

Beslissing

(B)1221E/20
27 oktober 2017

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 door de leverancier ENGIE ELECTRABEL tijdens het vierde kwartaal van 2017

Artikel 20bis, § 4, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
1. INLEIDING.....	3
2. WETTELIJKE BASIS	3
3. ANTECEDENTEN	5
3.1. Raadpleging.....	5
4. ANALYSE	5
4.1. Informatie opgenomen in de gegevensbank.....	5
4.2. Controle van de conformiteit van de indexeringsformules met de exhaustieve lijst van toegelaten criteria	6
4.3. Identificatie van de zuivere indexering.....	6
4.4. Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules	6
5. CONCLUSIE	7

1. 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 ENGIE ELECTRABEL [0403.170.701] (hierna: de leverancier) tijdens het vierde kwartaal van 2017, op basis van artikel 20bis, § 4, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de Elektriciteitswet).

Deze beslissing werd door het directiecomité van de CREG goedgekeurd tijdens haar vergadering van 27 oktober 2017.

2. 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 energiecomponent 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 energieprijs aan huishoudelijke afnemers en kmo's 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 klanten¹ en kmo's² 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° 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.

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.

3. ANTECEDENTEN

3.1. RAADPLEGING

7. Het directiecomité van de CREG organiseert geen raadpleging bedoeld in hoofdstuk 4 van zijn huishoudelijk reglement in het kader van deze beslissing met toepassing van artikel 39, 1°, van zijn huishoudelijk reglement.

4. ANALYSE

4.1. INFORMATIE OPGENOMEN IN DE GEGEVENS BANK

8. Op 2 oktober 2017 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing door indexering van de variabele energieprijzen van de leverancier ontvangen.

9. De registratie van de aanpassing werd op 13 oktober 2017 opgenomen in de gegevensbank van de CREG, zoals voorzien door artikel 20bis, §1, van de Elektriciteitswet.

10. 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

PARAMETER:	Endex303	Endex(15d,1,3 - 14d,0,3)
PRODUCTEN:		
PARTICULIER		
Engie Electrabel Easy	x	
Engie Electrabel Direct		x
PROFESSIONEEL		
Engie Electrabel Easy Pro	x	
Engie Electrabel Direct Pro		x

Bron: CREG

11. De CREG herneemt hieronder de beschrijving van elke indexeringsparameter.

Figuur 2: Beschrijving van de indexeringsparameters

Tariefliches Particulieren	Leverancier	Beschrijving indexeringsparameters
Endex ₃₀₃	Engie Electrabel	Endex303 = rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen Belgian Power Base Load Futures tijdens het kwartaal Q-1 voor levering in kwartaal Q
Endex(15d,1,3 - 14d,0,3)	Engie Electrabel	Endex(15d,1,3 - 14d,0,3) = rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen Belgian Power Base Load Futures tijdens de periode beginnend op de 15de kalenderdag van de maand M-2 tot en met de 14de kalenderdag van de maand M-1 van de maand, waarbij de maand M de eerste maand van het kwartaal van levering is
Tariefliches Professionelen Afnameprofielen tot 50MWh => idem tariefliches residentieel		

4.2. CONTROLE VAN DE CONFORMITEIT VAN DE INDEXERINGSFORMULES MET DE EXHAUSTIEVE LIJST VAN TOEGELATEN CRITERIA

12. De CREG stelt vast dat de parameters Endex303 en Endex(15d,1,3 – 14d,0,3) conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 zijn.

Daarbij stelt de CREG vast dat de contracttypes waarin deze indexeringsparameters en bijhorende formules gebruikt worden conform de exhaustieve lijst van toegelaten criteria opgenomen in het Koninklijk Besluit van 21 december 2012 zijn.

4.3. IDENTIFICATIE VAN DE ZUIVERE INDEXERING

13. Figuur 3 geeft de evolutie van de indexeringsparameters weer zoals door de leverancier gepubliceerd op zijn website.

Figuur 3: Voorgestelde evolutie van de indexeringsparameters

Indexeringsparameters voor variabele producten			jan-maa 2017 Q1	apr-juni 2017 Q2	jul-sept 2017 Q3	okt-dec 2017 Q4
Tariefliches Particulieren	Leverancier	Beschrijving indexeringsparameters	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh
Endex ₃₀₃	Engie Electrabel	Endex ₃₀₃ = rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen Belgian Power Base Load Futures tijdens het kwartaal Q-1 voor levering in kwartaal Q	54,734	34,528	34,044	45,150
Endex(15d,1,3 - 14d,0,3)	Engie Electrabel	Endex(15d,1,3 - 14d,0,3) = rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen Belgian Power Base Load Futures tijdens de periode beginnend op de 15de kalenderdag van de maand M-2 tot en met de 14de kalenderdag van de maand M-1 van de maand, waarbij de maand M de eerste maand van het kwartaal van levering is	nvt	34,200	34,342	46,596
Tariefliches Professionelen Afnameprofielen tot 50MWh => idem tariefliches residentieel						

Bron: de leverancier

14. Buiten de evolutie van de indexeringsparameters opgenomen onder Figuur 3 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.

4.4. CONTROLE VAN DE CORRECTE TOEPASSING VAN DE INDEXERINGSFORMULES

15. De evolutie van de indexeringsparameters Endex303 en Endex(15d,1,3 – 14d,0,3) gepubliceerd door de leverancier op zijn website, zoals opgenomen onder Figuur 3, is conform de evolutie zoals ze door de CREG werd vastgesteld. De CREG heeft de evolutie van de indexatieparameters geanalyseerd en de correctheid van de gegevens onderzocht.

16. De CREG heeft de berekende waarde van de indexeringsformule voor de verschillende producten toegepast op de bijhorende prijsformules (Enkelvoudig, Tweevoudig en Exclusief Nacht) en vergeleken met de vermelde prijzen (energiekost) op de tariefliches.

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

5. CONCLUSIE

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 het Koninklijk Besluit van 19 december 2014;

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 de onderhavige beslissing;

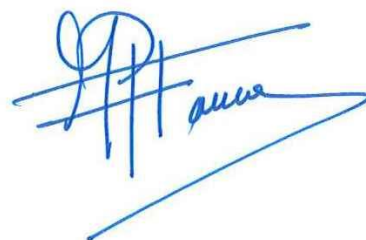
De CREG stelt vast dat de leverancier de indexeringsformule van de onderstaande contracttypes correct heeft toegepast:

- Particulier:
 - Engie Electrabel Easy
 - Engie Electrabel Direct
- Professioneel:
 - Engie Electrabel Easy Pro
 - Engie Electrabel Direct Pro

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



Laurent JACQUET
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Voorzitster van het Directiecomité