

**Bijlage 1 van het ministerieel besluit van 24 mei 2024 tot vaststelling van de toekenningspercentages en de referentiewaarden in de berekening van het niveau van ondersteuning in het kader van het stelsel van de toekenning van groene certificaten bedoeld in artikel 15, § 1bis/2 van het stelsel van de uitbreidingen bedoeld in artikel 15ter/2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteit opgewekt door middel van hernieuwbare energiebronnen of warmte-krachtkoppeling**

**COMBINATIES VAN REFERENTIEBRANDSTOFFEN VOOR DE  
BRANDSTOFSECTOREN EN PRINCIPES DIE VAN TOEPASSING ZIJN OP DE  
BEPALING VAN DE REFERENTIEWAARDEN VAN DE MARKTPARAMETERS  
EN DE MARKTPRIJZEN**

**I. Wettelijk kader**

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt (hierna 'decreet van 12 april 2001'): artikel 37, § 1;
2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna 'besluit van 30 november 2006');
  - artikel 15 § 1bis/2, 5e lid;
  - artikel 15ter/1, § 5;
  - artikel 15ter/2, § 7, 3e lid.

**II. Onderwerp**

3. Deze bijlage identificeert de combinaties van referentiebrandstoffen die worden beschouwd voor de sectoren vaste biomassa en biogassen, evenals de principes voor de bepaling van de referentiewaarden van de marktparameters en de marktprijzen.
4. Deze bijlage is van toepassing op de productie-eenheden die in aanmerking komen voor het stelsel van toekenning van groene certificaten bedoeld in artikel 15, § 1bis/2, het stelsel van de uitbreidingen bedoeld in artikel 15ter/1 en het stelsel van de verlengingen bedoeld in artikel 15ter/2 van het besluit van 30 november 2006.

**III. Combinaties van referentiebrandstoffen voor de sector biogassen**

5. De beschouwde **referentieproductiefactoren** zijn de volgende:

- **Effluënten van de veeteelt** (stalmest en mengmest);
- **Residuen**, productiefactoren afkomstig van de landbouw- of de voedingssector (IAA). Deze categorie omvat ook de CIVE's (Cultures intermédiaires à vocation énergétique);
- **Energiegewassen**, d.w.z. zogenaamde 'hoofdgewassen', die traditioneel bestemd zijn voor voeding van mens of dier en die worden gestuurd met de bedoeling om de oogsten te gebruiken voor energieproductiedoeleinden.

6. De **andere biomassaproductiefactoren** die niet in de drie bovenvermelde categorieën zijn opgenomen (effluënten van de veeteelt, residuen en energiegewassen) zijn meer bepaald de volgende:

- Afvalwater dat in de openbare waterzuiveringsstations terechtkomt (openbare WZS);
- Afvalwater dat in de waterzuiveringsstations van de voedingsindustrie terechtkomt (WZS IAA);
- Fermenteerbare fractie van huishoudelijk afval (FFHA) en gelijkgesteld afval
- Fermenteerbare fractie van huishoudelijk afval en gelijkgesteld afval die naar centra voor technische ingraving (CTI) worden gevoerd.

7. In de tabel hieronder zijn de referentiewaarden opgenomen die worden beschouwd voor de twee combinaties van referentiebrandstoffen.

| %massa (jaarlijkse basis)  | MIX 1 | MIX 2 |
|----------------------------|-------|-------|
| Effluenten uit de veeteelt | 75%   | 15%   |
| Residuen                   | 10%   | 70%   |
| Energiegewassen            | 15%   |       |

8. MIX 1 wordt beschouwd als de referentiebrandstoffenmix voor productie-eenheden behorend tot de categorieën installaties tot een vermogen van 200 kW (inbegrepen). Boven een vermogen van 200 kW wordt MIX 2 als referentiebrandstoffenmix beschouwd.

9. Afhankelijk van de installatiecategorie waaronder de productie-eenheid valt, wordt een berekening op dossier uitsluitend naar beneden toe toegepast wanneer:

- 1) Installatiecategorie met MIX1 als referentiebrandstoffenmix: de brandstoffenmix van het dossier bedraagt minder dan 50% effluenten uit te veeteelt (% in massa).
- 2) Installatiecategorie met MIX2 als referentiebrandstoffenmix: de brandstoffenmix van het dossier bedraagt meer dan 50% effluenten uit te veeteelt (% in massa).

