

WAALSE OVERHEIDSDIENST

[C – 2024/002435]

20 DECEMBRE 2023. — Besluit van de Waalse Regering tot wijziging van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling

De Waalse Regering,

Gelet op het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, de artikelen 37, § 1, laatst gewijzigd bij het decreet van 5 mei 2022, en 38, § 1, laatst gewijzigd bij het decreet van 31 januari 2019;

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling;

Gelet op het rapport van 15 november 2023 opgemaakt overeenkomstig artikel 3, 2°, van het decreet van 11 april 2014 houdende uitvoering van de resoluties van de Vrouwenconferentie van de Verenigde Naties die in september 1995 in Peking heeft plaatsgehad en tot integratie van de genderdimensie in het geheel van de gewestelijke beleidslijnen;

Gelet op het verzoek om adviesverlening binnen een termijn van dertig dagen, gericht aan de Raad van State, overeenkomstig artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat de adviesaanvraag is ingeschreven op 24 november 2023 op de rol van de afdeling Wetgeving van de Raad van State onder het nummer 74.959/4;

Gelet op de beslissing van de afdeling Wetgeving van 24 november 2023 om binnen de gevraagde termijn geen advies te verlenen, met toepassing van artikel 84, § 5, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973

Gelet op het advies van de "S.C.R.L. CINERGIE", gegeven op 1 december 2023;

Gelet op het advies van de "S.A. BIOMETHANE DU BOIS D'ARNELLE", gegeven op 1 december 2023;

Gelet op het advies van de "S.A. VANHEEDE ENVIRONMENT GROUP", gegeven op 1 december 2023;

Gelet op het advies van de "Fédération des biométhaniseurs agricoles" (FEBA), gegeven op 28 november 2023;

Gelet op het advies van de Federatie van de hernieuwbare energiebronnen (EDORA), gegeven op 12 december 2023;

Gelet op het advies van de Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven (FEBEG), gegeven op 12 december 2023;

Gelet op het advies van "ValBiom Valorisation de la biomasse ASBL", gegeven op 12 december 2023;

Gelet op het advies van de "CWaPE", gegeven op 8 december 2023;

Overwegende dat de voorgestelde hervorming het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling inzake vier verschillende mechanismen wijzigt: de aanpassing van de steun op kwartaalbasis, het in aanmerking nemen van de ZTP-index, de indexering van het doelinkomen en de indeling van de installaties volgens het gemiddelde debietpercentage;

Overwegende dat de Δ gaz-factor nu op kwartaalbasis wordt herzien in plaats van op jaarbasis, om de marktontwikkelingen beter te weerspiegelen;

Overwegende dat de berekeningsmethode rekening houdt met de ZTP-marktindex, die representatiever is voor de verkopen van de Waalse producenten;

Overwegende dat het passend is te voorzien in een mechanisme voor het indexeren van de door de producenten gedragen kosten en lasten;

Overwegende dat het passend is een indexeringsfrequentie aan te nemen die gelijk is aan die van de Δ gaz-factor, namelijk driemaandelijks;

Overwegende dat het niet mogelijk is, om technische redenen gebonden aan het productieproces, om een installatie voor de productie van biomethaan te belemmeren, en het daarom niet mogelijk is voor producenten hun opname in een categorie die gebaseerd is op een debietcapaciteit te respecteren;

Overwegen dat het deel uitmaken van een categorie gebaseerd op de gemiddelde stroom van geïnjecteerd biomethaan over een periode tussen twee meterstanden moet worden vastgesteld om aanleiding te geven tot de toekenning van LGO gas uit HEB;

Overwegende dat artikel 15decies van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling voorziet in een mechanisme voor de reservering van bijkomende groene certificaten, moet de toekenning van groene certificaten aan een productiesite worden beperkt door een drempel toe te passen op de stroom van geïnjecteerd biomethaan; geïnjecteerd biomethaan boven deze drempel komt niet in aanmerking voor steun;

Op de voordracht van de Minister van Energie;

Na beraadslaging,

Besluit :

Artikel 1. Artikel 2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling, laatst gewijzigd bij het besluit van de Waalse Regering van 24 november 2022, wordt aangevuld met punt 34^b, luidend als volgt:

"34^a "gemiddelde debietsnelheid van biomethaan": de gemiddelde injectiesnelheid van biomethaan, uitgedrukt in Nm³/h, stemt overeen met de verhouding tussen het volume biomethaan dat is geïnjecteerd in een periode tussen twee meterstanden die aanleiding kunnen geven tot de toekenning van LGO gas uit HEB en het aantal uren van deze periode. "

Art. 2. In artikel 15decies, § 2, derde lid, 3^o, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het besluit van de Waalse Regering van 4 april 2019, worden de woorden "bedoeld in bijlage 14," ingevoegd tussen de woorden "op voorstel van de Minister" en de woorden ", op basis van de milieuprestatie".

