



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)131017-CDC-1222E/4

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 ELEGANT tijdens het vierde kwartaal van 2013’

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

17 oktober 2013

INHOUDSTAFEL

EXECUTIVE SUMMARY	3
I. INLEIDING	4
II. WETTELIJKE BASIS	5
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	10
IV.3 Identificatie van de zuivere indexering	10
IV.4 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules	11
V. BESLISSING	13

EXECUTIVE SUMMARY

Per kwartaal en per leverancier neemt de CREG een beslissing waarin ze vaststelt of de indexeringsformule van de energiecomponent in contracttypes met variabele energieprijzen aangeboden aan huishoudelijke eindafnemers en kmo's correct werd toegepast. Daarenboven stelt de CREG vast of voormelde indexeringsformule conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria is.

Voor de leverancier ELEGANT gaat het in deze beslissing over het product Lokale Groene Stroom met een variabele energiecomponent voor residentiële verbruikers en kmo's. Dit product maakt gebruik van een indexeringsformule met volgende indexeringsparameter: $\text{Endex}(15d1,0,3)$.

Na analyse stelt de CREG vast dat voormelde indexeringsparameter en ook de daaruit resulterende indexeringsformule conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen zijn.

De CREG heeft de evolutie van de indexatieparameter geanalyseerd en de correctheid van de gegevens onderzocht. De waarde, zoals berekend door de CREG, komt overeen met de waarde die de leverancier hanteert op de tarieffiches. Tot slot heeft de CREG deze waarde toegepast op de bijhorende prijsformule en vergeleken met de vermelde prijzen op de tarieffiches. De CREG stelt vast dat de vermelde prijzen op de tarieffiches voor de energie een correcte weergave zijn van de toepassing van de prijsformule met de bijhorende indexatieparameter.

De leverancier heeft bijgevolg de indexeringsformule van het contracttype met een variabele energiecomponent correct toegepast.

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 de leverancier ELEGANT (hierna: de leverancier) tijdens het vierde 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 oktober 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 energiegereguleerder 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.

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.

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 voor 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 trad op 1 april 2013.

III. ANTECEDENTEN

7. Op 1 oktober 2013 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing aan de hand van een indexering van de variabele energieprijzen van de leverancier ontvangen voor volgende producten:

- Particulier
 - o Lokale Groene Stroom

- Professioneel
 - o Lokale Groene Stroom

8. De registratie van de aanpassing werd op 3 oktober 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 de leverancier.

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

PARAMETER:	Endex(15d1,0,3)
PRODUCTEN:	
PARTICULIER	
Lokale Groene Stroom	x
PROFESSIONEEL	
Lokale Groene Stroom	x

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

11. Voor elektriciteit gebruikt de leverancier dezelfde indexatieparameters als in Q3 2013, zijnde Endex(15d1,0,3).

Endex(15d1,0,3)

- Endex(15d1,0,3) betreft een kwartaalindex, vastgesteld op basis van de slotnotering genoteerd op www.iceendex.com op de eerste handelsdag na de 14^{de} van de maand voor het betreffende kwartaal.

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 $\text{Endex}(15d1,0,3)$ conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 is.

Daarbij stelt de CREG vast dat de indexeringsformule van het contracttype Lokale Groene Stroom conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 is.

IV.3 Identificatie van de zuivere indexering

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

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

		Samenstelling formule	Gebuijkte Parameter	Waarde parameter	
Q2 2013					
Lokale Groene Stroom	Enkelvoudige teller	$\text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	44,86	werkelijke waarde
	Piek	$1,15 \times \text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	44,86	
	Dal	$0,88 \times \text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	44,86	
	Excl. Nacht	$0,88 \times \text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	44,86	
Q3 2013					
Lokale Groene Stroom	Enkelvoudige teller	$\text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	32,29	werkelijke waarde
	Piek	$1,15 \times \text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	32,29	
	Dal	$0,88 \times \text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	32,29	
	Excl. Nacht	$0,88 \times \text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	32,29	
Q4 2013					
Lokale Groene Stroom	Enkelvoudige teller	$\text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	49,86	werkelijke waarde
	Piek	$1,15 \times \text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	49,86	
	Dal	$0,88 \times \text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	49,86	
	Excl. Nacht	$0,88 \times \text{Endex}(15d1,0,3) + 8$	$\text{Endex}(15d1,0,3)$	49,86	
		geen wijzigingen	geen wijzigingen	zuivere indexering	

15. 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 20*bis*, §4, van de Elektriciteitswet.

IV.4 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules

16. De evolutie van de indexeringsparameter $\text{Endex}(15d1,0,3)$ 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 het contracttype Lokale Groene Stroom werd bijgevolg correct toegepast.

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

18. $\text{Endex}(15d1,0,3) = \text{slotnotering Endex Power BE van de eerste handelsdag na de } 14^{\text{de}} \text{ van de maand die het betreffende kwartaal voorafgaat. De leverancier gebruikt voor het vierde kwartaal van 2013 een waarde van 49,86.}$

19. De CREG verifieert de slotnotering voor Endex Power BE van 16 september 2013 - zijnde de eerste handelsdag na de 14^{de} van de maand die het betreffende kwartaal voorafgaat - en komt op 49,86.

Deze waarde komt overeen met de waarde die de leverancier hanteert op de tarieffiche van het product Lokale Groene Stroom in Figuur 1 en vermeld onder randnummer 18.

20. Tot slot heeft de CREG de berekende waarde (49,86) toegepast op de bijhorende prijsformules (Enkelvoudig, Tweevoudig en Exclusief Nacht) en vergeleken met de vermelde prijzen (energiekost) op de tarieffiche.

21. 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 de leverancier op zijn website;

Gelet op de aankondiging van een aanpassing aan de hand van de indexering van de variabele energieprijz 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 Lokale Groene Stroom

- Professioneel
 - o Lokale Groene Stroom

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



Laurent Jacquet
Directeur



Marie-Pierre Fauconnier
Voorzitster van het Directiecomité