



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt  
*Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap*  
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel  
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50  
Email: [info@vreg.be](mailto:info@vreg.be)  
Web: [www.vreg.be](http://www.vreg.be)

## Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 21 augustus 2015

met betrekking tot het vaststellen van de aangepaste schattingsmethodiek zoals bedoeld in artikel V.3.6.1 §1 van het Technisch Reglement Distributie Gas en Technisch Reglement Distributie Elektriciteit.

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op artikel 4.2.1 van het decreet van 8 mei 2009 houdende de algemene bepalingen betreffende het energiebeleid;

Gelet op artikel V.3.6.1 §1 van het Technisch Reglement Distributie Gas en Technisch Reglement Distributie Elektriciteit;

Gelet op het voorstel van aangepaste schattingsmethodiek door de distributienetbeheerders aan de VREG overgemaakt dd. 12 februari 2015;

Overwegende dat deze schattingsmethodiek tot stand kwam na overleg tussen de marktpartijen binnen Atrias;

Overwegende dat in dit overleg ook afgesproken werd dat zes maanden na de start van toepassing van deze schattingsmethodiek een evaluatie zal plaatsvinden op basis waarvan de methodiek kan worden bijgestuurd;

Beslist:

**Artikel 1.** De VREG keurt de voorgestelde schattingsmethodiek goed. De aangepaste schatting gebeurt als volgt:

1. Bepaling van het geschat volume per register (op basis van het indexverschil tussen laatst geschatte index en laatst gelezen index)
2. Bepalen van de periode tot de laatste reële meterstand (minimum 2 jaar)
3. Keuze van één van de gepubliceerde standaard gemiddelde jaarverbruiken (Europese classificatie) per register;
  - Voor TH elektriciteit – 3500 kWh
  - Voor HI elektriciteit – 1600 kWh en voor de LO elektriciteit – 1900 kWh
  - Voor de LOX elektriciteit – 12.500 kWh
  - Voor aardgas – 23.260 kWh
4. Berekenen van de breuk met in de
  - teller: geschat volume per register herschaald naar 1 jaar op basis van SLP (zie 1 en 2)
  - noemer: gepubliceerd standaard gemiddeld jaarverbruik per register (zie 3)
5. Het resultaat bekomen in 4. bepaalt een factor van vermenigvuldiging op basis van volgende logica:
  - <50% = \* 0,75
  - 50% <> 100% = \*1,5
  - 100% <> 150% = \*2,25
  - 150% <> 200% = \*3
  - Deze logica wordt doorgetrokken voor hogere schijven
6. Het verbruik per register uit 3. wordt vermenigvuldigd met de vermenigvuldigingsfactor uit 5. om het verbruik van de laatste periodieke meteropname te bepalen.

**Artikel 2.** Deze methodiek wordt toegepast zodra er een tweede periodieke opname plaatsvindt zonder reële index, met name voor de toegangspunten waarbij voor een afgelopen periode van minstens twee opeenvolgende periodieke meteropnameperiodes geen meterstand werd bekomen; deze afnemers werden m.a.w. al één keer geschat en zullen dan – bij de tweede keer – aangepast geschat worden.

**Artikel 3.** In afwijking van artikel 2 wordt deze methodiek tot het moment van evaluatie toegepast op een beperktere set van toegangspunten, met name bij de toegangspunten waarbij voor een afgelopen periode van drie opeenvolgende periodieke meteropnameperiodes geen meterstand werd bekomen; deze afnemers werden m.a.w. al twee keer geschat en zullen nu – bij de derde keer – aangepast geschat worden.

**Artikel 4.** Deze methodiek wordt toegepast vanaf de tiende dag na de publicatie van de nieuwe versie van het Technisch Reglement Distributie Gas en het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit in het Belgisch Staatsblad

Voor de VREG

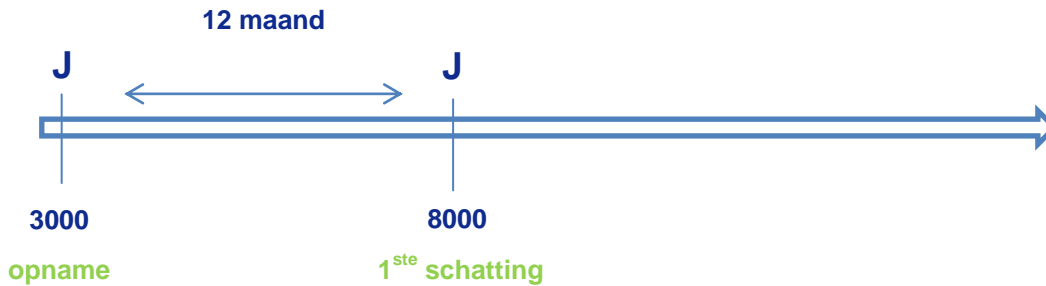
Brussel, 21 augustus 2015

Thierry Van Craenenbroeck  
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder

Bijlage: Voorbeelden van de aangepaste schattingsmethodiek

## Bijlage: voorbeelden aangepaste schattingsmethodiek

### Voorbeeld – jaar 2:



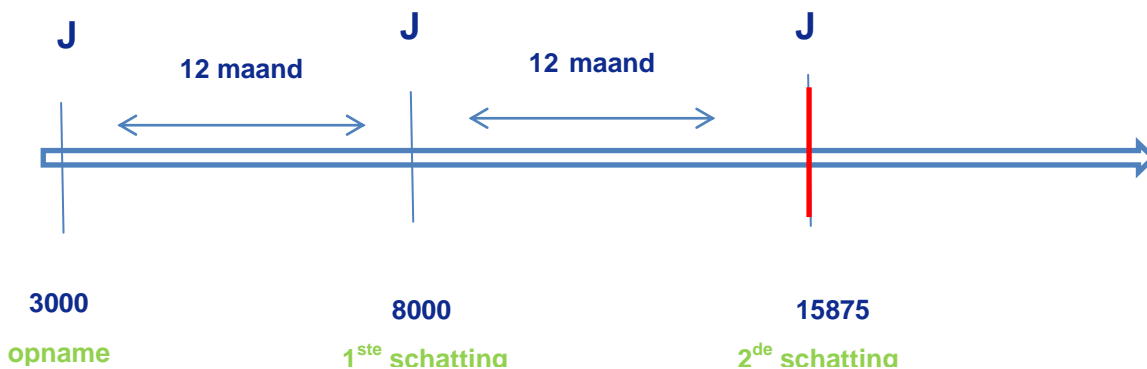
Hypotheses:

- Reële Index jaar 1 = 3.000
- EAV = 5.000 kWh

Estimatie proces:

- Geschat index jaar 2 = 8.000

### Voorbeeld – jaar 3:



Estimatie proces "zonder" toepassing aangepaste schattingsmethodiek:

- Geschatte index jaar 3 zou 13.000 moeten zijn bij een klassieke schatting (in dit geval gelijk aan de EAV).

Estimatie proces "met" aangepaste schattingsmethodiek:

- Stap 1: Geschat volume tegenover de laatste periodieke meteropname = 8000 kWh – 3000 kWh = 5.000 kWh (Geschat volume per register);
- Stap 2: Betrokken periode is 1 jaar;
- Stap 3: Klant met elektriciteit in TH heeft een standaard gemiddeld jaarverbruik (Europese classificatie) van 3.500 kWh;
- Stap 4 : 5.000 kWh (geschat volume per register herleid naar jaar) / 3.500 kWh (gemiddeld TH jaarverbruik) = 142%;
- Stap 5 : 142% geeft een vermenigvuldigingsfactor van 2,25;
- Stap 6 : 2,25 \* 3.500 kWh = 7.875 kWh. De geschatte index voor jaar 3 wordt dan 15.875.

**Voorbeeld – jaar 4:**



Het volgende jaar, indien er tijdens de 3de periodieke meteropname nog steeds geen reële index binnen gekomen is volgt de bepaling van de index voor jaar 4 weer dezelfde werkwijze.

Estimatie proces "met" aangepaste schattingsmethodiek:

- Stap 1: Volume tussen laatst geschatte index en laatst gelezen index = 12.875 kWh;
- Stap 2: Periode van 2 jaar;
- Stap 3: Klant met elektriciteit in TH heeft een standaard gemiddeld jaarverbruik (Europese classificatie) van 3.500 kWh;
- Stap 4: Breuk met in de:
  - teller: geschat volume per register herleid naar 1 jaar:  $(15875-3000)/2 = 6437$
  - noemer: gemiddeld TH jaarverbruik  
 →  $6.437 \text{ kWh} / 3.500 \text{ kWh} = 184\%$ ;
- Stap 5 : 184% geeft een vermenigvuldigingsfactor van 3;
- Stap 6 :  $3 * 3.500 \text{ kWh} = 10.500 \text{ kWh}$ . De geschatte index voor jaar 4 wordt dan 26.375.