



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-1224E/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 energieprijs door de leverancier ENI tijdens het tweede kwartaal van 2013’*

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

17 april 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	Controle van de conformiteit van de indexeringsformules met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria .....	9
IV.3	Identificatie van de zuivere indexering .....	9
IV.4	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 energieprijs van leverancier ENI (hierna: de leverancier) tijdens het tweede 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 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 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 energieprijs 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 energiegcomponent voor levering van elektriciteit met variabele energieprijs 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 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.

---

<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 50 MWh elektriciteit 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 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° 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 4 april 2013 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing aan de hand van een indexering van de variabele energieprijzen van de leverancier ontvangen voor onderstaande producten<sup>3</sup>:

- Particulier:
  - o ENI Flex Elektriciteit
  
- Professioneel:
  - o ENI Flex Elektriciteit

8. De registratie van de aanpassing werd op 5 april 2013 opgenomen in de gegevensbank van de CREG, zoals voorzien door artikel 20*bis*, §1, van de Elektriciteitswet.

---

<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 de leverancier.

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

PARAMETER:	Endex213
PRODUCTEN:	
PARTICULIER	
ENI Flex	x
PROFESSIONEEL	
ENI Flex	x

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

11. Voor elektriciteit gebruikt de leverancier dezelfde indexatieparameters als in Q1 2013. Alleen werd de indexeringsformule, om reden van transparantie, verder uitgewerkt waardoor nog slechts één enkele indexeringsparameter in de formule voorkomt. De indexeringsformule is opgebouwd uit:

$$2,194 \times [1 + (\text{Endex213} - \text{End\_Q0}) / \text{End\_Q0}]$$

waarbij End\_Q0 (= Q1 2011) een constante waarde 51,7874 is

$$= 2,194 \times [1 + (\text{Endex213} / \text{End\_Q0}) - (\text{End\_Q0} / \text{End\_Q0})]$$

$$= 2,194 \times [1 + (\text{Endex213} / 51,7874) - 1]$$

$$= 2,194 \times [\text{Endex213} / 51,7874]$$

$$= 2,194 / 51,7874 \times \text{Endex213}$$

$$= 0,042365 \times \text{Endex213}$$

#### Endex213

- Endex213 is gedefinieerd als het rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen Endex Power BE van de eerste twee maanden die het kwartaal van levering voorafgaan, voor Q2 2013 zijn dit de publicaties van januari en februari 2013.



## 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 Endex213 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 het contracttype ENI Flex Elektriciteit 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 Parameter	Waarde parameter	
Q1 2013		End_Be213 = 2,194 * [1+(End_Qq - End_Q0)/End_Q0]	End_Be213	2,3344	waarde december 2012
			Endex213	55,1000	waarde december 2012
Q2 2013	ENI Flex Elektriciteit Residentieel	Enkelvoudige teller	Endex213	41,3448	werkelijke waarde
		Dag			
		Nacht			
		Excl. Nacht			
		0,7677489 + 2,36 x 0,042365 x Endex213			
		2,4957489 + 2,36 x 0,042365 x Endex213			
		-0,5522511 + 2,36 x 0,042365 x Endex213			
		-0,5522511 + 2,36 x 0,042365 x Endex213			
		wijziging naam	wijziging naam	indexering	

		Samenstelling formule	Gebuike Parameter	Waarde parameter	
Q1 2013		End_Be213 = $2,194 * [1+(End\_Qq - End\_Q0)/End\_Q0]$	End_Be213	2,3344	waarde december 2012
			Endex213	55,1000	waarde december 2012
Q2 2013	ENI Flex Elektriciteit	1,0886316 + 2,36 x 0,042365 x Endex213	Endex213	41,3448	werkelijke waarde
	Enkelvoudige teller	1,8042781 + 2,36 x 0,042365 x Endex213			
	Professioneel	0,0852562 + 2,36 x 0,042365 x Endex213			
	Dag	0,0852562 + 2,36 x 0,042365 x Endex213			
	Nacht				
	Excl. Nacht				
		wijziging naam	wijziging naam	indexering	

15. Tijdens eerste kwartaal 2013 hanteerde de leverancier op de tarieffiches dezelfde waarde voor de indexatieparameters End\_Be213 (en Endex213) als voor Q4 2012, namelijk 2,3344 (55,10). De werkelijke waarde voor Q1 2013 bedroeg 2,5244 (59,5862).

16. Buiten de evolutie van de indexeringsparameter 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 20bis, §4, van de Elektriciteitswet.

#### IV.4 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules

17. De evolutie van de indexeringsparameter Endex213 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 werd bijgevolg correct toegepast.

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

19. Endex213 = slotnoteringen ENDEX POWER BE van de eerste twee maanden die het betreffende kwartaal voorafgaat. De leverancier gebruikt voor het tweede kwartaal van 2013 een waarde van 41,3448.

20. De CREG berekent het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse slotnoteringen van de maanden januari en februari 2013 op 41,3448.

Deze waarde komt overeen met de waarde die de leverancier hanteert op de tarieffiche van het product ENI Flex Elektriciteit in Figuur 1 en vermeld onder randnummer 19.

21. Tot slot heeft de CREG de berekende waarde (41,3448) voor het product ENI Flex Elektriciteit toegepast op de bijhorende prijsformules (Enkelvoudig, Tweevoudig en Exclusief Nacht) 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 20bis, §§ 1 tot 4bis, 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 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 indexeringsformule van de onderstaande contracttypes correct heeft toegepast:

- Particulier:
  - o ENI Flex Elektriciteit
  
- Professioneel:
  - o ENI Flex Elektriciteit

\*\*\*\*

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



Guido Camps  
Directeur



François Possemiers  
Voorzitter van het Directiecomité