10. Een 'berekening op dossier' wordt ook toegepast wanneer aan de volgende voorwaarde is voldaan:

% effluenten uit de veeteelt + % residuen + % energiegewassen < 85%    %PCI biogassen

IV. Referentiebrandstoffenmix voor de sector vaste biomassa

11. De beschouwde productiefactoren voor vaste biomassa zijn de volgende:

- **Verse houtspaanders** (verse biomassa) (**MIX 1**): gekenmerkt door een vochtigheidsgehalte van 40-50%, geproduceerd op basis van een grondstof die nog schors, restbladeren enz. bevat. Deze categorie bevat de zogenaamde 'groene' nog niet gedroogde houtspaanders (die nog bladeren en schors bevatten) en de 'groene' houtspaanders (met schors, maar zonder bladeren), evenals composteringsresten. Deze houtspaanders kunnen worden geproduceerd vanaf uiteenlopende bronnen: bosbouwactiviteiten (kappen van open plekken) of ervan afkomstig (bv. valorisatie van de boomkruinen) houtachtige energiegewassen (TtCR), onderhoud van wegbermen, nevenproducten van schoon hout afkomstig van de houtsector enz.;

MIX 1 stemt overeen met de categorie S5 volgens de Europese nomenclatuur<sup>1</sup>.

- **Droge houtspaanders** (**MIX 2**): dit zijn houtspaanders die werden gedroogd en gezeefd en die worden gekenmerkt door een vochtigheidsgraad van minder dan 15%. Dit betreft ook houtspaanders die werden geproduceerd op basis van niet behandelde houtresten (hout van categorie A op het einde van zijn levensduur): oude pallets en andere verpakkingen van onbewerkt hout;

MIX 2 stemt overeen met categorie S4 volgens de Europese nomenclatuur<sup>1</sup>.

- **Pellets** (**MIX 3**): houtpellets gemaakt van residuen/nevenproducten uit de houtsector. MIX 3 stemt overeen met categorie S4 volgens de Europese nomenclatuur<sup>1</sup>.

<sup>1</sup> Gedelegeerde Verordening (EU) 2015/2402 van de Commissie van 12 oktober 2015 tot herziening van geharmoniseerde rendementsreferentiewaarden voor de gescheiden productie van elektriciteit en warmte overeenkomstig Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad en tot intrekking van Uitvoeringsbesluit 2011/877/EU van de Commissie, Bijlage 1, *Publicatieblad van de Europese Unie*, 10 december 2015, L 333, p. 54.

- **Hout van categorie B en gelijkgestelde producten (MIX 4) op het einde van hun levensduur:** afval van bewerkt hout (verf, vernis, conserveringsproducten), dat lijm bevat (OSB-panelen, MDF, spaanplaten enz.), bekledingen (gelamineerde panelen), resten van kunststof (filterresten uit compostering).

MIX 4 stemt overeen met categorie S5 volgens de Europese nomenclatuur<sup>1</sup>.

12. De **andere biomassaproductiefactoren** die niet in de drie bovenvermelde categorieën zijn opgenomen, zijn meer bepaald de volgende:

- **Coproducten, residuen, afval afkomstig van ter plaatse gevaloriseerde transformatie (voedingsindustrie of houtsector):** tarwezemelen, zwarte likeur afkomstig van de fabricage van papierbrij, koffiedik, schors, spaanders, zaagsel enz.;
- **Hout van categorie C op het einde van zijn levensduur:** sterk vervuild hout (dwarsliggers van de spoorwegen die creosoot bevatten);
- **Agrarische brandstoffen die geen hout bevatten:** miscanthus, vlasvezels, diverse soorten stro enz.;
- **Dierlijke vetten;**
- **Composteringsresten.**

13. In de tabel hieronder zijn de referentiewaarden opgenomen die worden beschouwd voor de vier combinaties van referentiebrandstoffen.

| %PCI (jaarlijkse basis) | MIX 1 | MIX 2 | MIX 3 | MIX 4 |
|-------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Verse houtspaanders     | 100%  | -     | -     | -     |
| Droge houtspaanders     | -     | 100%  | -     | -     |
| Pellets                 | -     | -     | 100%  | -     |
| Hout B                  | -     | -     | -     | 100%  |

