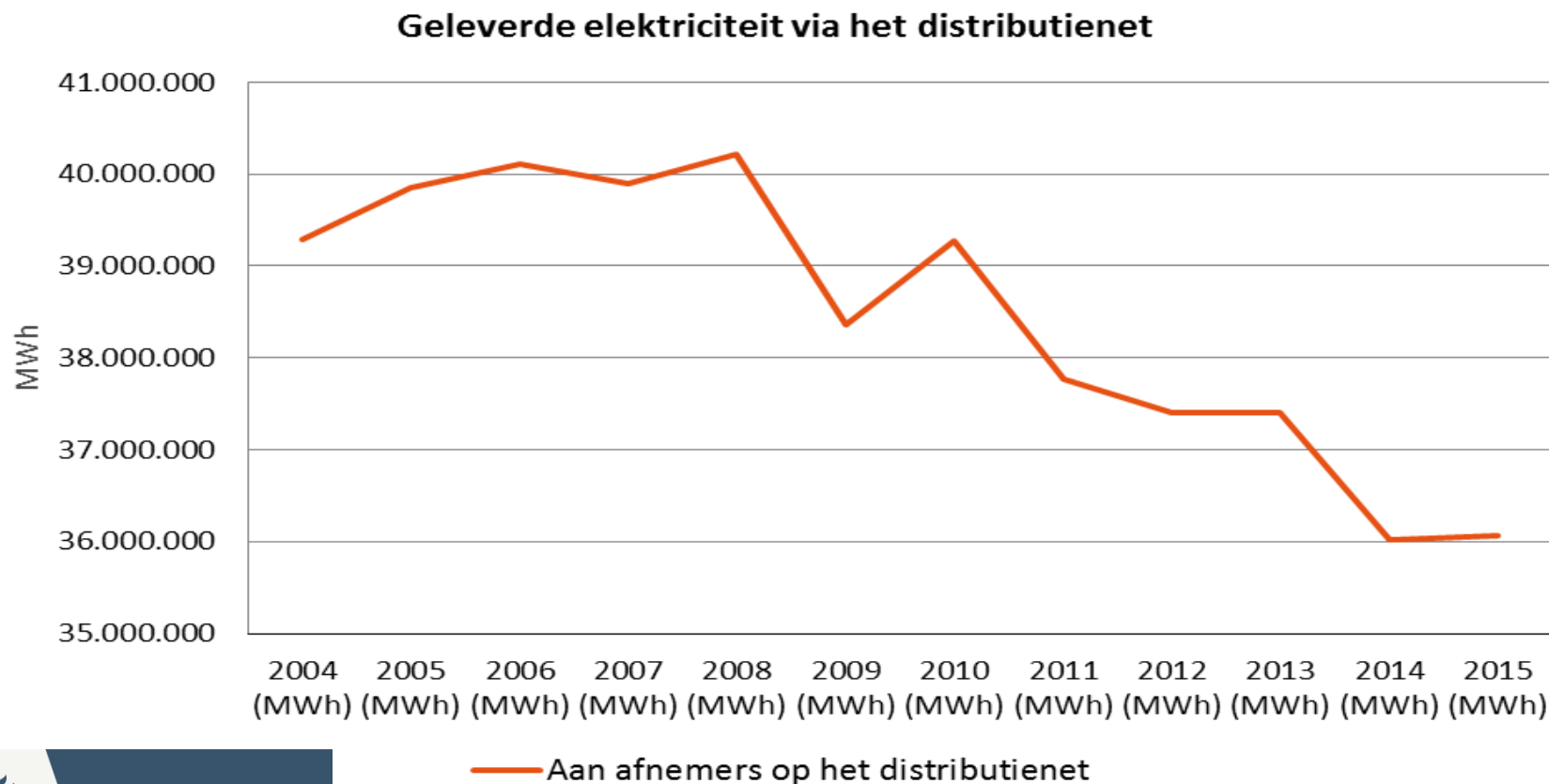
► Bruto productie van groene stroom in Vlaanderen:



1. Situatieschets

3. Evolutie nieuw energielandschap

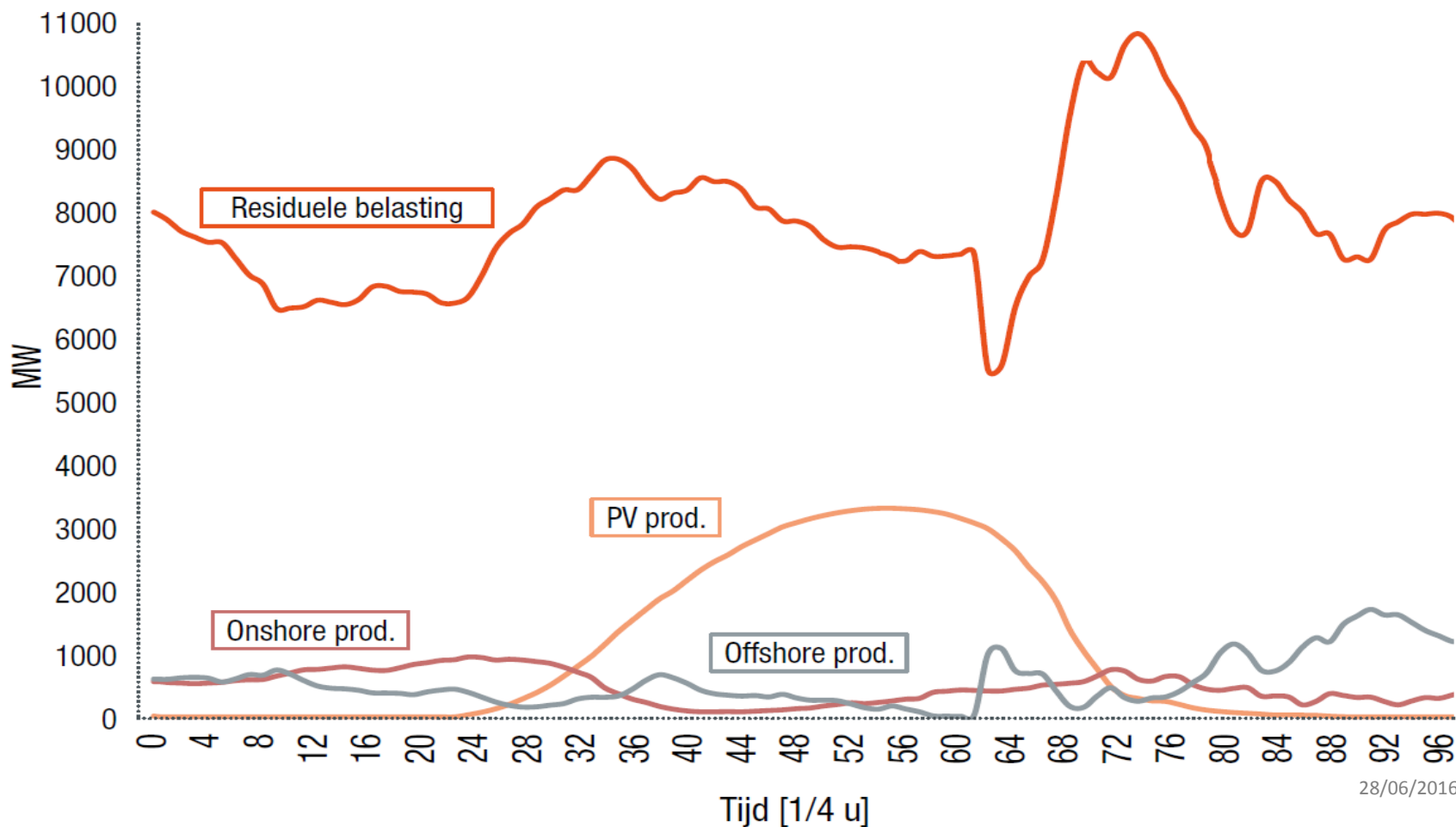
- ▶ Verlaging afname elektriciteit van het distributienet :



1. Situatieschets

3. Evolutie nieuw energielandschap

► Variabiliteit van de flexibiliteitsbehoefte:



1. Situatieschets

3. Evolutie nieuw energielandschap

► Dagprofiel 500 gezinnen

Dagprofiel distributienet



1. Situatieschets

4. Motivatie nieuwe tariefstructuur

Aanleiding nieuwe tariefstructuur

- Energie-efficiëntie en hernieuwbare energie
 - Verlaagde elektriciteitsafname
 - Verbruik verschilt steeds meer van de afname
 - Tijdstip van productie en verbruik valt minder en minder samen
 - Zonder gerichte maatregelen kan gelijktijdigheid van gebruik van het net toenemen
 - Injectie van decentrale producenten
 - Afname van bepaalde verbruikers (b.v. opladen van batterijen)

- Effecten op
 - Financiering van netten
 - Exploitatie van de netten

1. Situatieschets

4. Motivatie nieuwe tariefstructuur

Motivering nieuwe tariefstructuur vanuit perspectief netbeheerder

- **Situatie:** Kosten en inkomsten van DNB
 - Kosten DNB zijn **voornamelijk** verbonden met de capaciteit waarop het net wordt gedimensioneerd
 - Kosten DNB hangen **nauwelijks** samen met de hoeveelheid afname/injectie van elektriciteit
 - Inkomsten zijn nu wel sterk afhankelijk van afname/injectie

1. Situatieschets

4. Motivatie nieuwe tariefstructuur

Motivering nieuwe tariefstructuur vanuit perspectief netbeheerder

- **Doel:** door betere inschatting van behoeften kan capaciteit efficiënter gebruikt worden
- **Resultaat:**
 - Verlaging (of althans: betere beheersing) van netgebonden DNB kosten
 - Verlaging (of althans: betere beheersing) van DNB tarieven

1. Situatieschets

4. Motivatie nieuwe tariefstructuur

Motivering nieuwe tariefstructuur vanuit perspectief netgebruiker

- **Situatie:** Tarieven voor de netgebruiker
 - Bijdrage in verhouding tot afname/injectie is minder fair
 - Voor piek-gemeten afnemers is er al bijdrage op basis van capaciteit (onderschreven vermogen)
 - Voor prosumenten wordt dit in huidige tariefstructuur ondervangen door invoering van aanvullend capaciteitstarief
 - Deze logica wordt nu ook doorgetrokken naar andere niet-piekgemeten netgebruikers

1. Situatieschets

4. Motivatie nieuwe tariefstructuur

Motivering nieuwe tariefstructuur vanuit perspectief netgebruiker

- **Doel:**
 - door koppeling aan capaciteit wordt verdeling van bijdrage eerlijker
 - door opsplitsing netgebonden kosten vs. andere kosten wordt prikkel voor energie-efficiëntie in voldoende mate meegenomen

- **Bijkomende doelstelling:**
 - Vereenvoudiging van tariefstructuur

2. Nieuwe tariefstructuur

1. Algemeen
2. Afname: niet-piekgemeten klanten
3. Afname: piekgemeten klanten
4. Injectie

2. Nieuwe tariefstructuur

1. Algemeen

2. Nieuwe tariefstructuur

1. Algemene principes

A. Tariefcomponenten: structuur

- ▶ Netgebonden distributiekosten
 - Netinstallaties, beheer van het net, netverliezen, etc.
 - Basis = capaciteit (!)
- ▶ Niet-netgebonden distributiekosten
 - Openbare dienstverplichtingen en toeslagen
 - Basis = afname
 - PTT: Prosumenten met terugdraaiende teller = capaciteit (!)
- ▶ Transmissie
 - Afstemming Elia structuur

2. Nieuwe tariefstructuur

1. Algemene principes

A. Tariefcomponenten: structuur

▶ **Tariefcomponenten: welke capaciteit?**

→ Niet-piekgemeten klanten

- **Aansluitingscapaciteit (kVA)**
 - Standaard 9,2 kVA (TR)
 - Prosumënten: niet meer omvormersvermogen PV
 - Slimme meters: capaciteit van de automaat

→ Piekgemeten klanten

- **Aansluitingscapaciteit (kVA)**
 - Aansluitingscontract
- **Onderschreven vermogen / gemeten capaciteit (kW)**
 - Hoogst gemeten piek van de laatste 12 maanden

2. Nieuwe tariefstructuur

1. Algemene principes

B. Klantengroepen

▶ Basis

- Trans HS & Trans LS
- 26-36 kV
- 26-1 kV (middenspanning)
- < 1 kV (laagspanning)
- Prosumenten met een terugdraaiende teller (PTT)

