



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas  
Nijverheidsstraat 26-38  
1040 Brussel  
Tel.: 02/289.76.11  
Fax: 02/289.76.09

## COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

### **BESLISSING**

**(B)130131-CDC-1221 G/1**

over

*'de vaststelling van de correcte toepassing van de indexeringsformule en de conformiteit met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria voor de contracttypes met een variabele energieprijs van leverancier ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS tijdens het eerste kwartaal van 2013'*

genomen met toepassing van artikel 15/10bis, §4, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

31 januari 2013

# INHOUDSTAFEL

I.	INLEIDING .....	3
II.	WETTELIJKE BASIS .....	4
III.	ANTECEDENTEN .....	7
IV.	ANALYSE .....	8
	IV.1 Informatie opgenomen in de gegevensbank .....	8
	IV.2 Identificatie van de zuivere indexering .....	9
	IV.3 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules .....	10
V.	BESLISSING .....	12

# I. INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) neemt hierna een beslissing over de vaststelling van de correcte toepassing van de indexeringsformule en de conformiteit met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria voor de contracttypes met een variabele energieprijis van leverancier ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS (hierna: ECS) tijdens het eerste kwartaal van 2013, op basis van artikel 15/10*bis*, §4, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (hierna: de gaswet).

Naast de inleiding omvat de onderhavige beslissing vier andere delen:

- ii. het tweede deel omvat de wettelijke bepalingen op basis waarvan de onderhavige beslissing werd genomen;
- iii. de antecedenten worden besproken in het derde deel;
- iv. de controle op de correcte toepassing van de indexeringsformules wordt uiteengezet in het vierde deel;
- v. de eigenlijke beslissing wordt in het vijfde deel geformuleerd.

Deze beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens zijn vergadering van 31 januari 2013.

////

## II. WETTELIJKE BASIS

1. Kort samengevat bepaalt artikel 15/10bis, §§ 1 tot 3, van de gaswet het volgende:

- de CREG stelt een gegevensbank op waarin voor elke leverancier en voor elk variabel contracttype de indexeringsformules en de parameters die ze gebruiken, werden opgenomen (§1);
- de variabele energieprijis kan slechts worden geïndexeerd op de eerste dag van elk trimester en, binnen de drie werkdagen volgend op een indexering, publiceren de leveranciers de resultaten van deze indexeringen op hun website (§2);
- binnen de vijf dagen volgend op elke indexering overhandigen de leveranciers aan de CREG een overzicht van de manier waarop zij de indexeringsformules hebben toegepast. De CREG controleert de correcte toepassing van deze indexeringsformules alsook hun conformiteit met de lijst van toegelaten criteria bedoeld in §4bis (§3).

2. Artikel 15/10bis, §4, van de gaswet bepaalt het volgende:

*“§ 4. De commissie stelt vast of de indexeringsformule zoals bedoeld in §1 van de energiegereguleerder voor levering van aardgas met variabele energieprijis aan huishoudelijke eindafnemers en kmo's correct werd toegepast. De commissie stelt tevens vast of de indexeringsformule zoals bedoeld in §1 conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria is, bedoeld in §4bis.*

*De commissie doet op eigen initiatief een vaststelling in geval een leverancier geen aangifte doet van de in §2 bedoelde gegevens. binnen de bovenvermelde termijnen, na ingebrekestelling van de leverancier om zijn aangifteplicht krachtens §3 na te komen.*

*De commissie zendt per aangetekende brief met ontvangstmelding haar vaststelling over aan de leverancier binnen vijf werkdagen volgend op diens verklaring bedoeld in §3 of volgend op de datum waarop zij op eigen initiatief is tussengekomen overeenkomstig het tweede lid. De leverancier heeft het recht de vaststelling door de commissie te betwisten binnen de vijf werkdagen na ontvangst van de vaststelling. Betwistingen worden voorgelegd aan een neutraal en door beide partijen aanvaard lid van het Belgisch Instituut voor Bedrijfsrevisoren, dat binnen dertig dagen en op kosten van de in het ongelijk gestelde partij een bindende vaststelling doet die*

*vaststelt of de indexeringsformule van de energiecomponent voor levering van elektriciteit met variabele energieprijzen aan huishoudelijke afnemers<sup>1</sup> en K.M.O.'s<sup>2</sup> correct werd toegepast en of deze indexeringsformule conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria is, bedoeld in § 4bis.*

