

# Nota

(Z)2618  
19 juli 2023

Nota over de evaluatie *ex post* van de impact van de wijziging van de berekeningsmethode van de referentie-energiecomponenten voor het 2<sup>de</sup> trimester 2023

Artikels 20, § 2 en 21<sup>ter</sup>, § 3 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, en artikels 15/10, § 2 en 15/11, § 1<sup>quinquies</sup>, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

|  |    |
|--|----|
| INHOUDSOPGAVE.....   | 2  |
| INTRODUCTION .....   | 3  |
| 1. BEREKENING VAN DE REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT VOOR ELEKTRICITEIT EN VAN DE BIJDRAGE HERNIEUWBARE ENERGIE EN WARMTEKRACHTKOPPELING ..... | 4  |
| 1.1. Elektriciteit – oude methode.....   | 4  |
| 1.1.1. Referentie-energiecomponent.....  | 4  |
| 1.1.2. Bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling .....  | 6  |
| 1.1.3. Optelling van de referentie-energiecomponenten en de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling .....                   | 7  |
| 1.2. Elektriciteit- nieuwe methode.....  | 7  |
| 1.2.1. Referentie-energiecomponent.....  | 7  |
| 1.2.2. Bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling .....  | 9  |
| 1.2.3. Optelling van de referentie-energiecomponenten en de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling .....                   | 10 |
| 1.3. Elektriciteit – raming van de delta geïnduceerd door de nieuwe methode .....  | 10 |
| 2. BEREKENING VAN DE REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT AARDGAS.....  | 12 |
| 2.1. Aardgas – oude methode .....  | 13 |
| 2.2. Aardgas – nieuwe methode .....  | 14 |
| 2.3. Aardgas – raming van de delta geïnduceerd door de nieuwe methode.....   | 15 |
| 3. BEREKENING VAN DE REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT WARMTE – OUDE EN NIEUWE METHODE .....   | 17 |
| BIJLAGE 1 .....  | 18 |
| BIJLAGE 2 .....  | 19 |
| BIJLAGE 3 .....  | 20 |
| BIJLAGE 4 .....  | 21 |
| BIJLAGE 5 .....  | 22 |
| BIJLAGE 6 .....  | 23 |
| BIJLAGE 7 .....  | 24 |
| BIJLAGE 8 .....  | 25 |

# INTRODUCTION

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) berekent de referentie-energiecomponenten enerzijds op basis van (i) het koninklijk besluit van 5 maart 2021 en anderzijds op basis van (ii) het koninklijk besluit van 21 maart 2023 beide tot wijziging van de koninklijke besluiten van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteits- en aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan.

Op vraag van de kabinetten Budget, Economie en Energie maakt de CREG hierna haar nota bekend over de berekening van de componenten voor het 2<sup>de</sup> trimester 2023 volgens de twee methodes.

Deze nota is opgesteld met toepassing van artikels 20, § 2 en 21<sup>ter</sup>, § 3 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de elektriciteitswet), en artikels 15/10, § 2 en 15/11, § 1<sup>quinquies</sup>, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (hierna: de gaswet).

Naast de inleiding bevat onderhavige nota drie delen. Het eerste deel gaat over de berekening van de referentie-energiecomponenten voor elektriciteit volgens de twee méthodes en raamt de impact van de wijziging van de berekeningsmethode voor het budget van de Staat. Het tweede deel gaat over de berekening van de referentie-energiecomponenten voor aardgas volgens de twee méthodes en raamt de impact van de wijziging van de berekeningsmethode voor het budget van de Staat. Het derde, zeer beknopte deel, gaat over de berekening van de referentie-energiecomponent warmte (gebaseerd op die van aardgas).

Het directiecomité van de CREG keurde onderhavige nota goed tijdens zijn vergadering van 19 juli 2023.

# 1. BEREKENING VAN DE REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT VOOR ELEKTRICITEIT EN VAN DE BIJDRAGE HERNIEUWBARE ENERGIE EN WARMTEKRACHTKOPPELING

1. De referentie-energiecomponenten voor elektriciteit en voor de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling worden bepaald volgens het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan<sup>1</sup>, zoals gewijzigd door de koninklijke besluiten van 5 maart 2021<sup>2</sup> en van 21 maart 2023<sup>3</sup>.

2. De waarden van de referentie-energiecomponent en van de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling worden verkregen door toepassing van de formules vastgelegd in artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012. Het koninklijk besluit van 5 maart 2021 legde de “oude methode” van de berekening vast die van toepassing was van 1 april 2021 tot 31 maart 2023, terwijl het koninklijk besluit van 21 maart 2023 de “nieuwe” berekeningsmethode vastlegt die van toepassing is vanaf 1 april 2023. Op basis van deze methodes wordt het gedeelte “energie” van de referentieprijzen bepaald in het kader van de schuldvorderingen beschermde klanten die door de leveranciers indienen ter compensatie van de toepassing van de sociale tarieven. Ze worden opgenomen in bijlagen 1, 2 en 3 volgens de nieuwe methode en in bijlage 7 volgens de oude methode. De berekeningen worden hierna bepaald.

## 1.1. ELEKTRICITEIT – OUDE METHODE

### 1.1.1. Referentie-energiecomponent

3. Volgens de “oude methode” bepaald door het koninklijk besluit van 5 maart 2021, die van kracht was van 1 april 2021 tot 31 maart 2023, werden de referentie-energiecomponenten elk kwartaal berekend op basis van de notering Endex103. Deze notering stemt overeen met het rekenkundig gemiddelde van de dagprijzen ICE Endex, opgenomen in de rubriek “*Belgian Power Base Load Futures*” (werkdagen uitgezonderd de laatste dag van de maand), zoals gepubliceerd door ICE Endex op zijn website, gedurende de maand die voorafgaat aan het leveringskwartaal, uitgedrukt in €/MWh. Voor het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 wordt deze Endex103 notering als volgt berekend.

---

<sup>1</sup> Koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de [elektriciteitsbedrijven](#) en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan

<sup>2</sup> [Koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan](#)

<sup>3</sup> [Koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan](#)

Tabel 1: berekening elektriciteitsnotering Endex103

|            | APXFBEPQ1 (Q2 2023) |               |
|------------|---------------------|---------------|
| 01/03/2023 | 125,509             | <b>116,36</b> |
| 02/03/2023 | 123,746             |               |
| 03/03/2023 | 118,647             |               |
| 06/03/2023 | 113,912             |               |
| 07/03/2023 | 114,861             |               |
| 08/03/2023 | 116,325             |               |
| 09/03/2023 | 119,886             |               |
| 10/03/2023 | 136,999             |               |
| 13/03/2023 | 132,397             |               |
| 14/03/2023 | 118,068             |               |
| 15/03/2023 | 113,935             |               |
| 16/03/2023 | 114,915             |               |
| 17/03/2023 | 112,999             |               |
| 20/03/2023 | 105,934             |               |
| 21/03/2023 | 111,393             |               |
| 22/03/2023 | 108,053             |               |
| 23/03/2023 | 115,087             |               |
| 24/03/2023 | 109,441             |               |
| 27/03/2023 | 111,020             |               |
| 28/03/2023 | 112,897             |               |
| 29/03/2023 | 112,498             |               |
| 30/03/2023 | 111,452             |               |

4. Volgens de “oude methode” zouden bijgevolg de referentie-energiecomponenten elektriciteit, van toepassing in het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023, de volgende zijn :

Endex 103 : € **116,36**/MWh<sup>4</sup>

- enkelvoudig tarief:
  - vaste vergoeding : € 25/jaar
  - variabele term :  $0,105 * ENDEX103 = c€ 12,218/kWh$
- tweevoudig tarief:
  - vaste vergoeding : € 25/jaar
  - variabele term piekuren :  $0,12 * ENDEX103 = c€ 13,963/kWh$
  - variabele term daluren :  $0,085 * ENDEX103 = c€ 9,891/kWh$
- tarief exclusief nacht:
  - vaste vergoeding : 0 €/jaar
  - variabele term :  $0,085 * ENDEX103 = c€ 9,891/kWh$

<sup>4</sup> Deze waarde Endex103 bedroeg € 332,48/MWh voor Q1 2023.

