



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)130417-CDC-1224G/2

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 door de leverancier ENI tijdens het tweede 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

17 april 2013

INHOUDSTAFEL

I.	INLEIDING	3
II.	WETTELIJKE BASIS	4
III.	ANTECEDENTEN	8
IV.	ANALYSE	9
IV.1	Informatie opgenomen in de gegevensbank	9
IV.2	Controle van de conformiteit van de indexeringsformules met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria	9
IV.3	Identificatie van de zuivere indexering	10
IV.4	Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules	11
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 energieprijs van de leverancier ENI (hierna: de leverancier) tijdens het tweede kwartaal van 2013, op basis van artikel 15/10bis, §4, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten 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 van de conformiteit van de indexeringsformules met de criteria vastgelegd in het Koninklijk Besluit alsook de controle op de correcte toepassing van de indexeringsformules worden 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 17 april 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 energiecomponent 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 afnemers¹ en K.M.O.'s² 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.

¹ Eindafnemers die aardgas kopen voor hun eigen huishoudelijk gebruik met uitsluiting van commerciële of professionele activiteiten.

² 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.

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 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 april 2013 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing aan de hand van een indexering van de variabele energieprijzen van leverancier ENI ontvangen voor onderstaande producten³:

- Particulier:
 - o ENI Flex Aardgas

- Professioneel:
 - o ENI Flex Aardgas

8. De registratie van de aanpassing werd op 5 april 2013 opgenomen in de gegevensbank van de CREG, zoals voorzien door artikel 15/10*bis*, §1, van de Gaswet.

³ 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 ENI.

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

PARAMETER:	TTF103
PRODUCTEN:	
PARTICULIER	
ENI Flex Aardgas	x
PROFESSIONEEL	
ENI Flex Aardgas	x

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

TTF103

11. TTF103 is gedefinieerd als het rekenkundig gemiddelde in euro/MWh van de slotnoteringen op www.iceindex.com voor het betreffende kwartaalproduct in de maand voorafgaand aan het kwartaal van levering. Het eindresultaat in euro/MWh wordt afgerond na 3 decimalen.

IV.2 Controle van de conformiteit van de indexeringsformules met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria

12. In het onderhavige onderdeel bepaalt de CREG per geval of de indexeringsparameters vermeld onder Figuur 1 de criteria vastgelegd door het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 naleven. Voor zover werd geoordeeld dat alle parameters van een gegeven contracttype conform de lijst van criteria vastgelegd bij Koninklijk Besluit zijn, dan is de indexeringsformule van dit contracttype conform de lijst van criteria vastgelegd bij Koninklijk Besluit van 21 december 2012.

Daarentegen, indien wordt geoordeeld dat minstens één van de parameters van een gegeven contracttype niet conform de lijst van criteria vastgelegd bij Koninklijk Besluit is, dan is de indexeringsformule van dit contracttype niet conform de lijst van criteria vastgelegd bij Koninklijk Besluit van 21 december 2012.

13. De CREG stelt vast dat de parameter TTF103 conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 is.

Daarbij stelt de CREG vast dat de indexeringsformules van de contracttypes ENI Flex Aardgas conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 zijn.

IV.3 Identificatie van de zuivere indexering

14. Figuur 2 geeft de evolutie van de indexeringsparameters weer zoals door leverancier ENI gepubliceerd op zijn website.

Figuur 2: Voorgestelde evolutie van de indexeringsparameter (Bron: de leverancier)

		Samenstelling formule	Gebuike Parameters	Waarde parameter Q1 2013	Waarde parameter Q2 2013	
ENI Flex Aardgas residentieel	0 - 5.000 kWh	0,1 x TTF103 + 0,6424	TTF103	23,3017	26,4660	werkelijke waarde
	5.000 - 20.000 kWh	0,1 x TTF103 + 0,6424				
	20.000 - 40.000kWh	0,1 x TTF103 + 0,6424				
	40.000 - 60.000 kWh	0,1 x TTF103 + 0,6424				
	60.000 - 150.000kWh	0,1 x TTF103 + 0,6424				
		Samenstelling formule	Gebuike Parameters	Waarde parameter Q1 2013	Waarde parameter Q2 2013	
ENI Flex Aardgas professioneel	0 - 5.000 kWh	0,1 x TTF103 + 0,7516	TTF103	23,3017	26,4660	werkelijke waarde
	5.000 - 20.000 kWh	0,1 x TTF103 + 0,7516				
	20.000 - 40.000kWh	0,1 x TTF103 + 0,7516				
	40.000 - 60.000 kWh	0,1 x TTF103 + 0,7516				
	60.000 - 150.000kWh	0,1 x TTF103 + 0,7516				

15. Tijdens eerste kwartaal 2013 hanteerde de leverancier op de tariefiches dezelfde waarde voor de indexatieparameter TTF103 als de waarde die gold tijdens de periode van prijsbevoorziening, zijnde 23,302. De werkelijke waarde voor Q1 2013 bedroeg 27,582.

16. Buiten de evolutie van de indexeringsparameters opgenomen onder Figuur 2 werd geen enkele andere wijziging aangebracht aan de variabele energieprijzen van de contracttypes weergegeven in Figuur 1. De controles die door de CREG moeten worden uitgevoerd, worden dus vastgelegd in artikel 15/10bis, §4, van de Gaswet.

IV.4 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules

17. De evolutie van de indexeringsparameter TTF103 gepubliceerd door de leverancier op zijn website, zoals opgenomen onder Figuur 2, is conform de evolutie zoals ze door de CREG werd vastgesteld. De indexeringsformule van de contracttypes ENI Flex Aardgas werd bijgevolg correct toegepast.

18. De CREG heeft hierna de evolutie van de indexatieparameter geanalyseerd en de correctheid van de gegevens onderzocht.

19. $TTF103 = \text{slotnoteringen ENDEX TTF GAS}$ van de eerste maand die het betreffende kwartaal voorafgaat. De leverancier gebruikt voor het tweede kwartaal van 2013 een waarde van 26,466.

20. De CREG berekent de parameter TTF103 op een waarde van 26,466.

Deze waarde komt overeen met de waarde die de leverancier hanteert op de tarieffiche van het product ENI Flex Aardgas in Figuur 1 en vermeld onder randnummer 9.

21. Tot slot heeft de CREG de vastgestelde waarde 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 15/10bis, §§ 1 tot 4bis, 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 de leverancier op zijn website;

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


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

De CREG stelt vast dat de leverancier de indexeringsformules van de onderstaande contracttypes correct heeft toegepast:

- Particulier:
 - o ENI Flex Aardgas

- Professioneel:
 - o ENI Flex Aardgas

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



Guido Camps
Directeur



François Possemiers
Voorzitter van het Directiecomité