



**Vlaanderen**  
is energie

# Herziening tariefstructuur van de periodieke distributienettarieven

**12 september 2016 - FEBEG**

**VREG**

uw gids op de  
energiemarkt

# Inhoud

1. Situatieschets
2. Nieuwe tariefstructuur
3. Aandachtspunten

# Inhoud

1. **Situatieschets**
2. Nieuwe tariefstructuur
3. Aandachtspunten

# 1. Situatieschets

## 1.2 Nieuwe tariefstructuur

- ▶ Distributienettarieven (transport elek mogelijk idem)
- ▶ Elektriciteit (gas mogelijk idem)
  
- ▶ Huidige basis is voor berekening kost is:
  - Standaard (incl. klanten met een warmtepomp)
    - Verbruik = afname
    - Facturatie: verbruik
  - Prosumënten met een terugdraaiende teller (PTT) (8%)
    - Verbruik  $\neq$  afname
    - Facturatie: capaciteit omvormer + afname  
(indien afname > 0 kWh/jr)

# 1. Situatieschets

## 1.2 Nieuwe tariefstructuur

### ▶ Huidige probleem is:

- Kosten voor de netbeheerder zijn niet afhankelijk van de afname
- Kosten zijn afhankelijk van de capaciteit
- Nieuw energielandschap: centrale -> decentrale productie

### ▶ Oorzaken :

- Productie  $\neq$  distributie
- Nutsbedrijf
  - Investeringskost = grootste kost
  - Gelijkaardige situaties: TV, telecom, water, ...

# 1. Situatieschets

## 1.3 Nieuwe tariefstructuur

### ► Oorzaken:

#### → Capaciteitspieken veroorzaken de kosten

- Efficiënt gebruik van de capaciteit wordt niet gestimuleerd
- Tijdstip van productie en afname loopt niet gelijk
- Gevolg = investering voor de netbeheerder  
= kost voor de netgebruiker

#### → Nieuw marktlandschap

- Zelfproductie (PV) en batterijen
  - PV veroorzaakt belangrijke pieken op een moment wanneer afname laag is!

# 1. Situatieschets

## 1.4 Doel nieuwe tariefstructuur

### ► Doel:

- Kostenveroorzaker van het net = kostendrager voor de klant
  - Principe kostenreflectiviteit
- Efficiënter gebruik van het net (capaciteit)
- Betere benutting van de beschikbare netcapaciteit
- Verlaging van de totale kosten van het beheer van het net

### ► Consultatie

- Principes capaciteitstarief, onderzoek draagvlak
- Impact verschillende klantengroepen
- Consultatieperiode: 20 juni 2016 tot 30 september 2016

# Inhoud

1. Situatieschets
- 2. Nieuwe tariefstructuur**
3. Aandachtspunten



# 2. Nieuwe tariefstructuur

## 2.1 Onderverdeling distributietarieven

### ▶ Netgebonden distributiekosten

- Netinstallaties, beheer van het net, netverliezen, etc.
- Niet-piekgemeten klanten: aansluitingscapaciteit (kVA) (gezinnen en kleine ondernemingen)
- Piekgemeten klanten: aansluitingscapaciteit (kVA) én onderschreven vermogen (kW)

### ▶ Niet-netgebonden distributiekosten

- Openbare dienstverplichtingen en toeslagen
- Niet-piekgemeten klanten: afname (kWh)
- Niet-piekgemeten PTT (PV klant): aansluitingscapaciteit (kVA)
- Piekgemeten klanten: afname (kWh)

# 2. Nieuwe tariefstructuur

## 2.2 Tariefcomponenten distributienettarieven

### ▶ Tarieven volgens tariefdrager:

→ Afname: kWh/jaar

→ Onderschreven vermogen: kW (hoogste piek laatste 12 maanden)

→ Aansluitingscapaciteit: kVA (standaard gezin: 9,2 kVA)

### ▶ Tarieven volgens metertype:

→ Piekgemeten meters (MMR of AMR)