### 1.1.2. Bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling

5. Bij elektriciteit bevat de referentieprijs ook een bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling (of "WKK"). Deze bijdrage komt overeen met het rekenkundig gemiddelde van de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling van het laagste commerciële tarief van elke leverancier zoals bedoeld in artikel 10 van het ministerieel besluit van 30 maart 2007, na verwijdering van de twee extreme waarden. Voor het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 wordt dit gemiddelde verkregen uit de commerciële tarieven die in maart 2023 door de leveranciers worden aangeboden en zijn opgenomen in de volgende tabel.

Tabel 2: berekening bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling

| Elektriciteit               | Tariefformule                   | Bijdrage groene stroom & WKK (VL) c€/kWh | Bijdrage groene stroom & WKK (VL) excl. 2 extremen c€/kWh |
|-----------------------------|---------------------------------|--|---|
| 03/2023                     | Engie Electrabel Direct Indexed | 2,060                                    |   |
| 03/2023                     | Luminus Basic                   | 2,123                                    | 2,123   |
| 03/2023                     | TotalEnergies Pixel VLA         | 2,367                                    | 2,367   |
| 03/2023                     | Eneco Zon & Wind Flex           | 2,123                                    | 2,123   |
| 03/2023                     | Mega Online Flex                | 2,440                                    | 2,440   |
| 03/2023                     | Elegant Be Flex Day Stroom      | 2,498                                    |   |
| 03/2023                     | Octa+ Clear                     | 2,475                                    | 2,475   |
| Gemiddelde excl. 2 extremen |                                 |  | <b>2,305</b>  |

6. Dit bedrag van c€ 2,305/KWh is van toepassing op de verschillende elektriciteitstarieven (enkelvoudig, tweevoudig dag/nacht en exclusief nacht). De duurste (Elegant) en goedkoopste (Electrabel) waarde van de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekracht werden niet mee opgenomen in de berekening.

7. Net zoals in de laatste kwartalen is de berekening van de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling bijzonder voor het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023. Over het algemeen zijn de waarden van deze bijdragen immers het minst hoog voor de producten aangeboden in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest door de leveranciers die in deze regio actief zijn. Echter, het commerciële tarief waarmee rekening dient te worden gehouden bij de berekening van het sociaal tarief elektriciteit enkelvoudig en tweevoudig van toepassing op het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 is dat van Elegant in de zone Fluvius Intergem (digitaal). Voor het sociaal tarief elektriciteit exclusief nacht is dat nog steeds Elegant, maar in de zone Fluvius Antwerpen. Er dient dus rekening te worden gehouden met de producten aangeboden in Vlaanderen voor de berekening van de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling die volgens de oude methode zou zijn weerhouden bij de bepaling van de referentie-energiecomponent elektriciteit voor het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023.

### 1.1.3. Optelling van de referentie-energiecomponenten en de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling

Tabel 3 : Som van de referentie-energiecomponenten en de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling

| Referentie-energiecomponent KB 5-3-2021 |                    |                         |                                    |                 |
|---|--------------------|-------------------------|------------------------------------|-----------------|
|   | Vastrecht (€/jaar) | Variabele term (c€/kWh) |                                    |                 |
|   |                    | Energie (i)             | groene stroom en wkk bijdrage (ii) | Som (i) et (ii) |
| Enkelvoudig tarief                      | <b>25,00</b>       | 12,218                  | 2,305                              | <b>14,523</b>   |
| Tweevoudig tarief dag                   | <b>25,00</b>       | 13,963                  | 2,305                              | <b>16,268</b>   |
| Tweevoudig tarief nacht                 |                    | 9,891                   | 2,305                              | <b>12,196</b>   |
| Exclusief nachttarief                   | <b>0,00</b>        | 9,891                   | 2,305                              | <b>12,196</b>   |

8. Als we in het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 de oude methode toepassen, is de som van de referentie-energiecomponenten en de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling gelijk aan de bedragen die in de bovenstaande tabel voor elektriciteit zijn opgenomen.

## 1.2. ELEKTRICITEIT- NIEUWE METHODE

### 1.2.1. Referentie-energiecomponent

9. Volgens de "nieuwe methode", bepaald in het koninklijk besluit van 21 maart 2023 en die van kracht is sinds 1 april 2023, worden de referentie-energiecomponenten maandelijks berekend op basis van de notering EPEX spot. Deze notering is het rekenkundig gemiddelde van de uurlijkse noteringen gepubliceerd door de Europese elektriciteitsbeurs EPEX spot voor de maand M. Voor de maanden 04/2023, 05/2023 en 06/2023 wordt ze als volgt berekend.

De formules zijn de volgende :

- enkelvoudig  $1,07 * EPEX + € 6,5/MWh$
- tweevoudig dag  $1,25 * EPEX + € 6,5/MWh$
- tweevoudig nacht  $0,9 * EPEX + € 6,5/MWh$
- exclusief nacht  $0,9 * EPEX + € 6,5/MWh$

De EPEX spot noteringen van elke maand van het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 zijn de volgende :

Tabel 4: berekening EPEX elektriciteitsnoteringen voor 04/2023, 05/2023 en 06/2023

| Datum                     | EPEX DAM      | Datum                     | EPEX DAM     | Datum                     | EPEX DAM     |
|---------------------------|---------------|---------------------------|--------------|---------------------------|--------------|
| 01/04/2023                | 61,80         | 01/05/2023                | 83,89        | 01/06/2023                | 72,12        |
| 02/04/2023                | 72,06         | 02/05/2023                | 106,11       | 02/06/2023                | 75,18        |
| 03/04/2023                | 123,68        | 03/05/2023                | 97,22        | 03/06/2023                | 53,57        |
| 04/04/2023                | 135,22        | 04/05/2023                | 92,10        | 04/06/2023                | 48,71        |
| 05/04/2023                | 141,77        | 05/05/2023                | 99,01        | 05/06/2023                | 83,60        |
| 06/04/2023                | 130,02        | 06/05/2023                | 89,44        | 06/06/2023                | 85,04        |
| 07/04/2023                | 128,41        | 07/05/2023                | 87,13        | 07/06/2023                | 89,32        |
| 08/04/2023                | 116,39        | 08/05/2023                | 98,04        | 08/06/2023                | 82,51        |
| 09/04/2023                | 105,05        | 09/05/2023                | 104,24       | 09/06/2023                | 86,17        |
| 10/04/2023                | 53,16         | 10/05/2023                | 103,52       | 10/06/2023                | 67,90        |
| 11/04/2023                | 78,82         | 11/05/2023                | 112,04       | 11/06/2023                | 55,02        |
| 12/04/2023                | 101,78        | 12/05/2023                | 99,86        | 12/06/2023                | 101,39       |
| 13/04/2023                | 111,18        | 13/05/2023                | 79,27        | 13/06/2023                | 92,11        |
| 14/04/2023                | 130,39        | 14/05/2023                | 65,84        | 14/06/2023                | 100,23       |
| 15/04/2023                | 105,74        | 15/05/2023                | 97,62        | 15/06/2023                | 114,74       |
| 16/04/2023                | 110,11        | 16/05/2023                | 80,91        | 16/06/2023                | 127,65       |
| 17/04/2023                | 124,15        | 17/05/2023                | 84,26        | 17/06/2023                | 104,15       |
| 18/04/2023                | 110,70        | 18/05/2023                | 82,97        | 18/06/2023                | 90,77        |
| 19/04/2023                | 82,83         | 19/05/2023                | 82,41        | 19/06/2023                | 115,02       |
| 20/04/2023                | 112,97        | 20/05/2023                | 48,01        | 20/06/2023                | 120,85       |
| 21/04/2023                | 115,01        | 21/05/2023                | 30,68        | 21/06/2023                | 124,62       |
| 22/04/2023                | 96,21         | 22/05/2023                | 89,46        | 22/06/2023                | 125,34       |
| 23/04/2023                | 84,53         | 23/05/2023                | 77,15        | 23/06/2023                | 106,51       |
| 24/04/2023                | 106,89        | 24/05/2023                | 89,08        | 24/06/2023                | 79,20        |
| 25/04/2023                | 116,73        | 25/05/2023                | 75,23        | 25/06/2023                | 68,20        |
| 26/04/2023                | 121,64        | 26/05/2023                | 66,58        | 26/06/2023                | 94,90        |
| 27/04/2023                | 107,64        | 27/05/2023                | 60,55        | 27/06/2023                | 105,01       |
| 28/04/2023                | 105,24        | 28/05/2023                | 39,95        | 28/06/2023                | 108,96       |
| 29/04/2023                | 100,68        | 29/05/2023                | 19,67        | 29/06/2023                | 113,15       |
| 30/04/2023                | 75,22         | 30/05/2023                | 79,08        | 30/06/2023                | 102,39       |
|                           |               | 31/05/2023                | 64,30        |                           |              |
| <b>Gemiddelde 04/2023</b> | <b>105,53</b> | <b>Gemiddelde 05/2023</b> | <b>80,18</b> | <b>Gemiddelde 06/2023</b> | <b>93,14</b> |