Art. 3. In hetzelfde besluit wordt een bijlage 14 ingevoegd, luidend als volgt:

"Bijlage 14. Berekeningsmethode van het toekenningspercentage van bijkomende groene certificaten voor het debiet van biomethaan, artikel 15decies.

1° DOEL

In deze bijlage wordt de toegepaste berekeningsmethode uiteengezet alsook de technische en economische kenmerken die worden gebruikt om het percentage van bijkomende groene certificaten te bepalen dat wordt toegekend aan fossiele warmtekrachtkoppelinginstallaties die in aanmerking willen komen voor artikel 15decies door het specifieke gebruik van labels met een RES-gasgarantie van oorsprong.

2° TOEKENNINGSPERCENTAGE VAN GROENE CERTIFICATEN

Het aantal groene certificaten dat wordt toegekend aan fossiele warmtekrachtkoppelinginstallaties die gebruik maken van labels van garantie van oorsprong voor gassen hernieuwbare energiebronnen, en die in aanmerking komen voor de toekenning van bijkomende groene certificaten, wordt bepaald aan de hand van de volgende formules:

[1]	$CV = t_{CV} \times E_{enp}$	[CV]
[2]	$t_{CV} = \min(\text{plafond}; t_{CV, \text{régime initial}} + t_{CV, \text{additionnel}})$	[CV/MWhe]

Met:

E_{enp} : geproduceerde netto-elektriciteit uitgedrukt in MW_ue, beperkt tot de eerste schijf van 20 MW_e;

plafond: het maximum toekenningspercentage vastgesteld bij artikel 38 van het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt;

t_{CV} , oorspronkelijke regeling: toekenningspercentage dat volgens de oorspronkelijke regeling van de installatie voor warmtekrachtkoppeling van toepassing is;

t_{CV} , bijkomend: toekenningspercentage van bijkomende groene certificaten, op basis van de milieuprestatie van het gas uit HEB afgenomen van de gebruikte LGO-labels gas uit HEB, wat een extra virtuele besparing van CO₂ impliceert, de fractie van de vervangen brandstof van de installatie voor de productie van groene elektriciteit en de marktvoorwaarden;

3° TOEKENNINGSPERCENTAGE VAN BIJKOMENDE GROENE CERTIFICATEN

Het toekenningspercentage van bijkomende groene certificaten wordt bepaald als volgt:

[3]	$t_{CV, \text{additionnel}} = \text{Gain}_{CO_2} * X_{G \text{ SER}} * \beta_{n,t}$	[CV/MWhe]
-----	---	-----------

Met :

CO_2 Winst: de relatieve winst in CO₂-emissies van RES-gas in verhouding tot gas.

Deze factor wordt vastgesteld als volgt:

$\text{Gain}_{CO_2} = \left(\frac{N_{GN} - N_{G \text{ SER}}}{N_{GN}} \right) * \left(\frac{\alpha_{e, \text{réf}}}{\alpha_e} \right)$
--

Met :

N_{GN} : de CO₂-emissiecoëfficiënt van aardgas, namelijk tweehonderdeenenvijftig kg CO₂/MWh_p PCI;

$N_{G \text{ SER}}$: de CO₂-emissiecoëfficiënt van gas uit hernieuwbare bronnen, uitgedrukt in kg CO₂/MWh_p PCI en gelijkwaardig aan de coëfficiënt opgenomen op het label van garantie van oorsprong van gasen uit hernieuwbare energiebronnen, uitgedrukt in kg CO₂/MWh_p PCS, op basis van een PCS_{G \text{ SER}}} / PCI_{G \text{ SER-ratio}}} van 1,111;

α_e , ref: het elektrische referentierendement van een aardgascentrale, namelijk vijfenvijftig procent;

α_e : het elektrische rendement van de installatie voor fossiele warmtekrachtkoppeling die LGO gas uit HEB gebruikt;

$X_{G \text{ SER}}$: de fractie biomethaan in de inkomende energie van de installatie voor warmtekrachtkoppeling, die overeenkomt met het quotiënt van de inkomende energie gekoppeld aan het aantal geannuleerde labels van garantie van oorsprong van gasen uit hernieuwbare energiebronnen, door de totale inkomende energie. Deze twee energieën worden beide uitgedrukt in PCI. De $X_{G \text{ SER-coëfficiënt}}$ wordt vastgesteld als volgt:

$$X_{G\ SER} = \frac{N_{LGO} * \frac{PCI_{G\ SER}}{PCS_{G\ SER}}}{E_e}$$

Met :