*Nadat de in het eerste lid vermelde vaststelling definitief is geworden, maant de commissie de leverancier aan om de betrokken klanten te crediteren voor het teveel aangerekende deel van de energiecomponent. De commissie legt aan de leverancier tevens een administratieve geldboete op ter hoogte van het totaal bedrag dat aan de klanten gecrediteerd dient te worden.”*

3. Artikel 15/10bis, §4bis, van de gaswet bepaalt het volgende:

*“§ 4bis. Bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad legt de Koning, na voorstel van de commissie, een exhaustieve lijst vast van toegelaten criteria met het oog op de uitwerking door elkeen van de leveranciers van de indexeringsparameters opdat deze beantwoorden aan transparante, objectieve en niet-discriminatoire criteria en de werkelijke bevoorradingskosten vertegenwoordigen.”*

4. Op 1 augustus 2012 heeft de CREG aan de regering haar voorstel (C)120801-CDC-1151 van *“exhaustieve lijst van toegelaten criteria met het oog op de uitwerking door elkeen van de leveranciers van de indexeringsparameters voor gas en diverse maatregelen om de vergelijkbaarheid, objectiviteit, representativiteit en transparantie van de energieprijzen aangeboden aan residentiële klanten en kmo's in België te verzekeren”* overgemaakt, dat onder andere werd gedaan met toepassing van artikel 15/10bis, §4bis, van de gaswet.

5. Op basis van dit voorstel bepaalt artikel 1 van het koninklijk besluit van 21 december 2012 ter bepaling van de exhaustieve lijst van toegelaten criteria voor de indexering van de gasprijzen door de leveranciers (hierna: het koninklijk besluit van 21 december 2012) het volgende:

*“ De indexeringsparameters bepaald door de leveranciers actief op de Belgische gasmarkt voldoen aan de volgende cumulatieve criteria :*

*1° ze veranderen alleen in functie van de evolutie van de werkelijke bevoorradingskosten van de leverancier. Iedere parameter die evolueert in*

---

<sup>1</sup> eindafnemers die elektriciteit kopen voor hun eigen huishoudelijk gebruik met uitsluiting van commerciële of professionele activiteiten.

<sup>2</sup> eindafnemers met een jaarlijks verbruik van minder dan 100 MWh aardgas voor het geheel, per eindafnemer, van hun toegangspunten op het transmissie-/transportnet en/of distributienet.

*functie van personeelskosten, afschrijvingen of exploitatiekosten is dus verboden;*

*2° hun naam weerspiegelt expliciet op basis van welke elementen deze parameters zijn berekend;*

*3° ze worden uitsluitend berekend op basis van beursnoteringen van de Centraal West Europese (« CWE ») gasmarkt, behalve indien de leverancier aan de commissie kan aantonen dat zijn werkelijke bevoorrading bestaat uit gas waarvan de indexatie tenminste gedeeltelijk gebeurt op basis van de aardolie-index;*

*4° ingeval de Commissie, bij de uitwerking van de indexeringsparameters door de leveranciers, bevestigt dat de werkelijke bevoorrading van de leverancier bestaat uit gas waarvan de indexering ten minste gedeeltelijk gebeurt op basis van de aardolie-index, voorziet de indexeringsformule een maximaal percentage dat vermenigvuldigd wordt met de beursnoteringen op de Europese aardoliemarkt. Dit maximaal percentage bedraagt 50 % voor het jaar 2013, 35 % voor het jaar 2014 en 0 % vanaf het jaar 2015;*

*5° ze moeten zich baseren op transparante, objectieve en controleerbare, in het bijzonder door de commissie, gegevens of noteringen, die worden gepubliceerd door beurzen of erkende noteringsorganismen voor wat betreft de prijzen voor de CWE zone. Het deel van de variabele gasprijs dat nog is geïndexeerd op basis van beursnoteringen met betrekking tot de Europese aardoliemarkt, moet duidelijk worden aangegeven, op onderscheiden wijze ten opzichte van de andere elementen, zodanig dat een totale transparantie is verzekerd, op de internetsite van de leverancier, op de contractoffertes alsook op de jaarlijkse factuur en/of de regularisatiefactuur.”*

6. Artikel 2 van het koninklijk besluit van 21 december 2012 bepaalt dat dit besluit in werking treedt op 1 april 2013.

### III. ANTECEDENTEN

7. Op 4 januari 2013 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing aan de hand van een indexering van de variabele energieprijzen van leverancier ECS ontvangen voor volgende producten<sup>3</sup>:

- Particulier:
  - Electrabel EnergyPlus
  - Electrabel OptiBudget
  - Electrabel Fixplus
- Professioneel:
  - Electrabel Professional 1 jaar
  - Electrabel Professional 2 jaar
  - Electrabel OptiBudget
  - Electrabel Groen Pro

8. De registratie van de aanpassing werd op 15 januari 2013 opgenomen in de gegevensbank van de CREG, zoals voorzien door artikel 15/10*bis*, §1, van de gaswet.