14. Volgens de installatiecategorie waaronder de productie-eenheid valt, is de beschouwde referentiebrandstoffenmix:

1) Omzetting in gas:

| 1         | 2         | 3           | 4            |
|-----------|-----------|-------------|--------------|
| ]0 - 100] | ]0 - 200] | ]200 - 500] | ]500 - 1000] |
| MIX 3     | MIX 2     | MIX 2       | MIX 2        |

2) Verbranding:

| 5          | 6     | 7     | 8             | 9     | 10    | 11            | 12    | 13    |
|------------|-------|-------|---------------|-------|-------|---------------|-------|-------|
| ]0 - 1000] |       |       | ]1000 - 3000] |       |       | ]3000 - 5000] |       |       |
| MIX 3      | MIX 4 | MIX 1 | MIX 3         | MIX 4 | MIX 1 | MIX 3         | MIX 4 | MIX 1 |

15. Afhankelijk van de installatiecategorie waaronder de productie-eenheid valt, wordt een berekening op dossier uitsluitend naar beneden toe toegepast wanneer:

- 1) Installatiecategorie met MIX1 als referentiebrandstoffenmix: de brandstoffenmix van het dossier bedraagt minder dan 85% verse houtspaanders.
  - 2) Installatiecategorie met MIX2 als referentiebrandstoffenmix: de brandstoffenmix van het dossier bedraagt minder dan 85% droge houtspaanders.
  - 3) Installatiecategorie met MIX3 als referentiebrandstoffenmix: de brandstoffenmix van het dossier bedraagt minder dan 85% pellets.
  - 4) Installatiecategorie met MIX4 als referentiebrandstoffenmix: de brandstoffenmix van het dossier bedraagt minder dan 85% hout op het einde van zijn levensduur van categorie B.
16. Een 'berekening op dossier' wordt ook toegepast wanneer aan de volgende voorwaarde is voldaan:

$$\% \text{ verse houtspaanders} + \% \text{ droge houtspaanders} + \% \text{ pellets} + \% \text{ hout B} < 85\% \text{ \%PCI}$$

## V. Principes die van toepassing zijn op het vlak van de bepaling van de referentiewaarden van de marktparameters en de marktprijzen

17. De methodologieën voorzien dat voor de bepaling van de referentiewaarden van de technische, economische, financiële en marktparameters waarmee een installatiecategorie kan worden gekenmerkt, de Minister de gegevens gebruikt die hem ter beschikking worden gesteld en dan meer bepaald de gegevens bezorgd door de producenten en de projectontwikkelaars in het kader van aanvragen tot het behoud van de groene certificaten die bij het Bestuur worden ingediend, evenals de gegevens die worden gepubliceerd door de overheden in de gewesten en de buurlanden of die vergelijkbaar zijn met het Waals gewest.

18. Wat in het bijzonder de marktwaarden betreft, zijn de volgende principes van toepassing.

### (1) Referentiejaar (-jaren)

19. Het referentiejaar dat van toepassing is op de bepaling van de referentiewaarden van de marktprijzen wordt bepaald op basis van het jaar waarin de aanvraag tot reservering of de aanvraag tot verlenging werd ingediend en de technische parameter 'termijn voor inbedrijfstelling', via de volgende formule:

Referentiejaar = Reserveringsjaar/verlengingsjaar + Termijn van inbedrijfstelling

### (2) Verkoopprijs van de geproduceerde groene elektriciteit

#### a) *Stelsel bedoeld in artikel 15, § 1bis/2 en stelsel van de uitbreidingen*

20. In toepassing van de methodologieën, zijn de waarden die worden voorgesteld voor de verkoopprijs van de geproduceerde groene elektriciteit ( $P_{BE-MARKET}$ ), rekening houdend met de termijnen voor de inbedrijfstelling (waarvan de referentiewaarden worden gepreciseerd in Deel VI), op de volgende regels gebaseerd:

1) De periode van 12 maanden korte gereserveerdheid van 1 oktober 2021 tot 30 september 2022.

2) Voor de periode van 1 oktober 2021 tot 31 december 2021 wordt het rekenkundige gemiddeld gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex vermeld in de rubriek 'Belgian Power Base Load Futures' voor de leveringen die overeenstemmen met het referentiejaar n, zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door de CREG<sup>2</sup> onder de referentie 'Endex Power BE base Y + (n-2021)'.

3) Voor de periode van 1 januari 2022 tot 30 september 2022 is het rekenkundige gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex opgenomen onder de rubriek 'Belgian Power Base Load Futures' voor leveringen die overeenstemmen met het referentiejaar n en die zijn gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door de CREG<sup>1</sup> onder de referentie 'Endex Power BE base Y + (n-2022)'.

