



Vlaanderen
is energie

Distributienettarieven

15 november 2016

Febeliec/VOKA

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Onderwerpen

- ▶ Tariefmethodologie 2017-2020
- ▶ Herziening tariefstructuur: naar een capaciteitstarief vanaf 2019



Vlaanderen
is energie

Tariefmethodologie 2017-2020

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Tariefmethodologie 2015-2016

- ▶ Indeling kosten van de distributienetbeheerder in endogene en exogene kosten
- ▶ Endogene kosten: “eigen aan het netbeheer” (beïnvloedbaar)
 - Plafonnering van het inkomen uit distributienettarieven (= efficiëntieprikkel voor de distributienetbeheerder als monopolist)
 - Hoogte van het inkomen:
 - Volgens hoogte en trend van de werkelijke kosten '10-'13 (vorm van nacalculatie)
 - Inclusief potentiële winstmarge (RAB x wacc aan 6,1%)
- ▶ Exogene kosten (niet beïnvloedbaar):
 - Volledig ten laste van distributienetgebruikers (geen efficiëntieprikkel)
 - Geen winstmarge

Tariefmethodologie 2015-2016

► Ervaringen VREG

- Liever wat langere reguleringsperiode (stabiliteit; zekerheid)
- Een prikkel voor kwaliteit van dienstverlening ontbreekt: risico op lange termijn (besparingen ten koste van de kwaliteit)
- Niet flexibel: indien distributienetbeheerder bv. plots meer kosten zou hebben (trendbreuk), geen mogelijkheid om inkomsten aan te passen

► Energiedecreet (B.S. 10 dec. 2015): richtsnoeren voor het opstellen van de tariefmethodologie

- O. a. tariefmethodologie is volledig en transparant:
 - meer bepalingen nodig omtrent:
 - verdeelsleutels
 - snelheid en wijze van afbouw van regulatoire saldi
 - de maximumtarieven

Tariefmethodologie 2017-2020

▶ Energiedecreet:

1. Voorafgaandelijk overleg met de distributienetbeheerders
2. Publieke consultatie (CONS-2016-04)
3. Verwerking reacties
4. Beslissing met consultatieverslag

Overzicht: <http://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-2020>

Tariefmethodologie 2017-2020

- ▶ Indeling kosten van de distributienetbeheerder in endogene en exogene kosten
- ▶ Endogene kosten: “eigen aan het netbeheer” (beïnvloedbaar)
 - Plafonnering van het inkomen uit distributienettarieven (= efficiëntieprikkel voor de distributienetbeheerder als monopolist)
 - Hoogte van het inkomen:
 - Volgens hoogte en trend van de werkelijke kosten '11-'15 (vorm van nacalculatie)
 - Inclusief potentiële winstmarge (RAB x wacc aan 5,0%)
- ▶ Exogene kosten (niet beïnvloedbaar):
 - Volledig ten laste van distributienetgebruikers (geen efficiëntieprikkel)
 - Geen winstmarge



Tariefmethodologie 2017-2020

- ▶ Nieuw t.o.v. tariefmethodologie 2015-2016
 - Begin van registratie van prestaties van kwaliteit van dienstverlening om nadien te vertalen in bonus/malus
 - Stroomonderbrekingen
 - Laattijdige aansluitingen
 - Klachten
 - Inspanningen m.b.t. klantvriendelijkheid en m.b.t. de belanghebbenden
 - Flexibiliteit: het inkomen uit distributienettarieven voor endogene kosten kan aangepast worden indien kosten plots toe/afnemen
 - Distributienetbeheerder doet voorstel
 - VREG beslist (alternatief is wachten op nacalculatie in volgende reguleringsperiode)
 - Voorschotten worden later teruggenomen, zodat de stimulans voor efficiëntie voor de distributienetbeheerder blijft

Tariefmethodologie 2017-2020

- ▶ Nieuw t.o.v. tariefmethodologie 2015-2016
 - Kosten voor het aantrekken van kapitaal door de distributienetbeheerder:
 - Wacc daalt naar 5,0% kapitaalkost voor de RAB:
 - lagere marktrentes maar
 - distributienetbeheerders kunnen zich niet zomaar volledig herfinancieren
 - Door distributienetbeheerder te betalen vennootschapsbelasting wordt nu correcter berekend.
 - Input door consultant The Brattle Group: de vergoeding wordt beter afgestemd op het risico dat de investeerder loopt met zijn belegging in de distributienetbeheerder (steuncertificaten, regulatoire saldi).
 - Meer technische aanpassingen:
 - Betere afstemming van het toegelaten budget op de prijsinflatie
 - Regels voor afbouw van tarifaire tekorten en overschotten
 - Regels voor evolutie van maximumtarieven
 - Regels voor berekening distributienettarieven (verdeelsleutels, rekenvolumes)





Vlaanderen
is energie

Herziening tariefstructuur: naar een capaciteitstarief vanaf 2019

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Naar een nieuwe tariefstructuur