---

<sup>3</sup> Naamgeving producten overgenomen van de gepubliceerde tarieffiches van de leveranciers

## IV. ANALYSE

### IV.1 Informatie opgenomen in de gegevensbank

9. Onderstaande Figuur 1 geeft een overzicht van de verschillende contracttypes en indexeringsparameters opgenomen in de gegevensbank van de CREG voor leverancier ECS.

Figuur 1: Contracttypes en indexeringsparameters opgenomen in de gegevensbank voor leverancier ECS (Bron: CREG)

PARAMETER:	NGpi
<b>PRODUCTEN:</b>	
PARTICULIER	
Electrabel EnergyPlus	x
Electrabel OptiBudget	x
Electrabel Fixplus	x
PROFESSIONEEL	
Electrabel Professional 1 jaar	x
Electrabel Professional 2 jaar	x
Electrabel OptiBudget	x
Electrabel Groen Pro	x

10. De CREG herneemt hieronder de beschrijving van elke indexeringsparameter opgenomen onder Figuur 1.

#### Gpi

11. Voor aardgas heeft ECS voor volgende indexatieparameter gekozen:

- NGpi 'Natural Gas price index' of het gemiddelde van de groothandelsmarktprijzen voor gas Nederland en stookolie internationaal
- evolueert in functie van de gasprijs op de groothandelsmarkt van Nederland "ESGM" (TTF) en in functie van de prijzen voor stookolie op de internationale markten (GOL603)
- $NGpi = 50\% \times TTF \text{ kwartaal} + 50\% \times GOL603 / 21,30$ 
  - TTF kwartaal is het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse forward prijs van aardgas voor het betrokken leveringskwartaal op de "European Spot Gas Markets" ("ESGM") (zoals gepubliceerd door Heren Energy Ltd., Pepys



House, 10 Greenwich Quay, Clarence Road, Londen SE8 3EY, VK, onder de titel "TTF Price Assessment") gepubliceerd gedurende de 3 maanden voorafgaand aan het trimester van levering

- GOL603 is het rekenkundig gemiddelde van de maandelijkse gemiddelden van de dagelijkse noteringen (gepubliceerd door Platt's onder de titel "Barges FOB Rotterdam") van stookolie 0,1%S gedurende de 6 maanden voorafgaand aan het trimester van levering, omgezet in €/ton

## IV.2 Identificatie van de zuivere indexering

12. De producten zoals opgenomen in figuur 1, zijn stuk voor stuk nieuwe producten, ttz. producten met bestaande naamgeving maar met een volledig nieuwe indexatieformule. Een overzicht:

Residentieel:

- Basisaanbod (slapende klanten) voor residentiële klanten bestaat niet langer. Alle klanten werden automatisch geconverteerd naar het aanbod EnergyPlus
- Energyplus, OptiBudget en Fixplus krijgen een nieuwe prijsformule met een andere indexatieparameter

Professioneel:

- Basisaanbod Pro (slapende klanten) voor professionele klanten bestaat niet langer. Alle klanten werden geconverteerd naar het aanbod Professional geïndexeerd 1 jaar
- Professional Pro 1 en 2 jaar, OptiBudget Pro en Groen Pro krijgen een nieuwe prijsformule en indexatieparameter

13. Een beoordeling van de zuivere indexering in de tijd (Q1 2013 tov Q4 2012) is in deze dan ook niet mogelijk en ook niet relevant aangezien de vervangen producten andere indexatieparameters bevatten.

14. De CREG stelt wel vast dat het prijsniveau van de nieuwe producten niet hoger ligt dan dat van de producten die ze vervangen waardoor 15/10bis, §5, van de gaswet niet van toepassing is:

*“§ 5. De leverancier geeft elke stijging van de variabele energieprijis aan huishoudelijke eindafnemers en kmo's die niet het gevolg is van een beslissing van de bevoegde overheid, van de regulator, van de aardgasvervoersnetbeheerder, van de beheerder van de aardgasopslaginstallatie, van de LNG-installatie, van de*

*distributienetbeheerders of die niet voortvloeit uit de toepassing van de §§ 2 tot 4, per aangetekende brief met ontvangstmelding aan bij de commissie.*

...”