<sup>2</sup> <http://www.creg.info/Tarifs/Boordtabel-Tableaudebord/Francais/>

4) Voor de jaren waarvoor geen gepubliceerde waarden bestaan, worden de prijzen met 2% per jaar geïndexeerd ten opzichte van de overeenstemmende gepubliceerde recentste waarde.

**b) Stelsel van de verlengingen**

21. In toepassing van de methodologie zijn de waarden die worden voorgesteld voor de referentiejaar 2020 tot 2022 gebaseerd op de volgende regels:

1) Voor een referentiejaar  $n$  loopt de periode van 12 maanden gereserveerdheid van 1 oktober van het jaar  $n-2$  tot 30 september van het jaar  $n-1$ .

2) Voor de periode van 1 oktober van het jaar  $n-2$  tot 31 december van het jaar  $n-2$  is het rekenkundige gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex vermeld onder de rubriek 'Belgian Power Base Load Futures' voor leveringen op 2 jaar en zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door de CREG<sup>3</sup> onder de referentie 'Endex Power BE base  $Y+2$ '.

3) Voor de periode van 1 januari van het jaar  $n-1$  tot 30 september van het jaar  $n-1$  is het rekenkundige gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex vermeld onder de rubriek 'Belgian Power Base Load Futures' voor de leveringen op 1 jaar en zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door de CREG<sup>2</sup> onder de referentie 'Endex Power BE base  $Y+1$ '.

22. In toepassing van de methodologie zijn de waarden die worden voorgesteld voor de referentiejaar 2023 tot 2026 gebaseerd op de volgende regels:

1) De periode van 12 maanden korte gereserveerdheid van 1 oktober 2021 tot 30 september 2022.

2) Voor de periode van 1 oktober 2021 tot 31 december 2021 is het rekenkundig gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex vermeld onder de rubriek 'Belgian Power Base Load Futures' voor de leveringen die overeenstemmen met het referentiejaar  $n$  en zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door de CREG<sup>2</sup> onder de referentie 'Endex Power BE base  $Y + (n-2021)$ '.

3) Voor de periode van 1 januari 2022 tot 30 september 2022 is het rekenkundig gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex vermeld onder de rubriek 'Belgian Power Base Load Futures' voor leveringen die overeenstemmen met het referentiejaar  $n$  en zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door de CREG<sup>2</sup> onder de referentie 'Endex Power BE base  $Y + (n-2022)$ '.

4) Voor de jaren waarvoor geen gepubliceerde waarden bestaan, worden de prijzen met 2% per jaar geïndexeerd ten opzichte van de overeenstemmende gepubliceerde recentste waarde.

23. In de tabel hieronder vindt u de referentiewaarden van de verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België ( $P_{BE-MARKET}$ ) berekend met toepassing van de hierboven beschreven regels voor de jaren 2020 tot 2026 :

| Jaar | Begin periode | Einde periode | Referentie CREG           | $P_{BE-MARKET}$<br>(EUR/MW h) |
|------|---------------|---------------|---------------------------|-------------------------------|
| 2020 | 01/10/2018    | 31/12/2018    | Endex Power BE base $Y+2$ | 52,29                         |
|      | 01/01/2019    | 30/09/2019    | Endex Power BE base $Y+1$ |                               |
| 2021 | 01/10/2019    | 31/12/2019    | Endex Power BE base $Y+2$ | 42,01                         |
|      | 01/01/2020    | 30/09/2020    | Endex Power BE base $Y+1$ |                               |
| 2022 | 01/10/2020    | 31/12/2020    | Endex Power BE base $Y+2$ | 59,06                         |
|      | 01/01/2021    | 30/09/2021    | Endex Power BE base $Y+1$ |                               |

