



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)130123-CDC-1225 G/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 ESSENT tijdens het eerste 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

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	10
IV.3	Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules	11
V.	BESLISSING	14

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 leverancier ESSENT tijdens het eerste kwartaal van 2013, op basis van artikel 15/10*bis*, §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 op de correcte toepassing van de indexeringsformules word uiteengezet in het vierde deel;
- v. de eigenlijke beslissing wordt in het vijfde deel geformuleerd.

Deze beslissing werd genomen conform de procedure voorzien in artikel 6, §4, eerste lid, van het huishoudelijk reglement van de CREG, goedgekeurd op 29 november 2012, en de beslissing van het Directiecomité van 29 november 2012 houdende machtiging van de directeur van de directie voor de controle op de prijzen en de rekeningen.

////

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 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 15/10bis, §4, van de gaswet bepaalt het volgende:

“§ 4. De commissie stelt vast of de indexeringsformule zoals bedoeld in §1 van de energiegereguleerwet voor levering van aardgas 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 energiegereguleerwet voor levering van

elektriciteit met variabele energieprijis 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.

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

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 100 MWh aardgas voor het geheel, per eindafnemer, van hun toegangspunten op het transmissie-/transportnet en/of distributienet.

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 21 december 2012 heeft de CREG de aangifte van een aanpassing aan de hand van een indexering van de variabele energieprijis van leverancier ESSENT ontvangen voor onderstaande producten³:

- Particulier:
 - ESSENT VARIABEL 1JR (TTF)
 - ESSENT VARRIABEL 3JR (TTF)
 - ESSENT VARIABEL 1JR (HUB)
 - ESSENT VARIABEL 3JR (HUB)
 - ESSENT 500 VARIABEL 3JR (TTF)
- Professioneel:
 - ESSENT VARIABEL 1JR (TTF)
 - ESSENT VARRIABEL 3JR (TTF)
 - ESSENT VARIABEL 1JR (HUB)
 - ESSENT VARIABEL 3JR (HUB)

8. De registratie van de aanpassing werd op 15 januari 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 ESSENT.

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

PARAMETER:	TTF_WAVG(1.0.1,1.1.1,1.2.1) _Endex_Q	HUB_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_Heren_Q
PRODUCTEN:		
PARTICULIER		
ESSENT VAR 1JR 0-400.000	x	
ESSENT VAR 3JR 0-400.000	x	
ESSENT VAR 1JR HUB101-111-121		x
ESSENT VAR 3JR HUB101-111-121		x
ESSENT 500 VAR3JR	x	
PROFESSIONEEL		
ESSENT VAR 1JR 0-400.000	x	
ESSENT VAR 3JR 0-400.000	x	
ESSENT VAR 1JR HUB101-111-121		x
ESSENT VAR 3JR HUB101-111-121		x

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

11. Voor aardgas heeft ESSENT voor volgende indexatieparameters gekozen:

TTF WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1) Endex Q

- TTF_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_ Endex_Q
- het gewogen gemiddelde van de TTF(1.0.1), TTF(1.1.1) en TTF(1.2.1) publicaties tijdens de referentieperiode. De wegingen die worden toegepast op de TTF(1.0.1),

TTF(1.1.1) en TTF(1.2.1) zijn de geldende wegingsfactoren op basis van de maandelijkse factoren van het S41-standaardprofiel. De maandelijkse factoren van het S41-standaardprofiel is de som van alle uurfracties voor elke maand van het typeverbruiksprofiel "S41" zoals gepubliceerd door Synergrid op www.synergrid.be. De leveringsperiode is het kalenderkwartaal waarin het aardgas zal worden geleverd (ook leverings-kwartaal genaamd). Dit is ook het kwartaal waarvoor de prijs zal gelden. De referentieperiode is de kalendermaand die onmiddellijk voorafgaat aan het leveringskwartaal.