▶ Bijkomende onderverdeling klantengroepen:

- Niet-piekgemeten klanten (hoofdzakelijk gezinnen en kleine KMO's)
 - **Subcategorieën:** vermogensschijven (X1-X6) of vermogensterm (X7)
- Piekgemeten klanten (hoofdzakelijk KMO's en industrie)

2. Nieuwe tariefstructuur

2. Afname:

Niet-piekgemeten klanten

2. Nieuwe tariefstructuur

2. Afname: niet-piekgemeten klanten

A. Tariefcomponenten: structuur

▶ Netgebonden distributiekosten:

→ Huidige tariefstructuur:

- Algemeen: afname (kWh)
- PTT: capaciteit omvormer ($\text{kW}_{\text{omvormer}}$)

→ Nieuwe tariefstructuur

- Algemeen: aansluitingsvermogen (kVA)
- PTT: aansluitingsvermogen (kVA)

2. Nieuwe tariefstructuur

2. Afname: niet-piekgemeten klanten

A. Tariefcomponenten: structuur

▶ Niet-netgebonden distributiekosten:

→ Huidige tariefstructuur:

- Algemeen: afname (kWh)
- PTT: capaciteit omvormer ($\text{kW}_{\text{omvormer}}$)

→ Nieuwe tariefstructuur:

- Algemeen: afname (kWh) (geen wijziging)
- PTT: capaciteit aansluitingsvermogen (kVA)
 - ▶ Geen bijkomend tarief meer voor netto afname, enkel capaciteitstarief van toepassing ! = belangrijke wijziging

2. Nieuwe tariefstructuur

2. Afname: niet-piekgemeten klanten

▶ Voorbeeld PTT met aansluitingsvermogen van 9,2 kWh

→ Netto afname: 0 kWh

→ Kosten ODV en toeslagen:

- ▶ Vermogensschijf X3
- ▶ Kost: 150 EUR/jaar

→ Netto afname: 600 kWh

→ Kosten ODV en toeslagen:

- ▶ Vermogensschijf X3
- ▶ Kost: 150 EUR/jaar

* Kost 150 EUR/jaar enkel ter voorbeeld om het verschil aan te tonen van de huidige tariefstructuur en de nieuwe tariefstructuur

** Dit verschil is niet opgenomen in de simulaties omdat de kosten voor ODV en toeslagen per vermogensschijf/ -term niet berekend zijn. Om deze reden is de kost ODV en toeslagen voor de klant "DaZon" overschat.

2. Nieuwe tariefstructuur

2. Afname: niet-piekgemeten klanten

A. Tariefcomponenten: structuur

▶ Transmissie:

→ Afstemming Elia structuur

2. Nieuwe tariefstructuur

2. Afname: niet-piekgemeten klanten

B. Klantengroepen

▶ **Introductie subcategorieën**

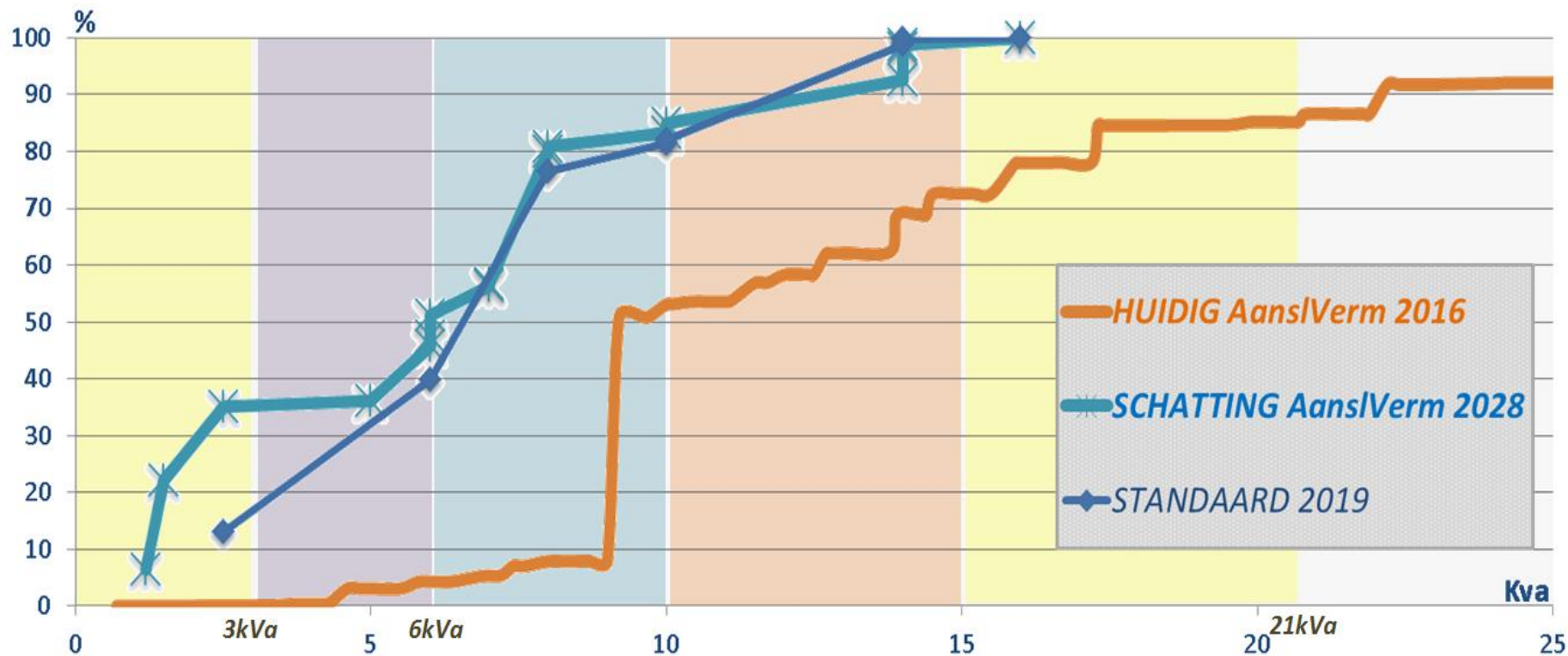
→ Vermogensschijven/ vermogensterm volgens aansluitingsvermogen

→ Rekening gehouden met :

- Huidige en toekomstige vermogens
- Energy Management Systems
- Batterijen en zonnepanelen
- Alternatieve energievectoren (aardgas, EV)
- Verminderen verbruik (energie-efficiëntie)
- Verhoging behoefte elektriciteit (verhoging levensstandaard)

2. Nieuwe tariefstructuur

2. Afname: niet-piekgemeten klanten



Vermogensschijf	Vermogensrange (kVA)	Gemiddeld aansluitingsvermogen (kVA)	Marktaandeel in Vlaanderen
X1	<= 3 kVA	2,12	0,31%
X2	<= 6 kVA	4,73	4,93%
X3	<= 10 kVA	9,10	26,04%
X4	<= 15 kVA	12,80	17,78%
X5	<= 21 kVA	17,20	13,93%
X6	<= 28 kVA	25,25	9,33%
X7	> 28 kVA	N/A	2,48%
Ongekend			25,20%
Totaal			100,00%

	Huidige Tariefstructuur	Toekomstige tariefstructuur
LS	Piekmeting Zonder piekmeting	Piekmeting Zonder piekmeting: <ul style="list-style-type: none"> • Vermogensschijf ≤ 3 kVA • Vermogensschijf ≤ 6 kVA • Vermogensschijf ≤ 10 kVA • Vermogensschijf ≤ 15 kVA • Vermogensschijf ≤ 21 kVA • Vermogensschijf ≤ 28 kVA • Vermogensterm > 28 kVA
Prosumenten met terugdraaiende teller (PTT)	LS piekmeting LS zonder piekmeting Trans LS piekmeting Trans LS zonder piekmeting	LS piekmeting LS zonder piekmeting <ul style="list-style-type: none"> • Vermogensschijf ≤ 3 kVA • Vermogensschijf ≤ 6 kVA • Vermogensschijf ≤ 10 kVA • Vermogensschijf ≤ 15 kVA • Vermogensschijf ≤ 21 kVA • Vermogensschijf ≤ 28 kVA • Vermogensterm > 28 kVA Trans LS piekmeting Trans LS zonder piekmeting <ul style="list-style-type: none"> • Vermogensterm > 28 kVA