Dit levert de volgende energiecomponenten op voor de 3 betreffende maande:

Tabel 5: berekening referentie-energiecomponent elektriciteit – gedeelte energie 04/2023-05/2023-06/2023

|                  |             |                 | EPEX              |         |         |                    |         |         |
|------------------|-------------|-----------------|-------------------|---------|---------|--------------------|---------|---------|
|                  |             |                 | 04/2023           | 05/2023 | 06/2023 |                    |         |         |
|                  |             |                 | 105,53            | 80,18   | 93,14   |                    |         |         |
| Tarief           | Coefficient | Mark-up (€/MWh) | Commodity (€/MWh) |         |         | Commodity (c€/kWh) |         |         |
|                  |             |                 | 04/2023           | 05/2023 | 06/2023 | 04/2023            | 05/2023 | 06/2023 |
| Enkelvoudig      | 1,07        | 6,5             | 119,42            | 92,29   | 106,16  | 11,942             | 9,229   | 10,616  |
| Tweevoudig dag   | 1,25        | 6,5             | 138,41            | 106,73  | 122,93  | 13,841             | 10,673  | 12,293  |
| Tweevoudig nacht | 0,9         | 6,5             | 101,48            | 78,66   | 90,33   | 10,148             | 7,866   | 9,033   |
| Exclusief nacht  | 0,9         | 6,5             | 101,48            | 78,66   | 90,33   | 10,148             | 7,866   | 9,033   |



## 1.2.2. Bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling

10. Bij elektriciteit bevat de referentieprijs ook een bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling (of “WKK”). Deze bijdrage komt overeen met het rekenkundig gemiddelde van de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling van het laagste commerciële tarief van elke leverancier zoals bedoeld in artikel 10 van het ministerieel besluit van 30 maart 2007, na verwijdering van de twee extreme waarden. Voor de maanden 04/2023, 05/2023 en 06/2023 wordt dit gemiddelde verkregen op basis van de volgende tabel.

Tabel 6: berekening bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling

|                                    | Bijdrage groene stroom & WKK (VL)<br>c€/kWh |         |         | Bijdrage groene stroom & WKK (VL) excl. 2<br>extremen c€/kWh |              |              |
|------------------------------------|---|---------|---------|--|--------------|--------------|
|                                    | 04/2023                                     | 05/2023 | 06/2023 | 04/2023  | 05/2023      | 06/2023      |
| Engie Electrabel Direct Indexed    | 2,114                                       | 2,114   | 2,114   | 2,114  |              | 2,114        |
| Luminus Basic                      | 2,123                                       | 2,123   | 2,123   | 2,123  | 2,123        | 2,123        |
| TotalEnergies Pixel VLA            | 2,034                                       | 2,322   | 2,034   |  | 2,322        |              |
| Eneco Zon & Wind Flex              | 2,123                                       | 2,123   | 2,123   | 2,123  | 2,123        | 2,123        |
| Mega Online Flex                   | 2,440                                       | 2,440   | 2,440   | 2,440  | 2,440        | 2,440        |
| Elegant Be Flex Day Stroom         | 2,498                                       | 2,498   | 2,498   |  |              |              |
| Octa+ Clear                        | 2,475                                       | 2,475   | 2,475   | 2,475  | 2,475        | 2,475        |
| <b>Gemiddelde excl. 2 extremen</b> |   |         |         | <b>2,255</b>   | <b>2,296</b> | <b>2,255</b> |
|                                    |   |         |         | <b>2,255</b>   | <b>2,296</b> | <b>2,255</b> |

11. Deze bedragen zijn van toepassing op de verschillende elektriciteitstarieven (enkelvoudig, tweevoudig dag/nacht en exclusief nacht). De duurste en goedkoopste waarde van de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling werden niet mee opgenomen in de berekening.

12. Net zoals in de laatste kwartalen is de berekening van de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling bijzonder voor het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023. Over het algemeen zijn de waarden van deze noteringen immers het minst hoog voor de producten aangeboden in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest door de leveranciers die in deze regio actief zijn. Echter, het commerciële tarief waarmee rekening dient te worden gehouden bij de berekening van het sociaal tarief elektriciteit enkelvoudig en tweevoudig van toepassing op het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 is dat van Elegant in de zone Fluvius Intergem (digitaal). Voor het sociaal tarief elektriciteit exclusief nacht is dat nog steeds Elegant, maar in de zone Fluvius Antwerpen. Er dient dus rekening te worden gehouden met de producten aangeboden in Vlaanderen voor de berekening van de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling die volgens de nieuwe methode worden weerhouden bij de bepaling van de referentie-energiecomponent elektriciteit voor het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023.

### 1.2.3. Optelling van de referentie-energiecomponenten en de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling

Tabel 7 : Som van de referentie-energiecomponenten en de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling

| Referentie-energiecomponent KB 21-3-2023 |                    |                         |                                    |                 |                         |                                    |                 |                         |                                    |                 |
|--|--------------------|-------------------------|------------------------------------|-----------------|-------------------------|------------------------------------|-----------------|-------------------------|------------------------------------|-----------------|
|  | Vastrecht (€/jaar) | Variabele term (c€/kWh) |                                    |                 | Variabele term (c€/kWh) |                                    |                 | Variabele term (c€/kWh) |                                    |                 |
|  |                    | 04/2023                 |                                    |                 | 05/2023                 |                                    |                 | 06/2023                 |                                    |                 |
|  |                    | Energie (i)             | groene stroom en wkk bijdrage (ii) | Som (i) et (ii) | Energie (i)             | groene stroom en wkk bijdrage (ii) | Som (i) et (ii) | Energie (i)             | groene stroom en wkk bijdrage (ii) | Som (i) et (ii) |
| Enkelvoudig tarief                       | 30,00              | 11,942                  | 2,255                              | 14,197          | 9,229                   | 2,296                              | 11,525          | 10,616                  | 2,255                              | 12,871          |
| Tweevoudig tarief dag                    | 30,00              | 13,841                  | 2,255                              | 16,096          | 10,673                  | 2,296                              | 12,969          | 12,293                  | 2,255                              | 14,548          |
| Tweevoudig tarief nacht                  |                    | 10,148                  | 2,255                              | 12,403          | 7,866                   | 2,296                              | 10,162          | 9,033                   | 2,255                              | 11,288          |
| Exclusief nachttarief                    | 0,00               | 10,148                  | 2,255                              | 12,403          | 7,866                   | 2,296                              | 10,162          | 9,033                   | 2,255                              | 11,288          |

13. Als we in het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 de nieuwe methode toepassen, is de som van de referentie-energiecomponenten en de bijdrage hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling gelijk aan de bedragen die in de bovenstaande tabel voor elektriciteit zijn opgenomen.

### 1.3. ELEKTRICITEIT – RAMING VAN DE DELTA GEÏNDUCEERD DOOR DE NIEUWE METHODE

14. De doelstelling van de nota is het ramen van de impact van de wijziging van de berekeningsmethode van de referentie-energiecomponenten.