### **IV.3 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules**

15. Aangezien het in voorliggende beslissing om nieuwe producten gaat met nieuwe indexatieparameters, is het volgens de CREG niet relevant om de evolutie van deze indexeringsparameters, zoals omschreven onder randnummer **Error! Reference source not found.**, op hun correctheid te beoordelen.

16. Wel heeft de CREG hierna de verschillende onderdelen van de indexatieparameter Gpi afzonderlijk geanalyseerd en de correctheid van de gegevens onderzocht.

17.  $NG_{pi} = 50\% \times TTF \text{ kwartaal} + 50\% \times GOL603 / 21,30$ . Voor het eerste kwartaal van 2013 gebruikt ECS 31,148 als waarde.

#### TTF-kwartaal (€/MWh)

18. De CREG berekent het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse forward prijs van aardgas voor het betrokken leveringskwartaal (dat is Q1 2013) op de "European Spot Gas Markets" ("ESGM") (zoals gepubliceerd door Heren Energy Ltd., Pepys House, 10 Greenwich Quay, Clarence Road, Londen SE8 3EY, VK, onder de titel "TTF Price Assessment") gepubliceerd gedurende de 3 maanden voorafgaand aan het trimester van levering (dat is Q4 2012) op 27,4166

#### GOL603 (€/ton)

19. De CREG berekent het rekenkundig gemiddelde van de maandelijkse gemiddelden van de dagelijkse noteringen (gepubliceerd door Platt's onder de titel "Barges FOB Rotterdam") van stookolie 0,1%S gedurende de 6 maanden voorafgaand aan het trimester van levering op 742,945

20. Dit geeft het volgende resultaat in de formule:

$$\begin{aligned} NG_{pi} &= 50\%TTF\text{-kwartaal} + 50\%GOL603 /21,30 \\ &= 50\%(27,41,66) + 50\%(742,945/21,30) \\ &= 31,148 \text{ €/MWh} \end{aligned}$$

Deze waarde komt overeen met de waarde die ECS hanteert op de tarieffiches van de producten in figuur 1 en vermeld onder randnummer 17.

21. Tot slot heeft de CREG de berekende waarde (31,148) voor de verschillende producten toegepast op de bijhorende prijsformules en vergeleken met de vermelde prijzen (energiekost) op de tarieffiches.

22. De CREG stelt vast dat de vermelde prijzen voor de energie een correcte weergave zijn van de toepassing van de prijsformules met de bijhorende indexatieparameter.

## V. BESLISSING

Gelet op artikel 15/10*bis*, §§ 1 tot 4*bis*, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen;

Gelet op artikel 2 van het koninklijk besluit van 21 december 2012 ter bepaling van een exhaustieve lijst van toegelaten criteria voor de indexering van de gasprijzen door de leveranciers;

Gelet op de gegevens gepubliceerd door leverancier ECS op zijn website;

Gelet op de aankondiging van een aanpassing aan de hand van de indexering van de variabele energieprijzen door leverancier ECS;

Overwegende de analyse van de CREG opgenomen in het vierde deel van de onderhavige beslissing;

De CREG stelt vast dat ECS de indexeringsformule van de onderstaande contracttypes correct heeft toegepast:

- Particulier:
  - Electrabel EnergyPlus
  - Electrabel OptiBudget
  - Electrabel Fixplus
- Professioneel:
  - Electrabel Professional 1 jaar
  - Electrabel Professional 2 jaar
  - Electrabel OptiBudget
  - Electrabel Groen Pro

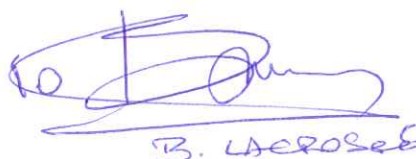
In het kader van deze vaststelling spreekt de CREG zich niet uit over de relevantie van de indexeringsparameters gebruikt door de leverancier, noch over de samenstelling van de formule gebruikt om de variabele energieprijis te berekenen.

\*\*\*\*

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas



Guido Camps  
Directeur



B. LAEROSSE  
François Possemiers  
Voorzitter van het Directiecomité