N_{LGO} : het aantal LGO-labels gas uit HEB dat door de producent van groene elektriciteit is geannuleerd om in aanmerking te kunnen komen voor het toekenningspercentage van bijkomende groene certificaten;

$PCS_{G\ SER}$: de calorische bovenwaarde van het gas uit HEB;

$PCI_{G\ SER}$: de calorische onderwaarde van het gas uit HEB;

E : binnenkomende energie, namelijk het geheel van de primaire energieën die door de installatie voor elektriciteitsproductie wordt verbruikt, vastgelegd op basis van hun PCI

$B_{n,t}$: de economische coëfficiënt die rekening houdt met de marktvoorwaarden voor aardgas.

De economische coëfficiënt $B_{n,t}$ wordt samengesteld als volgt:

$$\beta_{n,t} = q_{ECO} * \Delta_{gaz,n,t}$$

Met:

q_{ECO} : de economische factor die door de Regering als volgt wordt vastgesteld op basis van de typologie van de installatie voor de productie van biomethaan, als het om een nieuwe of een uitgebreide installatie gaat, en om het gemiddelde debiet van biomethaan ervan:

	≤ 750 Nm ³ /h (1)	> 750 Nm ³ /h (1)
Nieuwe installatie (2)	2,6	2,25
Uitbreiding van bestaande installatie (3)	2,6	2,25
TRI, CET, STEP (4)	0	0

(1) Bepaalt de drempel voor het gemiddelde debiet van biomethaan. Degemiddelde debietsnelheid van biomethaan van een installatie wordt berekend bij elke toekenning van LGO gas uit HEB. Zodra hde gemiddelde debietsnelheid van biomethaan van een bepaalde installatie de spildrempel overschrijdt, wordt de q_{ECO} voor de categorie die overeenkomt met het gemiddelde debietsnelheid van biomethaan berekend voor de overeenkomstige periode, toegepast.

Het doel van het gebruik van een drempel is rekening te houden met de schaalfactor van een groter project, waarvan wordt aangenomen dat de productiekosten lager zijn dan die van een kleiner project. De drempel van 750Nm³/h is ingesteld.

(2) Een nieuwe installatie is een installatie op de locatie waar een vergister is geplaatst en die nog niet bestaat.

(3) Een installatie die niet voldoet aan de definitie van een nieuwe installatie wordt beschouwd als een uitbreiding van een bestaande installatie.

(4) Locaties die biogas produceren uit centra voor technische ingraving (CTI), sorteercentra of centrum van huisvuilbehandeling TRI en centra voor de behandeling van afvalwater STEP komen niet in aanmerking voor het mechanisme voor de toekenning van bijkomende groene certificaten bepaald in artikel 15decies.

$\Delta_{\text{gaz},n,t}$: de factor die elk kwartaal door de Administratie wordt bepaald en die rekening houdt met de verandering in de spotprijs day-ahead van aardgas op de markt. Deze coëfficiënt is vastgesteld op 1 in 2019, op basis van een gemiddelde day-ahead spotprijs voor aardgas van 13,46 EUR/MWh PCS. Wanneer de day-ahead spotprijs voor aardgas de gemiddelde prijs van 13,46 EUR/MWh PCS overschrijdt, wordt de Δ_{gaz} -factor gebruikt om de totale winst van de biomethaanproducent te verminderen, totdat de winst uit de bijkomende toekenning van groene certificaten nul wordt wanneer de day-ahead spotprijs van aardgas op de markt een plafondwaarde bereikt. Onder deze waarde neemt de Δ_{gas} -factor integendeel toe om het beoogde minimumsteunniveau te garanderen.

De factor $\Delta_{\text{gaz},n,t}$, van toepassing op kwartaal t van jaar n, wordt als volgt berekend:

$$\Delta_{\text{gaz},n,t} = \max\left(0; \frac{P_M - ZTP_{\text{Spot},t-1}}{P_M - P_m}\right)$$

Met:

P_M de prijs van aardgas waarvan wordt aangenomen dat de producent van biomethaan niet langer aanvullende steun nodig heeft om de rentabiliteit van zijn productie-eenheid te waarborgen. Voor 2019 is de waarde van deze parameter P_{M0} vastgesteld op 85 EUR/MWh_{gas}.