15. Om de impact op het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 te ramen met betrekking tot de **variabele** term van de referentie-energiecomponent, houden we rekening met het geraamde elektriciteitsverbruik aan het sociaal tarief voor april, mei en juni 2023. Tijdens deze periode was de uitbreiding van het sociaal tarief naar de BVT-klienten nog van toepassing. We nemen dus een fractie van het gemiddelde jaarlijkse elektriciteitsverbruik van de beschermde klienten (“klassiek” en BVT) in aanmerking, geraamd op 2,8 TWh/jaar en dat overeenstemt met het verbruik van het 2<sup>de</sup> kwartaal (hetzij 23,1 % van het jaarverbruik)<sup>5</sup>. Indien het verkregen bedrag door toepassing van de nieuwe formule van de referentie-energiecomponent lager ligt dat het bedrag verkregen door toepassing van de oude formule, komt de delta tussen de twee berekeningen ten gunste van de Belgische Staat. Zoals blijkt uit tabel 8 resulteert de impact van de wijziging van de methode voor het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 in een delta van M€ 7,86 ten gunste van de Belgische staat, wat de **variabele** term van de referentie-energiecomponent betreft.

<sup>5</sup> Zonder uitbreiding van het sociaal tarief naar BVT-klienten is het gemiddelde jaarlijkse elektriciteitsverbruik van de beschermde klienten gemiddeld 1,4 TWh/jaar. Aangezien de uitbreiding naar BVT-klienten een verdubbeling van het aantal residentiële beschermde klienten genereerde, is het gemiddelde jaarlijkse verbruik van deze klienten ook verdubbeld in de loop van de periode waarin de maatregel van toepassing was.

Tabel 8 : Berekening impact elektriciteit – variabele term – in € excl. btw

|   | Volume (MWh) | Referentie energiecomponent (€/MWh) |                |             | Delta €              | Referentie energiecomponent (c€/kWh) |                |       |
|---|--------------|-------------------------------------|----------------|-------------|----------------------|--------------------------------------|----------------|-------|
|   |              | Oude formule                        | Nieuwe formule | Delta €/MWh |                      | Oude formule                         | Nieuwe formule |       |
| <b>04/2023</b>  | 7,9%         | <b>221.200</b>                      |                |             |                      |                                      |                |       |
| Enkelvoudig   | 86.047       | 145,23                              | 141,97         | -3,26       | -205.302,36          | 14,523                               | 14,197         | 38,9% |
| Tweevoudig dag  | 53.973       | 162,68                              | 160,96         | -1,72       | -280.512,57          | 16,268                               | 16,096         | 24,4% |
| Tweevoudig nacht  | 53.973       | 121,96                              | 124,03         | 2,07        | -92.833,22           | 12,196                               | 12,403         | 24,4% |
| Exclusief nacht   | 27.208       | 121,96                              | 124,03         | 2,07        | 111.723,70           | 12,196                               | 12,403         | 12,3% |
| <b>05/2023</b>  | 7,8%         | <b>218.400</b>                      |                |             |                      |                                      |                |       |
| Enkelvoudig   | 84.958       | 145,23                              | 115,25         | -29,98      | -5.935.360,70        | 14,523                               | 11,525         | 38,9% |
| Tweevoudig dag  | 53.290       | 162,68                              | 129,69         | -32,99      | -2.547.028,85        | 16,268                               | 12,969         | 24,4% |
| Tweevoudig nacht  | 53.290       | 121,96                              | 101,62         | -20,34      | -1.758.023,90        | 12,196                               | 10,162         | 24,4% |
| Exclusief nacht   | 26.863       | 121,96                              | 101,62         | -20,34      | -1.083.910,46        | 12,196                               | 10,162         | 12,3% |
| <b>06/2023</b>  | 7,4%         | <b>207.200</b>                      |                |             |                      |                                      |                |       |
| Enkelvoudig   | 80.601       | 145,23                              | 128,71         | -16,52      | -1.718.721,71        | 14,523                               | 12,871         | 38,9% |
| Tweevoudig dag  | 19.667       | 162,68                              | 145,48         | -17,2       | -1.331.525,22        | 16,268                               | 14,548         | 24,4% |
| Tweevoudig nacht  | 4.799        | 121,96                              | 112,88         | -9,08       | -338.265,44          | 12,196                               | 11,288         | 24,4% |
| Exclusief nacht   | 590          | 121,96                              | 112,88         | -9,08       | -43.571,73           | 12,196                               | 11,288         | 12,3% |
| <b>Impact ten voordele van de Belgische Staat - variabele term</b>          |              |                                     |                |             | <b>-7.859.384,77</b> |                                      |                |       |
| toe te wijzen aan de stijging van de <i>mark-up</i> en coëfficiënt          |              |                                     |                |             | 5.376.947,17         |                                      |                |       |
| toe te wijzen aan het gebruik van <i>spot</i> noteringen ipv <i>forward</i> |              |                                     |                |             | -13.236.331,94       |                                      |                |       |

16. De regering heeft aan de CREG gevraagd om een onderscheid te maken tussen enerzijds het aandeel van de impact van de wijziging van de berekeningsmethode van de referentie-energiecomponent toe te wijzen aan de stijging van de *mark-up* en coëfficiënten en anderzijds het aandeel van de impact dat verband houdt met de vervanging van de *forward* noteringen door spot noteringen. Door de impact te identificeren die toe te wijzen is aan de stijging van de *mark-up* en coëfficiënten, komen we door deductie uit op de impact die toe te wijzen is aan de wijziging van het type notering. Zoals blijkt uit tabel 9 is de impact van de stijging van de *mark-up* en coëfficiënten nadelig voor de Staat want dit komt neer op een bijkomende kost van **M€ 5,37**, waarvan **M€ 3,54** voor *mark-up* en **M€ 1,83** voor de coëfficiënten. Dit wordt echter meer dan gecompenseerd door de wijziging van het type notering, die de kost voor de Belgische Staat met **M€ 13,23** vermindert (zoals aangegeven in tabel 8). Bijgevolg heeft de wijziging van de berekeningsmethode van de referentie-energiecomponent elektriciteit, voor wat de **variabele** term betreft, een gunstige impact voor de Belgische Staat, want de kost wordt met **M€ 7,86** vermindert (**13,23 – 5,37**).

Tabel 9 : Berekening impact elektriciteit Q2 2023 – variabele term (aandeel coëfficiënten en *mark-up*) – in € excl. btw

|                  | MWh    | Coëfficiënt  |                |       |                  |               | Mark-up          |                  |
|------------------|--------|--------------|----------------|-------|------------------|---------------|------------------|------------------|
|                  |        | Oude formule | Nieuwe formule | Delta | Notering (€/MWh) | Delta (€/MWh) | Delta (€)        | Delta (€)        |
| <b>04/2023</b>   |        |              |                |       |                  |               | <b>894.746</b>   | <b>1.437.800</b> |
| Enkelvoudig      | 86.047 | 1,05         | 1,07           | 0,02  | 105,53           | 2,11          | 181.610          | 6,5 559.304      |
| Tweevoudig dag   | 53.973 | 1,20         | 1,25           | 0,05  | 105,53           | 5,28          | 284.787          | 6,5 350.823      |
| Tweevoudig nacht | 53.973 | 0,85         | 0,9            | 0,05  | 105,53           | 5,28          | 284.787          | 6,5 350.823      |
| Exclusief nacht  | 27.208 | 0,85         | 0,9            | 0,05  | 105,53           | 5,28          | 143.561          | 6,5 176.849      |
| <b>05/2023</b>   |        |              |                |       |                  |               | <b>671.209</b>   | <b>1.419.600</b> |
| Enkelvoudig      | 84.958 | 1,05         | 1,07           | 0,02  | 80,18            | 1,60          | 136.238          | 6,5 552.224      |
| Tweevoudig dag   | 53.290 | 1,20         | 1,25           | 0,05  | 80,18            | 4,01          | 213.638          | 6,5 346.382      |
| Tweevoudig nacht | 53.290 | 0,85         | 0,9            | 0,05  | 80,18            | 4,01          | 213.638          | 6,5 346.382      |
| Exclusief nacht  | 26.863 | 0,85         | 0,9            | 0,05  | 80,18            | 4,01          | 107.695          | 6,5 174.611      |
| <b>06/2023</b>   |        |              |                |       |                  |               | <b>266.827</b>   | <b>686.766</b>   |
| Enkelvoudig      | 80.601 | 1,05         | 1,07           | 0,02  | 93,14            | 1,86          | 150.143          | 6,5 523.905      |
| Tweevoudig dag   | 19.667 | 1,20         | 1,25           | 0,05  | 93,14            | 4,66          | 91.587           | 6,5 127.833      |
| Tweevoudig nacht | 4.799  | 0,85         | 0,9            | 0,05  | 93,14            | 4,66          | 22.347           | 6,5 31.191       |
| Exclusief nacht  | 590    | 0,85         | 0,9            | 0,05  | 93,14            | 4,66          | 2.749            | 6,5 3.837        |
|                  |        |              |                |       |                  |               | <b>1.832.781</b> | <b>3.544.166</b> |