2. Nieuwe tariefstructuur

3. Afname:

Piekgemeten klanten

2. Nieuwe tariefstructuur

3. Afname: piekgemeten klanten

A. Tariefcomponenten: structuur

- ▶ Netgebonden distributiekosten
 - Huidige tariefstructuur:
 - Afname (kWh) en onderschreven vermogen ($\text{kW}_{\text{piek12}}$)
 - Nieuwe tariefstructuur:
 - Aansluitingsvermogen (kVA) en
 - onderschreven vermogen ($\text{kW}_{\text{piek12}}$)
- ▶ Niet-netgebonden distributiekosten
 - Geen wijzigingen
- ▶ Transmissie
 - Afstemming Elia structuur

2. Nieuwe tariefstructuur

3. Afname: piekgemeten klanten

B. Klantengroepen:

▶ Klantengroepen piekgemeten klanten

- Hoofdzakelijk op Trans HS, 26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS
- MMR of AMR
- KMO's en industrie

▶ Capaciteit: (!)

- Onderschreven vermogen, KW (piek laatste 12 maanden)
- Aansluitingscapaciteit, kVA

▶ Geen wijzigingen aan klantengroepen, geen toevoeging subcategorieën

2. Nieuwe tariefstructuur

3. Overzicht wijzigingen voor afname

**Componenten
huidige tariefstructuur**

**Componenten
nieuwe tariefstructuur**

Net gerelateerde kosten distributie

<p>Onderschreven en bijkomend vermogen Niet-piekgemeten: EUR/kWh Piekgemeten: EUR/kWh en EUR/kW</p>	<p>Basistarief met daarin de kosten voor het onderschreven en bijkomend vermogen, het systeembeheer, de meet- en telactiviteit en de netverliezen.</p> <p>Niet-piekgemeten: EUR/kVA_{schijf} of EUR/kVA Piekgemeten: EUR/kVA en EUR/kW</p>
<p>Tarief systeembeheer EUR/kWh</p>	
<p>Tarief voor de meet- en telactiviteit EUR/jaar</p>	
<p>Tarief voor de compensatie van de netverliezen EUR/kWh</p>	
<p>Tarief voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen EUR/kVArh</p>	<p>Tarief voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen EUR/kVArh</p>
<p>Aanvullend capaciteitstarief voor klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller EUR/kW omvormer</p>	<p>(Niet meer van toepassing)</p>

Componenten
huidige tariefstructuur

Componenten
nieuwe tariefstructuur

Niet net gerelateerde kosten distributie

Openbaredienstverplichtingen

Algemeen:

EUR/kWh

Prosumenten met terugdraaiende teller:

EUR/kW_{omvormer}

Openbaredienstverplichtingen

Algemeen:

EUR/kWh

Prosumenten met terugdraaiende teller:

EUR/ kVA_{schijf} of EUR/kVA

Toeslagen

Algemeen:

EUR/kWh

Prosumenten met terugdraaiende teller:

EUR/kW_{omvormer}

Toeslagen

Algemeen:

EUR/kWh

Prosumenten met terugdraaiende teller:

EUR/ kVA_{schijf} of EUR/kVA

Transmissienetkosten

Tarief voor het gebruik van het transmissienet

Niet-piekgemeten : EUR/kWh

Piekgemeten: EUR/kWh en EUR/kW

Prosumenten met terugdraaiende teller:

EUR/kW_{omvormer}

Tarief voor het gebruik van het transmissienet

Niet-piekgemeten:

EUR/kWh en EUR/kVA_{schijf} of EUR/kVA

Piekgemeten:

EUR/kWh, EUR/kW en EUR/kVA

Prosumenten met terugdraaiende teller:

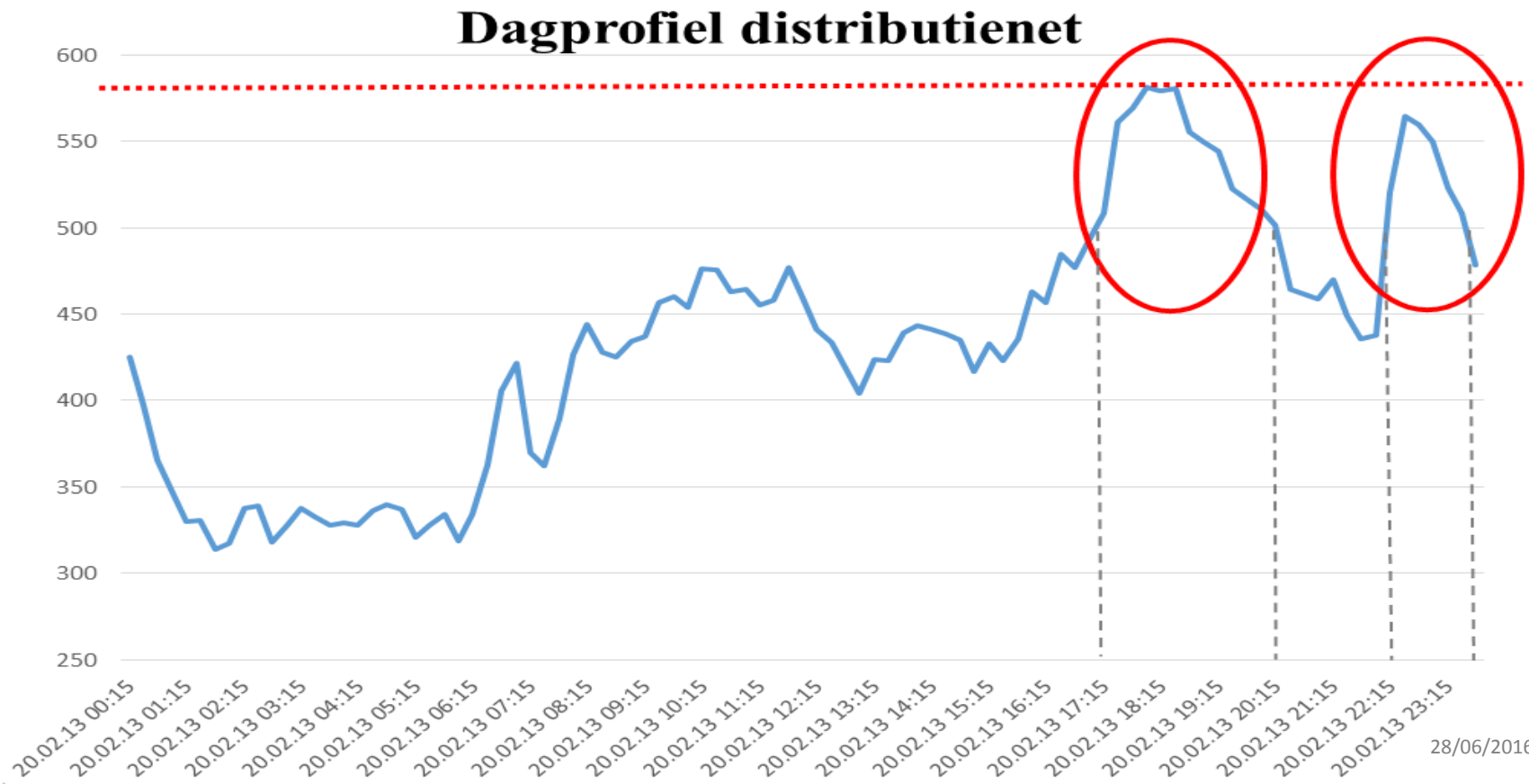
EUR/ kVA_{schijf} of EUR/kVA

2. Nieuwe tariefstructuur

4. Wijzigingen voor afname

► Afschaffing dag – en nachttarief:

→ Kostenreflectiviteit: grootte capaciteit van belang



2. Nieuwe tariefstructuur

4. Wijzigingen voor afname

- ▶ **Exclusief nachttarief**
 - Eenzelfde capaciteitstarief
 - Tarief ODV tarief: van 25% naar 50% van het normale tarief
- ▶ **Afschaffing maximumprijs/ plafond**
 - Enkel piekgemeten klanten
 - Toegepast op 'onderschreven en bijkomend vermogen'
 - Nieuwe tariefstructuur = kVA & kW
- ▶ **Prosumementarief**
 - Prosumementarief voor netgebonden kosten verdwijnt
 - Enkel 'vast tarief' voor ODV, toeslagen en transmissie