<sup>3</sup> <http://www.creg.info/Tarifs/Boordtabel-Tableaudebord/Francais/>

|      |            |            |                                                   |        |
|------|------------|------------|---------------------------------------------------|--------|
| 2023 | 01/10/2021 | 31/12/2021 | Endex Power BE base Y+2                           | 197,31 |
|      | 01/01/2022 | 30/09/2022 | Endex Power BE base Y+1                           |        |
| 2024 | 01/10/2021 | 31/12/2021 | Endex Power BE base Y+3                           | 130,71 |
|      | 01/01/2022 | 30/09/2022 | Endex Power BE base Y+2                           |        |
| 2025 | 01/10/2021 | 31/12/2021 | Endex Power BE base Y+3<br>x 1,02                 | 109,36 |
|      | 01/01/2022 | 30/09/2022 | Endex Power BE base Y+3                           |        |
| 2026 | 01/10/2021 | 31/12/2021 | Endex Power BE base Y+3<br>x (1,02 <sup>2</sup> ) | 111,55 |
|      | 01/01/2022 | 30/09/2022 | Endex Power BE base Y+3<br>x (1,02 <sup>3</sup> ) |        |

(3) Prijs van de productiefactoren biomassa

24. In de tabel hieronder vindt u de referentieprijzen ( $P_{\text{Fuel Mix}}$ ) voor de referentiebrandstoffenmix voor de sectoren biogassen en biomassa die van toepassing zijn op de referentiejaar 2020 tot 2026 en rekening houdend met een termijn van inbedrijfstelling van 3 jaar:

| <b>Sector BIOGASSEN</b>      |                                            |       |             |             |
|------------------------------|--------------------------------------------|-------|-------------|-------------|
| MIX                          |                                            |       |             | EUR/MWh PCI |
| 1                            | % effluenten uit de veeteelt > 50% (massa) | 38,68 | biogassen   |             |
| MIX                          |                                            |       |             | EUR/MWh PCI |
| 2                            | % effluenten uit de veeteelt ≤ 50% (massa) | 34,59 | biogassen   |             |
| <b>Sector VASTE BIOMASSA</b> |                                            |       |             |             |
| MIX                          |                                            |       |             |             |
| 1                            | Verse houtspaanders ≥ 85%                  | 24,60 | EUR/MWh PCI |             |
| MIX                          |                                            |       |             |             |
| 2                            | Droge houtspaanders ≥ 85%                  | 33,80 | EUR/MWh PCI |             |
| MIX                          |                                            |       |             |             |
| 3                            | Pellets ≥ 85%                              | 80,00 | EUR/MWh PCI |             |
| MIX                          |                                            |       |             |             |
| 4                            | Hout B ≥ 85%                               | 3,46  | EUR/MWh PCI |             |

(4) Aankoopprijs van aardgas

**a) Stelsel bedoeld in artikel 15, § 1bis/2 en stelsel van de uitbreidingen**

25. In toepassing van de methodologieën, zijn de waarden die worden voorgesteld, rekening houdend met de termijnen voor de inbedrijfstelling (waarvan de referentiewaarden worden gepreciseerd in Deel VI), op de volgende regels gebaseerd:

- 1) De periode van 12 maanden gereserveerdheid loopt van 1 oktober 2021 tot 30 september 2022;
- 2) Voor de periode van 1 oktober 2021 tot 31 december 2021 is het rekenkundige gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex (TTF Gas) zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door ELEXYS<sup>4</sup> onder de referentie 'basis jaar n';
- 3) Voor de periode van 1 januari 2022 tot 30 september 2022 is het rekenkundige gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex (TTF Gas) zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door ELEXYS<sup>2</sup> onder de referentie 'basis jaar n';

<sup>4</sup> <https://my.elexys.be/MarketInformation/IceEndexTtfGas.aspx>

4) Voor de jaren waarvoor geen gepubliceerde waarden bestaan, worden de prijzen met 2% per jaar geïndexeerd ten opzichte van de overeenstemmende gepubliceerde recentste waarde.

**b) Stelsel van de verlengingen**

26. In toepassing van de methodologie zijn de waarden die worden voorgesteld voor de referentie jaren 2020 tot 2022 gebaseerd op de volgende regels:

- 1) Voor een referentiejaar  $n$  loopt de periode van 12 maanden gereserveerdheid van 1 oktober van het jaar  $n-2$  tot 30 september van het jaar  $n-1$ .
- 2) Voor de periode van 1 oktober van het jaar  $n-2$  tot 31 december van het jaar  $n-2$  is het rekenkundige gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex (TTF Gas) voor leveringen op 2 jaar en zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door ELEXYS<sup>4</sup> onder de referentie 'basis jaar  $n$ '.
- 3) Voor de periode van 1 januari van het jaar  $n-1$  tot 30 september van het jaar  $n-1$ , ICE Endex (TTF Gas) voor leveringen op 1 jaar en zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door ELEXYS<sup>4</sup> onder de referentie 'basis jaar  $n$ '.