17. Om de impact van de wijziging van de methode op het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 te ramen met betrekking tot de **vaste** vergoeding van de referentie-energiecomponent, houden we rekening met het aantal geraamde federale beschermde elektriciteitsklanten voor deze periode (1.000.000) vermenigvuldigd met de delta, voor een kwartaal, tussen de vaste vergoeding van de oude methode en die van de nieuwe methode (hetzij € 1,25/kwartaal). Aangezien de nieuwe vaste vergoeding van de referentie-energiecomponent hoger is dan de oude, zal de delta altijd ten gunste van de Belgische Staat zijn. De stijging van de vaste vergoeding was voornamelijk te verantwoorden door de aanzienlijke inflatie over de beschouwde periode, die werd doorgerekend in de bedragen van de vaste vergoeding van de producten aangeboden door de leveranciers.

Tabel 10 : Berekening impact elektriciteit Q2 2023 – vaste term (vergoeding) – in € excl. btw

|   | # cliënten | Referentie energiecomponent (€/jaar) |                |              | Delta €/trimester | Delta €             |
|---|------------|--------------------------------------|----------------|--------------|-------------------|---------------------|
|   |            | Oude formule                         | Nieuwe formule | Delta €/jaar |                   |                     |
| Q2 2023   | 1.000.000  | 25                                   | 30             | 5            | 1,25              | 1.250.000,00        |
| <b>Impact ten nadele van de Belgische Staat - vastrecht</b> |            |                                      |                |              |                   | <b>1.250.000,00</b> |

18. Wat de **vaste** term van de referentie-energiecomponent betreft, is de impact van de wijziging van de methode ten nadele van de Belgisch staat, zoals blijkt uit tabel 10. Dit genereert een bijkomende kost van **M€ 1,25**.

19. Uit onderstaande tabel 11 blijkt dat de wijziging van de berekening van de referentie-energiecomponent elektriciteit in het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 een gunstig effect zou moeten hebben op het budget van de Staat. De kost van het sociaal tarief elektriciteit wordt voor deze periode verminderd met **M€ 6,61** (daling van M€ 7,86 voor de **variabele** term en stijging van M€ 1,25 voor de **vaste** term).

Tabel 11 : Berekening globale impact elektriciteit Q2 2023 – variabele term en vaste vergoeding – in € excl. btw

|   |  |  |                      |
|---|--|--|----------------------|
| Impact ten voordele van de Belgische Staat - variabele term                                     |  |  | -7.859.384,77        |
| Impact ten nadele van de Belgische Staat - vastrecht  |  |  | 1.250.000,00         |
| <b>Impact ten voordele van de Belgische staat - variabele term en vastrecht - elektriciteit</b> |  |  | <b>-6.609.384,77</b> |

## 2. BEREKENING VAN DE REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT AARDGAS

20. De referentie-energiecomponent voor aardgas wordt bepaald volgens het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan<sup>6</sup>, tel zoals gewijzigd door de koninklijke besluiten van 5 maart 2021<sup>7</sup> en van 21 maart 2023<sup>8</sup>.

21. De waarden van de referentie-energiecomponent worden verkregen door toepassing van de formules vastgelegd in artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012. Het koninklijk besluit van 5 maart 2021 legde de “oude methode” van de berekening vast die van toepassing was van 1 april 2021 tot 31 maart 2023, terwijl het koninklijk besluit van 21 maart 2023 de “nieuwe” berekeningsmethode vastlegt die van toepassing is vanaf 1 april 2023. Op basis van deze methodes wordt het gedeelte “energie” van de referentieprijzen bepaald in het kader van de schuldvorderingen beschermde klanten die door de leveranciers indienen ter compensatie van de toepassing van de sociale tarieven. Ze worden opgenomen in bijlagen 4, 5 en 6 volgens de nieuwe methode en in bijlage 8 volgens de oude methode. De berekeningen worden hierna bepaald.

<sup>6</sup> Koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de [aardgasondernemingen](#) en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan

<sup>7</sup> [Koninklijk besluit van 5 maart 2021 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan](#)

<sup>8</sup> [Koninklijk besluit van 21 maart 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan en van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan](#)

## 2.1. AARDGAS – OUDE METHODE

22. Volgens de “oude methode” bepaald door het koninklijk besluit van 5 maart 2021, die van kracht was van 1 april 2021 tot 31 maart 2023, werd de referentie-energiecomponenten aardgas elk kwartaal berekend op basis van de notering TTF103. Deze notering stemt overeen met het rekenkundig gemiddelde “*settlement price*” van de notering “*Dutch TTF Gas Base Load Futures*” (werkdagen uitgezonderd de laatste dag van de maand) op de website van ICE Endex voor de maand die voorafgaat aan het leveringskwartaal, zoals gepubliceerd op de site van de CREG en uitgedrukt in €/MWh. Voor het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 wordt deze notering als volgt berekend.

Tabel 12: berekening aardgasnotering TTF103

|            | APXFTTFPEQ1 (Q2 2023) |       |
|------------|-----------------------|-------|
| 01/03/2023 | 47,328                | 44,14 |
| 02/03/2023 | 46,988                |       |
| 03/03/2023 | 45,194                |       |
| 06/03/2023 | 42,484                |       |
| 07/03/2023 | 43,558                |       |
| 08/03/2023 | 42,620                |       |
| 09/03/2023 | 43,932                |       |
| 10/03/2023 | 52,940                |       |
| 13/03/2023 | 49,879                |       |
| 14/03/2023 | 44,583                |       |
| 15/03/2023 | 43,313                |       |
| 16/03/2023 | 44,739                |       |
| 17/03/2023 | 43,301                |       |
| 20/03/2023 | 39,778                |       |
| 21/03/2023 | 42,729                |       |
| 22/03/2023 | 40,439                |       |
| 23/03/2023 | 43,502                |       |
| 24/03/2023 | 41,503                |       |
| 27/03/2023 | 42,730                |       |
| 28/03/2023 | 42,955                |       |
| 29/03/2023 | 42,812                |       |
| 30/03/2023 | 43,733                |       |

23. Volgens de “oude methode” zou bijgevolg de referentie-energiecomponent aardgas, van toepassing in het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023, de volgende zijn :

TTF103 : € **44,14**/MWh<sup>9</sup>

- vaste vergoeding : 25 €/jaar
- variabele term :  $0,25 + 0,1 * \text{TTF103} = \text{c€ } 4,664/\text{kWh}$

<sup>9</sup> Deze waarde TTF103 bedroeg € 119,23/MWh voor Q1 2023.

## 2.2. AARDGAS – NIEUWE METHODE

24. Volgens de “nieuwe methode”, bepaald in het koninklijk besluit van 21 maart 2023 en die van kracht is sinds 1 april 2023, wordt de referentie-energiecomponent aardgas maandelijks berekend op basis van de spot noteringen ZTP en TTF, volgens de formule (70% ZTP + 30% TTF) + 5,75.

25. De notering ZTP DAM WE is het rekenkundig gemiddelde van de spot slotnoteringen ZTP van ICIS Heren waarbij de notering "ZTP Day Ahead" wordt genomen voor de waarde van de werkdagen en waarbij de waarde van vrijdag van de notering "ZTP Weekend" wordt genomen om de waarde van zaterdag-zondag te bepalen.