2. Nieuwe tariefstructuur

4. Injectie

2. Nieuwe tariefstructuur

4. Injectie

A. Tariefcomponenten: structuur

▶ Netgebonden kosten distributie

→ Huidige tariefstructuur:

- Afname (kWh) en meterkost (EUR/jaar)

→ Nieuwe tariefstructuur

- Aansluitingscapaciteit (kVA) en onderschreven vermogen (kW)
= belangrijke wijziging injectie

▶ Niet-netgebonden kosten distributie

→ Enkel toeslagen (geen ODV)

→ Geen wijziging (afnamebasis blijft behouden)

▶ Transmissie

→ NVT

2. Nieuwe tariefstructuur

4. Injectie

A. Klantengroepen

- ▶ Geen wijzigingen aan de klantengroepen
 - Trans HS
 - 26-36 kV
 - 26-1 kV/ middenspanning
 - Trans LS
 - LS

3. Aandachtspunten

3. Aandachtspunten

- ▶ Effecten op bepaalde klantengroepen
 - Energie-efficiëntie
 - Tariefswijzigingen
 - Overgedimensioneerde aansluiting (!)
 - Huurders
 - Appartementsbewoners
 - Kwetsbare afnemers (beschermde klanten: CREG)
 - Elektrische wagens en thuisbatterijen
 - Injectie/ hernieuwbare energie

3. Aandachtspunten

- ▶ **Regionaal objectiveerbare verschillen**

- Regeerakkoord: bij de invoering van het capaciteitstarief wordt er rekening gehouden met de regionale objectiveerbare verschillen

- ▶ **Invoering 2019**

- 25% van de aansluitingscapaciteiten zijn onbekend
 - Aanpassing aansluitingscapaciteit
 - Implementatie in MIG6

- ▶ **Dynamische tarieven: toekomst ?**

4. Simulaties

4. Simulaties

- ▶ Eurostat klantencategorieën
 - Representatief voor gezinnen
 - Minder representatief voor bedrijven
- ▶ Netgebaseerde klantencategorieën:
 - Representatief voor gezinnen
 - Representatief voor bedrijven
 - Variabiliteit per bedrijf en bedrijfsactiviteit

4. Simulatie

2. Gemiddeld gezin (Dc)

A. Simulatie distributienetkosten onder de huidige tariefstructuur (EUR/jaar)

Categorie	Marktaandeel in Vlaanderen	Netgebonden kosten	ODV en taken	Totaal
Dc	36,69%	171,83	174,54	346,37

B. Simulatie distributienetkosten onder de nieuwe tariefstructuur (EUR/jaar)

Vermogensschijf	Marktaandeel in Vlaanderen	Netgebonden kosten	ODV en taken	Totaal
X1	0,03%	36,09	170,60	206,69
X2	1,46%	79,49	170,60	250,09
X3	8,93%	152,55	170,60	323,15
X4	7,71%	214,14	170,60	384,74
X5	4,92%	288,19	170,60	458,79
X6	3,20%	423,57	170,60	594,16
X7	0,46%	728,18	170,60	898,78
ongekend	9,98%			
Totaal	36,69%			

4. Simulatie

3. Prosumant nulverbruik (Ozon)

A. Simulatie distributiekosten onder de huidige tariefstructuur (EUR/jaar)

Categorie	Marktaandeel in Vlaanderen	Netgebonden kosten	ODV en taken	Totaal
Nulverbruiker Zon	0,11%	145,98	129,76	275,74

B. Simulatie distributiekosten onder de nieuwe tariefstructuur (EUR/jaar)

Vermogensschijf	Marktaandeel in Vlaanderen	Netgebonden kosten	ODV en taken	Totaal
X1	0,00%	36,09	126,83	162,93
X2	0,01%	79,49	126,83	206,33
X3	0,03%	152,55	126,83	279,38
X4	0,02%	214,14	126,83	340,97
X5	0,02%	288,19	126,83	415,02
X6	0,01%	423,57	126,83	550,40
X7	0,00%	728,18	126,83	855,01
ongekend	0,02%			
Totaal	0,11%			



5. Vragen?





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