- TTF(1.0.1) zal worden berekend als het rekenkundig gemiddelde van alle bied- en laat-publicaties op www.apxendex.com in EUR/MWh, telkens op het einde van de dagen binnen de referentieperiode, van de "Endex TTF Gas Futures Market Results for individual months" voor levering in de 1ste individuele maand na de referentieperiode.
- TTF(1.1.1) zal worden berekend als het rekenkundig gemiddelde van alle bied- en laat-publicaties op www.apxendex.com in EUR/MWh, telkens op het einde van de dagen binnen de referentieperiode, van de "Endex TTF Gas Futures Market Results for individual months" voor levering in de 2de individuele maand na de referentieperiode.
- TTF(1.2.1) zal worden berekend als het rekenkundig gemiddelde van alle bied- en laat-publicaties op www.apxendex.com in EUR/MWh, telkens op het einde van de dagen binnen de referentieperiode, van de "Endex TTF Gas Futures Market Results for individual months" voor levering in de 3de individuele maand na de referentieperiode.

HUB WAVG(1.0.1., 1.1.1., 1.2.1) Heren Q

- De index HUB_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_Heren_Q
- het gewogen gemiddelde van de HUB(1.0.1), HUB(1.1.1) en HUB(1.2.1) publicaties tijdens de referentieperiode. De wegingen die worden toegepast op de HUB(1.0.1), HUB(1.1.1) en HUB(1.2.1) zijn de geldende wegingsfactoren op basis van de maandelijkse factoren van het S41-standaardprofiel. De maandelijkse factoren van het S41-standaardprofiel is de som van alle uurfracties voor elke maand van het typeverbruiksprofiel "S41" zoals gepubliceerd door Synergrid op www.synergrid.be. De leveringsperiode is het kalenderkwartaal waarin het aardgas zal worden geleverd (ook leverings-kwartaal genaamd). Dit is ook het kwartaal waarvoor de prijs zal gelden. De referentieperiode is de kalendermaand die onmiddellijk voorafgaat aan het leveringskwartaal.

- HUB(1.0.1): het rekenkundig gemiddelde van alle bied- en laat-publicaties van elke werkdag van het Verenigd Koninkrijk (VK) binnen de referentieperiode, in Pence per Therm in het “European Spot Gas Markets” (ESGM) rapport van ICIS Heren (1 Procter street, Holborn, London WC1V 6EU, UK) in de tabel “Zeebrugge Price Assessments” voor levering in de 1ste individuele maand na de referentieperiode.
- HUB(1.1.1): het rekenkundig gemiddelde van alle bied- en laat-publicaties van elke werkdag van het VK binnen de referentieperiode, in Pence per Therm in het ESGM rapport van ICIS Heren in de tabel “Zeebrugge Price Assessments” voor levering in de 2de individuele maand na de referentieperiode.
- HUB(1.2.1) zal worden berekend als het rekenkundig gemiddelde van alle bied- en laat-publicaties, van elke werkdag van het VK binnen de referentieperiode, in Pence per Therm in het ESGM rapport van ICIS Heren in de tabel “Zeebrugge Price Assessments” voor levering in de 3de individuele maand na de referentieperiode. De “Zeebrugge Price Assessments” zullen geconverteerd worden naar EUR/MWh als volgt: Voor de wisselkoers tussen GBP and EUR, wordt het rekenkundig gemiddelde genomen van de spot wisselkoersen van de EUR ten opzichte van de GBP gedurende de referentieperiode, zoals gepubliceerd door de Europese Centrale Bank. Commodity eenheid conversie: 1 therm = 0,0293071 MWh. Het eindresultaat in euro/MWh wordt afgerond na 3 decimalen.