- Bedrijven en industrie

- Aansluitingscapaciteit (kVA) en onderschreven vermogen (kW)

→ Niet-piekgemeten meters (YMR, incl. slimme meter)

- Gezinnen en kleine ondernemingen

- Aansluitingscapaciteitsschijven ( $kVA_{\text{schijf}}$ )

## 2. Nieuwe tariefstructuur

### 2.2 Tariefcomponenten distributienettarieven

Vermogensschijven aansluitingscapaciteit (kVA) voor niet-piekgemeten klanten:

Vermogensschijf	Vermogensrange kVA	Marktaandeel in Vlaanderen	Tarief	
X1	<= 3 kVA	0,31%	36,09	EUR/jaar
X2	<= 6 kVA	4,93%	79,49	EUR/jaar
X3	<= 10 kVA	26,04%	152,55	EUR/jaar
X4	<= 15 kVA	17,78%	214,14	EUR/jaar
X5	<= 21 kVA	13,93%	288,19	EUR/jaar
X6	<= 28 kVA	9,33%	423,57	EUR/jaar
X7	> 28 kVA	2,48%	16,77	EUR/kVA
ongekend		25,20%		
Totaal		100,00%		

## 2. Nieuwe tariefstructuur

### 2.3 Afname: netgerelateerd

Componenten huidige tariefstructuur	Componenten nieuwe tariefstructuur
<b>Net gerelateerde kosten distributie</b>	
Onderschreven en bijkomend vermogen Niet-piekgemeten: EUR/kWh Piekgemeten: EUR/kWh en EUR/kW	Basistarief met daarin de kosten voor het onderschreven en bijkomend vermogen, het systeembeheer, de meet- en telactiviteit en de netverliezen.  Niet-piekgemeten: EUR/kVA <sub>schijf</sub> of EUR/kVA  Piekgemeten: EUR/kVA en EUR/kW
Tarief systeembeheer EUR/kWh	
Tarief voor de meet- en telactiviteit EUR/jaar	
Tarief voor de compensatie van de netverliezen EUR/kWh	
Tarief voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen EUR/kVArh	Tarief voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen EUR/kVArh
Aanvullend capaciteitstarief voor klantengroep prosumënten met terugdraaiende teller EUR/kW omvormer	(Niet meer van toepassing)

## 2. Nieuwe tariefstructuur

### 2.3 Afname: niet-netgerelateerd

Componenten huidige tariefstructuur	Componenten nieuwe tariefstructuur
<b>Niet net gerelateerde kosten distributie</b>	
Openbaredienstverplichtingen Algemeen: EUR/kWh Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/kW <sub>omvormer</sub>	Openbaredienstverplichtingen Algemeen: EUR/kWh Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/ kVA <sub>schijf</sub> of EUR/kVA
Toeslagen Algemeen: EUR/kWh Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/kW <sub>omvormer</sub>	Toeslagen Algemeen: EUR/kWh Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/ kVA <sub>schijf</sub> of EUR/kVA

## 2. Nieuwe tariefstructuur

### 2.4 Injectie

Componenten huidige tariefstructuur	Componenten nieuwe tariefstructuur
<b>Net gerelateerde kosten distributie</b>	
Tarief voor het systeembeheer EUR/kWh	Basistarief met daarin de kosten voor het systeembeheer, de meet-en telactiviteit en de compensatie van de netverliezen. EUR/kVA en EUR/kW
Tarief meet- en telactiviteit EUR/jaar	
Tarief voor de compensatie van de netverliezen EUR/kWh	
<b>Niet net gerelateerde kosten distributie</b>	
Toeslagen EUR/kWh	Toeslagen EUR/kWh