26. De notering TTF DAM WE is het rekenkundig gemiddelde van de spot slotnoteringen van TTF van ICIS Heren waarbij de notering "TTF Day Ahead" wordt genomen voor de waarde van de werkdagen en waarbij de waarde van vrijdag van de notering "TTF Weekend" wordt genomen om de waarde van zaterdag-zondag te bepalen. De noteringen ZTP DAM WE en TTF DAM WE van elke maand van het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023, alsook de referentie-energiecomponenten die eruit voortvloeien, zijn de volgende :

Tabel 13: berekening aardgasnoteringen ZTP en TTF

|   | 04/2023       |              |              | 05/2023       |              |              | 06/2023       |              |              |
|---|---------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|
|   | Delivery date | ZTP (€/MWh)  | TTF (€/MWh)  | Delivery date | ZTP (€/MWh)  | TTF (€/MWh)  | Delivery date | ZTP (€/MWh)  | TTF (€/MWh)  |
| 01/04/2023                                  | 46,213        | 46,588       | 01/05/2023   | 36,313        | 37,788       | 01/06/2023   | 25,700        | 25,775       |              |
| 02/04/2023                                  | 46,213        | 46,588       | 02/05/2023   | 35,800        | 37,600       | 02/06/2023   | 22,975        | 23,338       |              |
| 03/04/2023                                  | 46,613        | 47,150       | 03/05/2023   | 35,150        | 37,025       | 03/06/2023   | 23,175        | 23,488       |              |
| 04/04/2023                                  | 51,175        | 51,713       | 04/05/2023   | 34,475        | 36,463       | 04/06/2023   | 23,175        | 23,488       |              |
| 05/04/2023                                  | 45,688        | 46,538       | 05/05/2023   | 33,888        | 34,988       | 05/06/2023   | 23,188        | 23,500       |              |
| 06/04/2023                                  | 45,238        | 45,500       | 06/05/2023   | 34,713        | 35,763       | 06/06/2023   | 28,563        | 28,988       |              |
| 07/04/2023                                  | 42,888        | 42,988       | 07/05/2023   | 34,713        | 35,763       | 07/06/2023   | 25,363        | 25,550       |              |
| 08/04/2023                                  | 42,888        | 42,988       | 08/05/2023   | 34,713        | 35,763       | 08/06/2023   | 26,475        | 26,663       |              |
| 09/04/2023                                  | 42,888        | 42,988       | 09/05/2023   | 34,875        | 35,925       | 09/06/2023   | 26,463        | 26,675       |              |
| 10/04/2023                                  | 42,888        | 42,988       | 10/05/2023   | 35,100        | 35,788       | 10/06/2023   | 31,763        | 32,113       |              |
| 11/04/2023                                  | 42,325        | 42,963       | 11/05/2023   | 33,750        | 34,925       | 11/06/2023   | 31,763        | 32,113       |              |
| 12/04/2023                                  | 43,213        | 43,900       | 12/05/2023   | 33,688        | 34,075       | 12/06/2023   | 31,488        | 32,013       |              |
| 13/04/2023                                  | 44,150        | 44,150       | 13/05/2023   | 29,175        | 30,350       | 13/06/2023   | 29,713        | 30,113       |              |
| 14/04/2023                                  | 42,825        | 43,050       | 14/05/2023   | 29,175        | 30,350       | 14/06/2023   | 35,400        | 35,663       |              |
| 15/04/2023                                  | 40,013        | 40,863       | 15/05/2023   | 28,975        | 30,800       | 15/06/2023   | 37,913        | 38,100       |              |
| 16/04/2023                                  | 40,013        | 40,863       | 16/05/2023   | 30,650        | 31,213       | 16/06/2023   | 40,350        | 40,700       |              |
| 17/04/2023                                  | 40,275        | 41,313       | 17/05/2023   | 30,388        | 32,075       | 17/06/2023   | 32,738        | 33,100       |              |
| 18/04/2023                                  | 40,888        | 41,575       | 18/05/2023   | 29,363        | 31,175       | 18/06/2023   | 32,738        | 33,100       |              |
| 19/04/2023                                  | 41,550        | 42,513       | 19/05/2023   | 26,750        | 29,450       | 19/06/2023   | 32,913        | 33,275       |              |
| 20/04/2023                                  | 38,488        | 40,250       | 20/05/2023   | 27,238        | 28,663       | 20/06/2023   | 34,650        | 34,913       |              |
| 21/04/2023                                  | 39,025        | 41,150       | 21/05/2023   | 27,238        | 28,663       | 21/06/2023   | 37,613        | 37,963       |              |
| 22/04/2023                                  | 38,825        | 40,188       | 22/05/2023   | 28,550        | 29,200       | 22/06/2023   | 37,700        | 37,900       |              |
| 23/04/2023                                  | 38,825        | 40,188       | 23/05/2023   | 28,225        | 28,538       | 23/06/2023   | 33,975        | 34,225       |              |
| 24/04/2023                                  | 39,138        | 40,475       | 24/05/2023   | 29,000        | 29,413       | 24/06/2023   | 32,013        | 32,413       |              |
| 25/04/2023                                  | 38,438        | 39,613       | 25/05/2023   | 26,588        | 27,738       | 25/06/2023   | 32,013        | 32,413       |              |
| 26/04/2023                                  | 38,588        | 40,038       | 26/05/2023   | 24,688        | 25,125       | 26/06/2023   | 32,388        | 32,700       |              |
| 27/04/2023                                  | 36,413        | 38,913       | 27/05/2023   | 23,963        | 24,563       | 27/06/2023   | 32,125        | 32,588       |              |
| 28/04/2023                                  | 36,063        | 39,000       | 28/05/2023   | 23,963        | 24,563       | 28/06/2023   | 34,763        | 35,000       |              |
| 29/04/2023                                  | 36,313        | 37,788       | 29/05/2023   | 23,963        | 24,563       | 29/06/2023   | 34,088        | 34,400       |              |
| 30/04/2023                                  | 36,313        | 37,788       | 30/05/2023   | 24,250        | 24,550       | 30/06/2023   | 34,100        | 34,400       |              |
|   |               |              | 31/05/2023   | 25,213        | 25,575       |              |               |              |              |
|   |               | <b>41,48</b> | <b>42,42</b> |               | <b>30,15</b> | <b>31,24</b> |               | <b>31,24</b> | <b>31,56</b> |
|   |               | 70%          | 30%          |               | 70%          | 30%          |               | 70%          | 30%          |
| Weging                                      |               |              |              |               |              |              |               |              |              |
| Geowgen mix ZTP-TTF (€/MWh)                 | 04/2023       | 41,76        |              | 05/2023       | 30,47        |              | 06/2023       | 31,34        |              |
| Mark-up (€/MWh)                             |               | 5,75         |              |               | 5,75         |              |               | 5,75         |              |
| REC gas (€/MWh)                             |               | 47,51        |              |               | 36,22        |              |               | 37,09        |              |
| REC gas (c€/kWh)                            |               | 4,751        |              |               | 3,622        |              |               | 3,709        |              |
| Delta mix ZTP-TTF vs 100% TTF (€/MWh)       | 04/2023       | -0,66        |              | 05/2023       | -0,77        |              | 06/2023       | -0,22        |              |
| Volume (MWh)                                |               | 588.000      |              |               | 268.800      |              |               | 126.000      |              |
| Impact verandering noteringen (€/maand)     |               | -387.412     |              |               | -205.762     |              |               | -27.601      |              |
| Impact verandering noteringen (€/trimester) | Q2 2023       |              |              |               | -620.774     |              |               |              |              |

## 2.3. AARDGAS – RAMING VAN DE DELTA GEÏNDUCEERD DOOR DE NIEUWE METHODE

27. Om de impact op het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 te ramen met betrekking tot de **variabele** term van de referentie-energiecomponent, houden we rekening met het geraamde aardgasverbruik aan het sociaal tarief voor april, mei en juni 2023. Tijdens deze periode was de uitbreiding van het sociaal tarief naar de BVT-klienten nog van toepassing. We nemen dus een fractie van het gemiddelde jaarlijkse aardgasverbruik van de beschermde klienten ("klassiek" en BVT) in aanmerking, geraamd op 8,4 TWh/jaar en dat overeenstemt met het verbruik van het 2<sup>de</sup> kwartaal (hetzij 11,7 % van het jaarverbruik)<sup>10</sup>. Indien het verkregen bedrag door toepassing van de nieuwe formule van de referentie-energiecomponent lager ligt dat het bedrag verkregen door toepassing van de oude formule, komt de delta tussen de twee berekeningen ten gunste van de Belgische Staat. Zoals blijkt uit tabel 14 resulteert de impact van de wijziging van de methode voor het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 in een delta van **M€ 3,49** ten gunste van de Belgische staat, wat de **variabele** term van de referentie-energiecomponent betreft.