Basis huidige tariefstructuur

► Huidige basis voor berekening tarief voor afnemer is:

→ **Piekgemeten meter (AMR/MMR)**

- Facturatie: Onderschreven vermogen + afname

→ **Niet-piekgemeten meter (YMR)**

- Verbruik = afname
- Facturatie: verbruik

→ **Prosumenten met een terugdraaiende teller (PTT) (8%)**

- Verbruik \neq afname
- Facturatie: capaciteit omvormer + afname

(indien afname > 0 kWh/jr)

Naar een nieuwe tariefstructuur

Probleemstelling

► Vaststellingen:

- Kosten voor de netbeheerder zijn weinig afhankelijk van de afname
- Kosten zijn in grote mate afhankelijk van de capaciteit
- Nieuw energielandschap: zelfproductie, batterijen

► Analyse:

- Capaciteitspieken veroorzaken de kosten
 - Efficiënt gebruik van de capaciteit wordt niet gestimuleerd
 - Tijdstip van productie en afname loopt niet gelijk
 - Gevolg = extra investering voor de netbeheerder
= hoger tarief voor de netgebruiker



Naar een nieuwe tariefstructuur

Doelstelling nieuwe tariefstructuur

► Doel:

- Kostenveroorzaker van het net = kostendrager voor de klant
 - Principe kostenreflectiviteit
- Betere benutting van de beschikbare netcapaciteit
- Betere beheersing van de totale kosten van het beheer van het net

► Consultatie

- Principes capaciteitstarief, onderzoek draagvlak
 - Distributienettarieven (transmissie elek mogelijk idem)
 - Elektriciteit (gas mogelijk idem)
- Impact verschillende klantengroepen
- Consultatieperiode: 20 juni 2016 tot 30 september 2016



Voorstel nieuwe tariefstructuur

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)

Voorstel nieuwe tariefstructuur

Tariefcomponenten distributienettarieven

- ▶ Tarieven volgens netspanning:
 - Trans-HS, Middenspanning, Trans-LS, Laagspanning
- ▶ Tarieven volgens metertype:
 - Piekgemeten meters (maandelijks of automatisch gemeten)
 - Vanaf 56 kVA, voornamelijk bedrijven en industrie
 - Niet-piekgemeten meters (jaarlijks gemeten, incl. slimme meter)
 - Voornamelijk gezinnen en kleine ondernemingen
- ▶ Tarieven volgens tariefdrager:
 - Afname: kWh/jaar
 - Aansluitingscapaciteit: kVA (standaard gezin: 9,2 kVA)
 - Onderschreven vermogen: kW (hoogste piek laatste 12 maanden)

Voorstel nieuwe tariefstructuur: net

| Componenten huidige tariefstructuur | Componenten nieuwe tariefstructuur |
|---|---|
| Net gerelateerde kosten distributie | |
| 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 _{schijf} 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 prosumanten met terugdraaiende teller EUR/kW omvormer | (Niet meer van toepassing) |

Voorstel nieuwe tariefstructuur: niet-net

| Componenten huidige tariefstructuur | Componenten nieuwe tariefstructuur |
|--|---|
| Niet net gerelateerde kosten distributie | |
| <p>Openbaredienstverplichtingen</p> <p>Algemeen: EUR/kWh</p> <p>Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/kW_{omvormer}</p> | <p>Openbaredienstverplichtingen</p> <p>Algemeen: EUR/kWh</p> <p>Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/ kVA_{schijf} of EUR/kVA</p> |
| <p>Toeslagen</p> <p>Algemeen: EUR/kWh</p> <p>Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/kW_{omvormer}</p> | <p>Toeslagen</p> <p>Algemeen: EUR/kWh</p> <p>Prosumenten met terugdraaiende teller: EUR/ kVA_{schijf} of EUR/kVA</p> |

Voorstel nieuwe tariefstructuur

Vermogensschijven voor niet-piekgemeten klanten

→ in functie van aansluitingscapaciteit (kVA)

| 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% | |

Aandachtspunten nieuwe tariefstructuur

- ▶ Overdimensionering van de aansluitingen (kVA)
 - Standaard aansluitingscapaciteit = 9,2 kVA
 - Kost van aanpassing en rebound-effect op tarieven
- ▶ Warmtepompen en PV:
 - Indien warmtepomp: één vermogensschijf hoger dan standaard vermogen noodzakelijk
 - Indien PV: geen hogere vermogensschijf noodzakelijk
- ▶ Wijziging kostenverdeling in nieuwe tariefstructuur
 - Lage capaciteit i.f.v. afname: netkosten dalen
 - Hoge capaciteit i.f.v. afname: netkosten stijgen
- ▶ Transmissienettarieven
- ▶ Prosumenten: ratio PV omvormer en kVA van belang (!)
- ▶ Afschaffing dag/nacht-onderscheid in nettatarief
- ▶ Verlaging ODV voordeel exclusief nacht (75% -> 50% korting)
- ▶ Effect energie-efficiëntie/ lager verbruik: minder stimulans





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