



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-1219 E/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 EBEM tijdens het eerste kwartaal van 2013’

genomen met toepassing van artikel 20bis, §4, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

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	8
	IV.3 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules	9
V.	BESLISSING	11

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 leverancier EBEM tijdens het eerste kwartaal van 2013, op basis van artikel 20*bis*, §4, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de elektriciteitswet).

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 20bis, §§ 1 tot 3, van de elektriciteitswet 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 energieprijzen 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 20bis, §4, van de elektriciteitswet bepaalt het volgende:

“§ 4. De commissie stelt vast of de indexeringsformule zoals bedoeld in §1 van de energiewet voor levering van elektriciteit met variabele energieprijzen 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 20bis, §4bis, van de elektriciteitswet 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-1150 van *“exhaustieve lijst van toegelaten criteria met het oog op de uitwerking door elkeen van de leveranciers van de indexeringsparameters voor elektriciteit 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 20bis, §4bis, van de elektriciteitswet.

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 elektriciteitsprijzen door de leveranciers (hierna: het koninklijk besluit van 21 december 2012) het volgende:

« De indexeringsparameters bepaald door de leveranciers actief op de Belgische elektriciteitsmarkt voldoen aan de volgende cumulatieve criteria:

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

² eindafnemers met een jaarlijks verbruik van minder dan 50 MWh elektriciteit voor het geheel, per eindafnemer, van hun toegangspunten op het transmissie-/transportnet en/of distributienet.

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") elektriciteitsmarkt;

4° 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 noteringsorganismes voor wat betreft de prijzen voor de CWE zone."

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 9 januari 2013 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing aan de hand van een indexering van de variabele energieprijis van leverancier EBEM ontvangen voor volgende producten:

- Particulier
 - Ebem Groen 12
- Professioneel
 - Ebem Groen 12

8. De registratie van de aanpassing werd op 15 januari 2013 opgenomen in de gegevensbank van de CREG, zoals voorzien door artikel 20*bis*, §1, van de elektriciteitswet.

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 EBEM.

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

PARAMETER:	ENDqa
PRODUCTEN:	
PARTICULIER	
Ebem Groen 12	x
PROFESSIONEEL	
Ebem Groen 12	x

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

11. Voor elektriciteit gebruikt EBEM net als in 2012 de indexatieparameter ENDqa.

ENDqa

- ENDqa betreft een kwartaalindex, die bestaat uit de gemiddelde waarde van de dagelijkse slotnoteringen ENDEX POWER BE zoals genoteerd op www.apxendex.com in EUR/MWh en dit voor dag 1 tot 15 van de maand die het betreffende kwartaal voorafgaat.

IV.2 Identificatie van de zuivere indexering

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

Figuur 2: Voorgestelde evolutie van de indexeringsparameters (Bron: EBEM)

		Samenstelling formule	Gebuijkte Parameter END	Waarde parameter	
December 2012					
Ebem Groen 12	24 u	END + 10,5	ENDqa	48,415	niveau prijsbevroezing
	Piekuren	1,25 x END + 10,5	ENDqa	48,415	
	Daluren	0,8 x END + 10,5	ENDqa	48,415	
	Excl. Nacht	0,75 x END + 10,5	ENDqa	48,415	
Q1 2013					
Ebem Groen 12	24 u	END + 10,5	ENDqa	59,228	werkelijke waarde
	Piekuren	1,25 x END + 10,5	ENDqa	59,228	
	Daluren	0,8 x END + 10,5	ENDqa	59,228	
	Excl. Nacht	0,75 x END + 10,5	ENDqa	59,228	
		geen wijzigingen	geen wijzigingen	zuivere indexering	

13. Buiten de evolutie van de indexeringsparameters opgenomen onder Figuur 2 werd geen enkele andere wijziging aangebracht aan de variabele energieprijis van de contracttypes weergegeven in Figuur 1. De controles die door de CREG moeten worden uitgevoerd, worden dus vastgelegd in artikel 20bis, §4, van de elektriciteitswet.

IV.3 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules

14. De evolutie van de indexeringsparameter ENDqa 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 Ebem Groen 12 werd bijgevolg correct toegepast.

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

16. ENDqa = slotnoteringen ENDEX POWER BE van dag 1 tot 15 van de maand die het betreffende kwartaal voorafgaat. EBEM gebruikt voor het eerste kwartaal van 2013 een waarde van 59,228.

17. De CREG berekent het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse slotnoteringen van dag 1 tot 15 van de maand december 2012 op 59,228.

Deze waarde komt overeen met de waarde die EBEM hanteert op de tarieffiche van het product Ebem Groen 12 in Figuur 1 en vermeld onder randnummer 16.

18. Tot slot heeft de CREG de berekende waarde (59,228) voor het product Ebem Groen 12 toegepast op de bijhorende prijsformules (Enkelvoudig, Tweevoudig en Exclusief Nacht)

en vergeleken met de vermelde prijzen (energiekost) op de tarieffiches.

19. 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 20*bis*, §§ 1 tot 4*bis*, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

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 elektriciteitsprijzen voor de leveranciers;

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

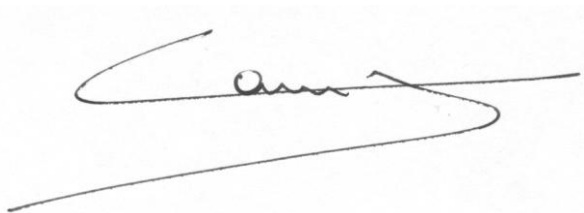
Gelet op de aankondiging van een aanpassing aan de hand van de indexering van de variabele energieprijz door leverancier EBEM;

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

De CREG stelt vast dat EBEM de indexeringsformule van het contracttype Ebem Groen 12 correct heeft toegepast.

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 energieprijz te berekenen.

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



Guido Camps
Directeur



François Possemiers
Voorzitter van het Directiecomité