Tabel 14 : berekening impact aardgas – variabele term – in € excl. btw

|   |      | Volume (MWh)   | Referentie energiecomponent (€/MWh) |                |             | Delta €           |
|---|------|----------------|-------------------------------------|----------------|-------------|-------------------|
|   |      |                | Oude formule                        | Nieuwe formule | Delta €/MWh |                   |
| <b>04/2023</b>  | 7,0% | <b>588.000</b> | 46,64                               | 47,51          | 0,87        | <b>511.560</b>    |
| <b>05/2023</b>  | 3,2% | <b>268.800</b> | 46,64                               | 36,22          | -10,42      | <b>-2.800.896</b> |
| <b>06/2023</b>  | 1,5% | <b>126.000</b> | 46,64                               | 37,09          | -9,55       | <b>-1.203.300</b> |
| <b>Impact ten voordele van de Belgische Staat - variabele term</b>        |      |                |                                     |                |             | <b>-3.492.636</b> |
| toe te wijzen aan de stijging van de mark-up en coëfficiënt               |      |                |                                     |                |             | 3.194.100         |
| toe te wijzen aan het gebruik van spot noteringen ZTP/TTF ipv forward TTF |      |                |                                     |                |             | -6.686.736        |
| <i>waarvan impact mix ZTP/TTF ipv 100 % TTF</i>                           |      |                |                                     |                |             | -620.774          |
| <i>waarvan impact spot noteringen ipv forward</i>                         |      |                |                                     |                |             | -6.065.962        |

28. De regering heeft aan de CREG gevraagd om een onderscheid te maken tussen enerzijds het aandeel van de impact van de wijziging van de berekeningsmethode van de referentie-energiecomponent toe te wijzen aan de stijging van de *mark-up* en anderzijds het aandeel van de impact dat verband houdt met de vervanging van de *forward* noteringen door spot noteringen. Door de impact te identificeren die toe te wijzen is aan de stijging van de *mark-up*, komen we door deductie uit op de impact die toe te wijzen is aan de wijziging van het type notering. Zoals blijkt uit tabel 15 is de impact van de stijging van de *mark-up* nadelig voor de Staat want dit komt neer op een bijkomende kost van **M€ 3,2**. Dit wordt echter meer dan gecompenseerd door de wijziging van het type notering, die de kost voor de Belgische Staat met **M€ 6,69**<sup>11</sup> vermindert. Bijgevolg heeft de wijziging van de berekeningsmethode van de referentie-energiecomponent aardgas, voor wat de **variabele** term betreft, een gunstige impact voor de Belgische Staat, want de kost wordt met **M€ 3,49** verminderd (**6,69 – 3,2**).

<sup>10</sup> Zonder uitbreiding van het sociaal tarief naar BVT-klienten is het gemiddelde jaarlijkse aardgasverbruik van de beschermde klienten gemiddeld 4,2 TWh/jaar. Aangezien de uitbreiding naar BVT-klienten een verdubbeling van het aantal residentiële beschermde klienten genereerde, is het gemiddelde jaarlijkse verbruik van deze klienten ook verdubbeld in de loop van de periode waarin de maatregel van toepassing was.

<sup>11</sup> De impact van de wijziging van de noteringen is voornamelijk te wijten aan het gebruik van *spot* noteringen in plaats van *forward* noteringen (M€ 6,07), terwijl het gebruik van gemengde noteringen ZTP/TTF in plaats van 100% TTF een kleinere impact heeft (M€ 0,62), zie tabel 13.

Tabel 15 : Berekening impact aardgas Q2 2023 – variabele term (aandeel *mark-up*) – in € excl. btw

|                | MWh     | Mark-up      |                |             | Delta (€)        |
|----------------|---------|--------------|----------------|-------------|------------------|
|                |         | Oude formule | Nieuwe formule | Delta €/MWh |                  |
| <b>04/2023</b> | 588.000 | 2,5          | 5,75           | 3,25        | <b>1.911.000</b> |
| <b>05/2023</b> | 268.800 | 2,5          | 5,75           | 3,25        | <b>873.600</b>   |
| <b>06/2023</b> | 126.000 | 2,5          | 5,75           | 3,25        | <b>409.500</b>   |
|                |         |              |                |             | <b>3.194.100</b> |

29. Om de impact van de wijziging van de methode op het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 te ramen met betrekking tot de **vaste** vergoeding van de referentie-energiecomponent, houden we rekening met het aantal geraamde federale beschermde aardgasklanten voor deze periode (600.000 individuele aansluitingen en 2.000 collectieve aansluitingen) vermenigvuldigd met de delta, voor een kwartaal, tussen de vaste vergoeding van de oude methode en die van de nieuwe methode (hetzij € 1,25/kwartaal voor individuele aansluitingen en € 50/kwartaal voor collectieve aansluitingen). Aangezien de nieuwe vaste vergoedingen van de referentie-energiecomponent hoger zijn dan de oude, zal de delta altijd ten gunste van de Belgische Staat zijn. De stijging van de vaste vergoeding was voornamelijk te verantwoorden door de aanzienlijke inflatie over de beschouwde période, die werd doorgerekend in de bedragen van de vaste vergoeding van de producten aangeboden door de leveranciers en door de specifieke eigenschappen van collectieve woningen die een hogere administratie kost hebben.

Tabel 16 : berekening impact aardgas Q2 2023 – vaste term (vergoeding) – in € excl. btw

| Q2 2023   | # cliënten     | Referentie energiecomponent (€/jaar) |                |              | Delta €/trimester | Delta €        |
|---|----------------|--------------------------------------|----------------|--------------|-------------------|----------------|
|   |                | Oude formule                         | Nieuwe formule | Delta €/jaar |                   |                |
| individuele   | <b>600.000</b> | 25                                   | 30             | 5            | 1,25              | 750.000        |
| collectieve   | <b>2.000</b>   | 25                                   | 125            | 100          | 25                | 50.000         |
| <b>Impact ten nadele van de Belgische Staat - vastrecht</b> |                |                                      |                |              |                   | <b>800.000</b> |

30. Wat de **vaste** term van de referentie-energiecomponent betreft, is de impact van de wijziging van de methode ten nadele van de Belgisch staat, zoals blijkt uit tabel 16. Dit genereert een bijkomende kost van **M€ 0,8**.

31. Uit onderstaande tabel 17 blijkt dat de wijziging van de berekening van de referentie-energiecomponent aardgas in het 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 een gunstig effect zou moeten hebben op het budget van de Staat. De kost van het sociaal tarief elektriciteit wordt voor deze periode verminderd met **M€ 2,69** (daling van M€ 3,49 voor de **variabele** term en stijging van M€ 0,8 voor de **vaste** term).

Tabel 17 : berekening globale impact aardgas Q2 2023 – variabele term en vaste vergoeding – in € excl. btw

|   |  |  |                   |
|---|--|--|-------------------|
| Impact ten voordele van de Belgische Staat - variabele term                     |  |  | -3.492.636        |
| Impact ten nadele van de Belgische Staat - vastrecht                            |  |  | 800.000           |
| <b>Impact ten voordele van de Belgische staat - variabele term en vastrecht</b> |  |  | <b>-2.692.636</b> |



### **3. BEREKENING VAN DE REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT WARMTE – OUDE EN NIEUWE METHODE**

32. Wat warmte betreft, is de vaste vergoeding van de referentie-energiecomponent € 125/jaar per aansluitingspunt, overeenkomstig artikel 3, § 1, 1° van het koninklijk besluit van 6 juni 2022 (Belgisch Staatsblad van 16 juni 2022) tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de werkelijke nettokosten voor de ondernemingen die warmte door middel van netten voor warmtevoorziening op afstand leveren aan residentiële beschermde afnemers en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming. Het koninklijk besluit van 21 maart 2023 heeft het bedrag van deze vaste vergoeding niet gewijzigd. De wijziging van de methode heeft geen impact op de vaste vergoeding.

33. De variabele term is identiek aan die van de energiecomponent aardgas, hierboven vermeld in punt 24. Er is dus een gunstige impact ten behoeve van de Staat, maar aangezien het beperkt aantal beschermde klanten warmte zullen de bedragen miniem zijn.