# Inhoud

1. Situatieschets
2. Nieuwe tariefstructuur
- 3. Aandachtspunten**

# 3. Aandachtspunten

- ▶ Overdimensionering van de aansluitingen (standaard 9,2 kVA)
- ▶ Noodzakelijke capaciteit:
  - Indien warmtepomp: één vermogensschijf hoger dan standaard vermogen noodzakelijk
  - Indien PV: geen hogere vermogensschijf noodzakelijk
- ▶ Wijziging kostenverdeling in nieuwe tariefstructuur
  - Lage capaciteit ifv afname: netkosten dalen
  - Hoge capaciteit ifv afname: netkosten stijgen
- ▶ Afschaffing dag/ nachttarief
- ▶ Verlaging ODV voordeel exclusief nacht (75% -> 50% korting)
- ▶ Effect energie-efficiëntie/ lager verbruik: minder stimulans
- ▶ Prosumenten: ratio PV omvormer en kVA van belang (!)

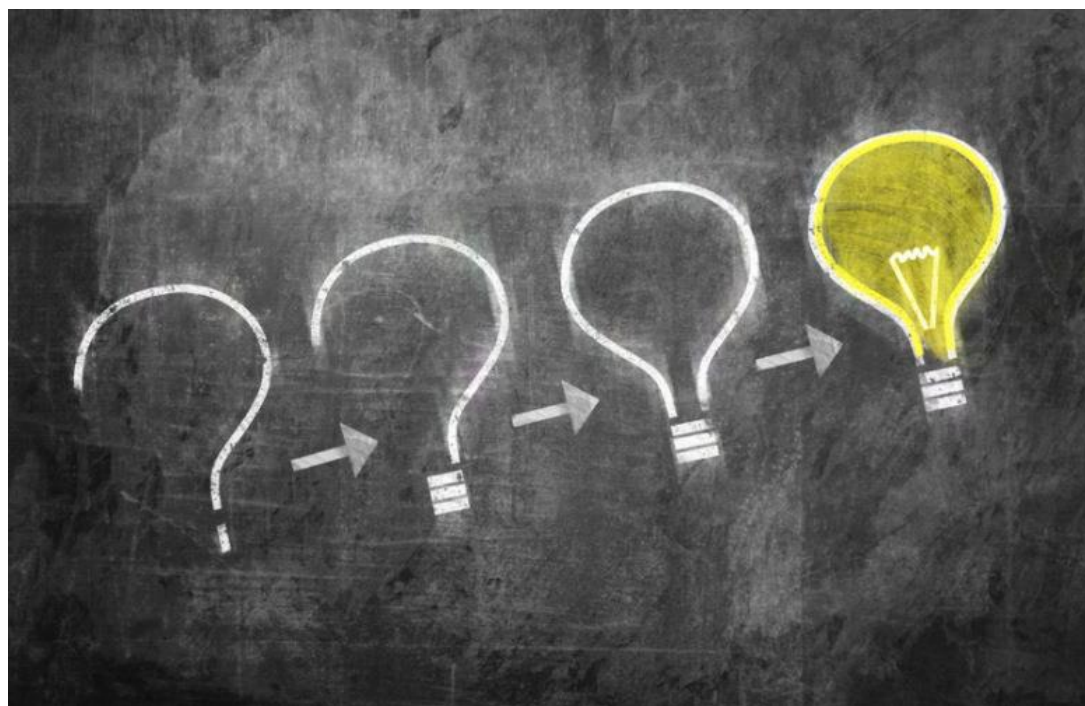


# 3. Aandachtspunten

- ▶ WKK's: hoge capaciteiten
  - Bijkomende maatregelen noodzakelijk
  
- ▶ Productie: afhankelijk van utilisatiegraad
  - Grote kostenwijzigingen
    - PV daling 10-50%
    - Wind stijging 30-40%
  - Bijkomende maatregelen noodzakelijk



# Vragen?





**Vlaanderen**  
is energie

# Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

gratis telefoon 1700 - 3 'Andere vraag'

[info@vreg.be](mailto:info@vreg.be)

[www.vreg.be](http://www.vreg.be)

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

Facebook: VREG

Schrijf u in op onze nieuwsbrief op [www.vreg.be/nieuws](http://www.vreg.be/nieuws)