Om de huidige waarde van P_M te bepalen, moet P_{M0} geïndexeerd worden volgens de volgende formule:

$$P_M = P_{M0} \times I$$

De indexeringsparameter I wordt als volgt berekend:

$$I = 0,4 + \left(0,2 \times \frac{ICHT_{n,t-1}}{ICHT_{n0,t0}}\right) + \left(0,2 \times \frac{IPP_{IND-n,t-1}}{IPP_{IND-n0,t0}}\right) + \left(0,1 \times \frac{IPPD_{EGVAC-n,t-1}}{IPPD_{EGVAC-n0,t0}}\right) + \left(0,1 \times \frac{IPA_{E-n,t-1}}{IPA_{E-n0,t0}}\right)$$

waar :

1° $ICHT_{n,t-1}$: komt overeen met de loonkostenindex in de sector van de productie en distributie van elektriciteit, gas, stoom en airconditioning in België, gepubliceerd op Statbel, voor het kwartaal voorafgaand aan kwartaal t waarvoor de $\Delta_{\text{gaz},n,t}$ wordt berekend;

2° $ICHT_{n0,t0}$: komt overeen met de loonkostenindex in de sector van de productie en distributie van elektriciteit, gas, stoom en airconditioning in België, gepubliceerd op Statbel, in het 1e kwartaal van 2019, namelijk 97,77;

3° $IPP_{IND-n,t-1}$: komt overeen met het gemiddelde van de indexcijfers van de producentenprijzen voor de industrie exclusief bouwnijverheid in België, gepubliceerd op Statbel, voor het kwartaal voorafgaand aan kwartaal t waarvoor de $\Delta_{\text{gaz},n,t}$ wordt berekend;

4° $IPP_{IND-n0,t0}$: komt overeen met het gemiddelde van de indexcijfers van de producentenprijzen voor de industrie exclusief bouwnijverheid in

België, gepubliceerd op Statbel, voor het 1e kwartaal van 2019, namelijk 117,87;

5° IPPD_{EGVAC-n,t-1}: komt overeen met het gemiddelde van de indexcijfers voor de productie en distributie van elektriciteit, gas, stoom en airconditioning in België, gepubliceerd op Statbel, voor het kwartaal voorafgaand aan kwartaal t waarvoor de $\Delta_{\text{gaz},n,t}$ wordt berekend;

6° IPPD_{EGVAC-n0,t0}: komt overeen met het gemiddelde van de indexcijfers voor de productie en distributie van elektriciteit, gas, stoom en airconditioning in België, gepubliceerd op Statbel, voor het 1e kwartaal van 2019, namelijk 158,3;

7° IPAE_{-n,t-1}: komt overeen met het gemiddelde van de maandelijkse indexcijfers van de producentenprijzen van land- en tuinbouwproducten in België, gepubliceerd op Statbel, voor het kwartaal voorafgaand aan kwartaal t waarvoor de $\Delta_{\text{gas},n,t}$ wordt berekend;

8° IPAE_{-n0,t0}: komt overeen met het gemiddelde van de maandelijkse indexcijfers van de producentenprijzen van land- en tuinbouwproducten in België, gepubliceerd op Statbel, voor het 1e kwartaal van 2019, namelijk 112,09;

P_m : het rekenkundig gemiddelde van de day-ahead spotprijzen van aardgas op de markt over een volledig jaar, lopend van 1 januari 2019 tot 31 december 2019, namelijk 13,46 EUR/MWh_{gas}¹;

ZTP_{spot, t-1}: het rekenkundig gemiddelde van de slotkoers day-ahead spotprijzen EEX Gas Day Ahead ZTP op de SPOT-markt over het kwartaal t-1 voorafgaand aan het kwartaal waarvoor de $\Delta_{\text{gaz},n,t}$ wordt berekend. De referentieperioden zijn de volgende:

1° van 1 oktober n-1 tot 31 december n-1 voor het 1e kwartaal n;

2° van 1 januari n tot 31 maart n voor het 2e kwartaal n;

3° van 1 april n tot 30 juni n voor het 3e kwartaal n;

4° van 1 juli n tot 30 september n voor het 4e kwartaal n.

De factor $\Delta_{\text{gaz},n,t}$ wordt pro rata toegepast tussen de verschillende betrokken kwartalen wanneer de betrokken productieperiode verschillende kwartalen beslaat die aanleiding geven tot een herziening van de factor $\Delta_{\text{gaz},n,t}$.

Art. 4. De Minister van Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Namen, 20 december 2023.

Voor de Regering:

De Minister-President,

E. DI RUPO

De Minister van Klimaat, Energie, Mobiliteit en Infrastructuren,

Ph. HENRY