////

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

Laurent JACQUET  
Directeur

Koen LOCQUET  
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

# BIJLAGE 1

## Referentie-energiecomponent elektriciteit 04/2023 – nieuwe methode



April 2023 (04/2023)

Electriciteit - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten (inclusief groene stroom en wkk-bijdrage)

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (gewijzigd door het KB van 21 maart 2023)*

|  | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|--|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT ENKELVOUDIG</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                      | 30,00         | 31,80            |
| Proportionele term (€cent/kWh)                 | 14,197        | 15,049           |

|   | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|---|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT TWEEVOUDIG</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                     | 30,00         | 31,80            |
| Proportionele term dag (€cent/kWh)            | 16,096        | 17,062           |
| Proportionele term nacht (€cent/kWh)          | 12,403        | 13,147           |

|  | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|--|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT EXCLUSIEF NACHT</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                          | 0,00          | 0,00             |
| Proportionele term (€cent/kWh)                     | 12,403        | 13,147           |

Referentieprij (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven

## BIJLAGE 2

### Referentie-energiecomponent elektriciteit 05/2023 – nieuwe methode



Mei 2023 (05/2023)

Electriciteit - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten (inclusief groene stroom en wkk-bijdrage)

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (gewijzigd door het KB van 21 maart 2023)*

|  | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|--|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT ENKELVOUDIG</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                      | 30,00         | 31,80            |
| Proportionele term (€cent/kWh)                 | 11,525        | 12,217           |

|   | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|---|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT TWEEVOUDIG</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                     | 30,00         | 31,80            |
| Proportionele term dag (€cent/kWh)            | 12,969        | 13,747           |
| Proportionele term nacht (€cent/kWh)          | 10,162        | 10,772           |

|  | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|--|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT EXCLUSIEF NACHT</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                          | 0,00          | 0,00             |
| Proportionele term (€cent/kWh)                     | 10,162        | 10,772           |

Referentieprij (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven

# BIJLAGE 3

## Referentie-energiecomponent elektriciteit 06/2023 – nieuwe methode



Juni 2023 (06/2023)

Electriciteit - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten (inclusief groene stroom en wkk-bijdrage)

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (gewijzigd door het KB van 21 maart 2023)*

|  | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|--|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT ENKELVOUDIG</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                      | 30,00         | 31,80            |
| Proportionele term (€cent/kWh)                 | 12,871        | 13,643           |

|   | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|---|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT TWEEVOUDIG</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                     | 30,00         | 31,80            |
| Proportionele term dag (€cent/kWh)            | 14,548        | 15,421           |
| Proportionele term nacht (€cent/kWh)          | 11,288        | 11,965           |

|  | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|--|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT EXCLUSIEF NACHT</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                          | 0,00          | 0,00             |
| Proportionele term (€cent/kWh)                     | 11,288        | 11,965           |

Referentieprij (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven

## BIJLAGE 4

### Referentie-energiecomponent aardgas en warmte 04/2023 – nieuwe methode

# – CREG –

April 2023 (04/2023)

#### Aardgas - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (gewijzigd door het KB van 21 maart 2023)*

|   | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|---|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT</b>          |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar) individuele ketel | 30,00         | 31,80            |
| Vaste vergoeding (€/jaar) collectieve ketel | 125,00        | 132,50           |
| Proportionele term (c€/kWh)                 | 4,751         | 5,036            |

Referentieprijz (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven

# – CREG –

April 2023 (04/2023)

#### Warmte - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 6 juni 2022 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de werkelijke nettokosten voor de ondernemingen die warmte door middel van netten voor warmtevoorziening op afstand leveren aan residentiële beschermde afnemers en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming*

|                                    | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|------------------------------------|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)          | 125,00        | 132,50           |
| Proportionele term (€cent/kWh)     | 4,751         | 5,036            |

Referentieprijz (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven

## BIJLAGE 5

### Referentie-energiecomponent aardgas en warmte 05/2023 – nieuwe methode

# — CREG —

Mei 2023 (05/2023)

#### Aardgas - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (gewijzigd door het KB van 21 maart 2023)*

|   | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|---|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT</b>          |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar) individuele ketel | 30,00         | 31,80            |
| Vaste vergoeding (€/jaar) collectieve ketel | 125,00        | 132,50           |
| Proportionele term (c€/kWh)*                | 3,622         | 3,839            |

Referentieprij (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven

# — CREG —

Mei 2023 (05/2023)

#### Warmte - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 6 juni 2022 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de werkelijke nettokosten voor de ondernemingen die warmte door middel van netten voor warmtevoorziening op afstand leveren aan residentiële beschermde afnemers en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming*

|                                    | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|------------------------------------|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)          | 125,00        | 132,50           |
| Proportionele term (€cent/kWh)*    | 3,622         | 3,839            |

Referentieprij (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven

## BIJLAGE 6

### Referentie-energiecomponent aardgas en warmte 06/2023 – nieuwe methode

# — CREG —

Juni 2023 (06/2023)

#### Aardgas - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (gewijzigd door het KB van 21 maart 2023)*

|   | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|---|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT</b>          |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar) individuele ketel | 30,00         | 31,80            |
| Vaste vergoeding (€/jaar) collectieve ketel | 125,00        | 132,50           |
| Proportionele term (c€/kWh)*                | 3,709         | 3,932            |

Referentieprij (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven

# — CREG —

Juni 2023 (06/2023)

#### Warmte - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 6 juni 2022 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de werkelijke nettokosten voor de ondernemingen die warmte door middel van netten voor warmtevoorziening op afstand leveren aan residentiële beschermde afnemers en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming*

|                                    | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|------------------------------------|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)          | 125,00        | 132,50           |
| Proportionele term (€cent/kWh)     | 3,709         | 3,932            |

Referentieprij (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven

## BIJLAGE 7

### Referentie-energiecomponent elektriciteit 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 – oude methode



Q2 2023

Oude methode - niet toegepast

Elektriciteit - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten (inclusief groene stroom en wkk-bijdrage)

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de elektriciteitsbedrijven en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (gewijzigd door het KB van 5 maart 2021)*

|  | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|--|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT ENKELVOUDIG</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                      | 25,00         | 26,50            |
| Proportionele term (€cent/kWh)                 | 14,523        | 15,394           |

|   | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|---|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT TWEEVOUDIG</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                     | 25,00         | 26,50            |
| Proportionele term dag (€cent/kWh)            | 16,268        | 17,244           |
| Proportionele term nacht (€cent/kWh)          | 12,196        | 12,928           |

|  | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|--|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT EXCLUSIEF NACHT</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)                          | 0,00          | 0,00             |
| Proportionele term (€cent/kWh)                     | 11,288        | 11,965           |

Referentieprijs (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven



## BIJLAGE 8

### Referentie-energiecomponent aardgas en warmte 2<sup>de</sup> kwartaal 2023 – oude methode



**Q2 2023**

**Oude methode - niet toegepast**

**Aardgas - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten**

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 29 maart 2012 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de kosten van de toepassing van de sociale tarieven door de aardgasondernemingen en de tussenkomstregels voor het ten laste nemen hiervan (gewijzigd door het KB van 5 maart 2021)*

|                                    | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|------------------------------------|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)          | 25,00         | 26,50            |
| Proportionele term (c€/kWh)        | 4,664         | 4,944            |

Referentieprij (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven



**Q2 2023**

**Oude methode - niet toegepast**

**Warmte - referentie-energiecomponent voor de berekening van de schuldvorderingen beschermde klanten**

*in toepassing van artikel 3 van het koninklijk besluit van 6 juni 2022 tot vaststelling van de regels voor het bepalen van de werkelijke nettokosten voor de ondernemingen die warmte door middel van netten voor warmtevoorziening op afstand leveren aan residentiële beschermde afnemers en van hun betrokkenheid bij de tenlasteneming*

|                                    | exclusief BTW | inclusief BTW 6% |
|------------------------------------|---------------|------------------|
| <b>REFERENTIE-ENERGIECOMPONENT</b> |               |                  |
| Vaste vergoeding (€/jaar)          | 125,00        | 132,50           |
| Proportionele term (€cent/kWh)     | 4,664         | 4,944            |

Referentieprij (normaal tarief) = referentie-energiecomponent + nettarieven