IV.2 Identificatie van de zuivere indexering

12. De producten zoals opgenomen in figuur 1, zijn bestaande producten met een nieuwe indexatieformule. Een overzicht:

- Particulier:
 - ESSENT VARIABEL 1JR: TTF101 wordt vervangen door TTF_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_Endex_Q
 - ESSENT VARRIABEL 3JR: TTF101 wordt vervangen door TTF_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_Endex_Q
 - ESSENT VARIABEL 1JR: HUB101 wordt vervangen door HUB_WAVG(1.0.1., 1.1.1., 1.2.1)_Heren_Q
 - ESSENT VARIABEL 3JR: HUB101 wordt vervangen door HUB_WAVG(1.0.1., 1.1.1., 1.2.1)_Heren_Q
 - ESSENT 500 VARIABEL 3JR: TTF101 wordt vervangen door TTF_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_Endex_Q

- Professioneel:
 - ESSENT VARIABEL 1JR: TTF101 wordt vervangen door TTF_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_Endex_Q
 - ESSENT VARRIABEL 3JR: TTF101 wordt vervangen door TTF_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_Endex_Q
 - ESSENT VARIABEL 1JR: HUB101 wordt vervangen door HUB_WAVG(1.0.1., 1.1.1., 1.2.1)_Heren_Q
 - ESSENT VARIABEL 3JR: HUB101 wordt vervangen door HUB_WAVG(1.0.1., 1.1.1., 1.2.1)_Heren_Q

13. Een beoordeling van de zuivere indexering in de tijd (Q1 2013 tov Q4 2012) is in deze dan ook niet mogelijk en ook niet relevant aangezien de vervangen producten andere indexatieparameters bevatten.

14. De CREG stelt wel vast dat het prijsniveau van de nieuwe producten niet hoger ligt dan dat van de producten die ze vervangen waardoor 15/10bis, §5, van de gaswet niet van toepassing is:

“§ 5. De leverancier geeft elke stijging van de variabele energieprijis aan huishoudelijke eindafnemers en kmo's die niet het gevolg is van een beslissing van de bevoegde overheid, van de regulator, van de aardgasvervoersnetbeheerder, van de beheerder van de aardgasopslaginstallatie, van de LNG-installatie, van de distributienetbeheerders of die niet voortvloeit uit de toepassing van de §§ 2 tot 4, per aangetekende brief met ontvangstmelding aan bij de commissie.”

IV.3 Controle van de correcte toepassing van de indexeringsformules

15. Aangezien het in voorliggende beslissing om producten gaat met nieuwe indexatieparameters, is het volgens de CREG niet relevant om de evolutie van deze indexeringsparameters, zoals omschreven onder randnummer 11, op hun correctheid te beoordelen.

16. Wel heeft de CREG hierna de verschillende onderdelen van de indexatieparameters afzonderlijk geanalyseerd en de correctheid van de gegevens onderzocht.

TTF_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1) Endex_Q

17. TTF_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_ Endex_Q, TTF waarden geldig in Q1 2013:

- TTF101 bedraagt 27,535€/MWh
- TTF111 bedraagt 27,616€/MWh
- TTF121 bedraagt 27,403€/MWh

18. Elke TTF waarde wordt vervolgens gewogen (zie randnummer 11). Hierna een overzicht van de wegingsfactor per TTF:

- TTF101: 0,1806330197 of de som van alle S41_6 waarden van 01/01/2013, 06.00u tot en met 01/02/2013, 05.59u
- TTF111: 0,1482694333 of de som van alle S41_6 waarden van 01/02/2013, 06.00u tot en met 01/03/2013, 05.59u
- TTF121: 0,1482694333 of de som van alle S41_6 waarden van 01/03/2013, 06.00u tot en met 01/04/2013, 05.59u
- De som van de SLP waarden voor de periode 01/01/2013, 06.00u tem 01/04/2013, 05.59u bedraagt 0,3289024530

19. Dit geeft voor het eerste kwartaal van 2013 als waarde voor TTF_WAVG(1.0.1, 1.1.1, 1.2.1)_ Endex_Q:

$$(27,535€/MWh \times 0,1806330197 + 27,616€/MWh \times 0,1482694333 + 27,403€/MWh \times 0,1482694333) / 0,3289024530 = 27,524€/MWh$$

Deze waarde komt overeen met de waarde die ESSENT hanteert op de tarieffiches van de producten met deze indexatieparameter.