27. In toepassing van de methodologie zijn de waarden die voor de referentie jaren 2023 tot 2026 worden voorgesteld, op de volgende regels gebaseerd:

- 1) De periode van 12 maanden korte gereserveerdheid van 1 oktober 2021 tot 30 september 2022.
- 2) Voor de periode van 1 oktober 2021 tot 31 december 2021 is het rekenkundige gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex (TTF Gas) zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door ELEXYS<sup>5</sup> onder de referentie 'base année  $n$ '.
- 3) Voor de periode van 1 januari 2022 tot 30 september 2022 is het rekenkundige gemiddelde gebaseerd op de dagprijzen (notering op het einde van de dag) ICE Endex (TTF Gas) zoals gepubliceerd (maandelijks rekenkundig gemiddelde) door ELEXYS<sup>5</sup> onder de referentie 'basis jaar  $n$ '.
- 4) Voor de jaren waarvoor geen gepubliceerde waarden bestaan, worden de prijzen met 2% per jaar geïndexeerd ten opzichte van de overeenstemmende gepubliceerde recentste waarde.

28. In de tabel hieronder vindt u de referentiewaarden van de aankoop prijs van aardgas in België ( $P_{GN}$ ) berekend in toepassing van die regels voor de jaren 2023 tot 2026:

| Jaar | Begin periode | Einde periode | Referentie ELEXYS                 | $P_{GN}$<br>(EUR/MWh PCS) | $P_{GN}$<br>(EUR/MWh PCI <sup>6</sup> ) |
|------|---------------|---------------|-----------------------------------|---------------------------|-----------------------------------------|
| 2020 | 01/10/2018    | 31/12/2018    | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2020 | 19,53                     | 21,63                                   |
|      | 01/01/2019    | 30/09/2019    | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2020 |                           |                                         |
| 2021 | 01/10/2019    | 31/12/2019    | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2021 | 14,31                     | 15,85                                   |
|      | 01/01/2020    | 30/09/2020    | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2021 |                           |                                         |

<sup>5</sup> <https://my.elexys.be/MarketInformation/IceEndexTtfGas.aspx>

<sup>6</sup> De toegepaste omzettingfactor PCI/PCS is 0,903

|      |            |            |                                          |       |       |
|------|------------|------------|------------------------------------------|-------|-------|
| 2022 | 01/10/2020 | 31/12/2020 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2022        | 21,23 | 23,51 |
|      | 01/01/2021 | 30/09/2021 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2022        |       |       |
| 2023 | 01/10/2021 | 31/12/2021 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2023        | 88,83 | 98,37 |
|      | 01/01/2022 | 30/09/2022 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2023        |       |       |
| 2024 | 01/10/2021 | 31/12/2021 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2024        | 59,76 | 66,18 |
|      | 01/01/2022 | 30/09/2022 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2024        |       |       |
| 2025 | 01/10/2021 | 31/12/2021 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2025        | 43,93 | 48,65 |
|      | 01/01/2022 | 30/09/2022 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2025        |       |       |
| 2026 | 01/10/2021 | 31/12/2021 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2025 x 1,02 | 44,81 | 49,62 |
|      | 01/01/2022 | 30/09/2022 | ICE Endex (TTF Gas)<br>basis 2025 x 1,02 |       |       |

- (5) Waarde van de warmte die door warmtekrachtkoppeling wordt opgewekt  
 29. We verwijzen naar de methodologieën in de bijlage bij het besluit van 30 november 2006.
- (6) Waarde van de koude die door trigeneratie wordt voortgebracht.  
 30. We verwijzen naar de methodologieën in de bijlage bij het besluit van 30 november 2006.
- (7) Waarde van de groene certificaten  
 31. Overeenkomstig de methodologieën stemt de gemiddelde prijs per groen certificaat waarmee rekening wordt gehouden in de berekening van de waarde van het groene certificaat overeen met de gewogen gemiddelde prijs van de verkooptransacties (op de markt en tegen de gewaarborgde prijs) door de 'non-Solwatt'-producenten tijdens de periode van 1 oktober 2020 tot 30 september 2021, hetzij 67,49 EUR/GC<sup>7</sup>.

<sup>7</sup> <https://energie.wallonie.be/fr/les-statistiques-sur-le-prix-du-marche-des-certificats-verts.html?IDC=9822&IDD=136175>