20. Tot slot heeft de CREG de berekende waarde (27,524) voor de verschillende producten toegepast op de bijhorende prijsformules en vergeleken met de vermelde prijzen (energiekost) op de tarieffiches.

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.

HUB_WAVG(1.0.1., 1.1.1., 1.2.1) Heren_Q

22. HUB_WAVG(1.0.1., 1.1.1., 1.2.1)_Heren_Q, HUB waarden geldig in Q1 2013:

- HUB101 bedraagt 27,463€/MWh

- HUB111 bedraagt 27,652€/MWh
- HUB121 bedraagt 27,206€/MWh

23. Elke HUB-waarde wordt vervolgens gewogen (zie randnummer 11). Hierna een overzicht van de wegingsfactor per HUB-waarde:

- HUB101: 0,1806330197 of de som van alle S41_6 waarden van 01/01/2013, 06.00u tot en met 01/02/2013, 05.59u
- HUB111: 0,1482694333 of de som van alle S41_6 waarden van 01/02/2013, 06.00u tot en met 01/03/2013, 05.59u
- HUB121: 0,1482694333 of de som van alle S41_6 waarden van 01/03/2013, 06.00u tot en met 01/04/2013, 05.59u
- De som van se SLP waarden voor de periode 01/01/2013, 06.00u tem 01/04/2013, 05.59u bedraagt 0,3289024530

24. Dit geeft voor het eerste kwartaal van 2013 als waarde voor HUB_WAVG(1.0.1., 1.1.1., 1.2.1)_Heren_Q:

$$(27,463€/MWh \times 0,1806330197 + 27,652€/MWh \times 0,1482694333 + 27,206€/MWh \times 0,1482694333) / 0,3289024530 = 27,452€/MWh$$

Deze waarde komt overeen met de waarde die ESSENT hanteert op de tarieffiches van de producten met deze indexatieparameter.

25. Tot slot heeft de CREG de berekende waarde (27,452) voor de verschillende producten toegepast op de bijhorende prijsformules en vergeleken met de vermelde prijzen (energiekost) op de tarieffiches.

26. 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 15/10*bis*, §§ 1 tot 4*bis*, 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 leverancier ESSENT op zijn website;

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

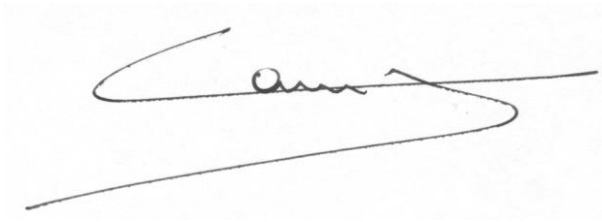
Overwegende de analyse van de CREG opgenomen in het vierde deel van de onderhavige beslissing;

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

- Particulier:
 - ESSENT VARIABEL 1JR (TTF)
 - ESSENT VARRIABEL 3JR (TTF)
 - ESSENT VARIABEL 1JR (HUB)
 - ESSENT VARIABEL 3JR (HUB)
 - ESSENT 500 VARIABEL 3JR (TTF)
- Professioneel:
 - ESSENT VARIABEL 1JR (TTF)
 - ESSENT VARRIABEL 3JR (TTF)
 - ESSENT VARIABEL 1JR (HUB)
 - ESSENT VARIABEL 3JR (HUB)

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 energieprijis te berekenen.

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

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Camps', with a long horizontal stroke extending to the right.

Guido Camps
Directeur

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Possemiers', with a large loop at the beginning and a long horizontal stroke extending to the right.

François Possemiers
Voorzitter van het Directiecomité