



Jaarlijkse actualisatie van de bandingfactoren

***Bijkomende opmerkingen op nota van 15/02/2023, volgend
op het stakeholderoverleg van het VEKA op 07/03/2023***

Zwartzustersstraat 16, bus 0102 - 3000 Leuven

016 58 59 97 | info@cogenvlaanderen.be | www.cogenvlaanderen.be



1 Context

Omwille van de hogere energieprijzen wil de Vlaamse overheid de certificaten¹ die worden toegekend aan projecten met brandstofkosten en met een startdatum vanaf 1 januari 2013, jaarlijks herzien om zo een oversubsidiëring te voorkomen². In de praktijk heeft dit beleid onder meer een grote impact op de warmtekrachtcertificatensteun voor warmtekrachtkoppelingsinstallaties (WKK). In de memorie van toelichting horende bij het wijzigingsdecreet staat het volgende: *“Gelet op de snel stijgende elektriciteitsprijzen (meerinkomst voor het project) en de evolutie van de brandstofprijzen (potentiële bijkomende kost voor het project) is het gerechtvaardigd om de voormelde uitzondering voor projecten met brandstofkosten op te heffen. Op die manier wordt vermeden dat door de evoluties in de elektriciteitsprijzen of brandstofkosten een oversubsidiëring of ondersubsidiëring optreedt. Daardoor wordt tegelijk de kostenefficiëntie verbeterd en worden de risico’s voor de investeerders verlaagd”*³. De methodologie van actualisatie dient verder te worden uitgewerkt in het Energiebesluit.

Op vrijdag 3 februari 2023 werd een methodologie voor een eerste keer principiële goedgekeurd door de Vlaamse Regering met het oog op adviesvraag aan de VTC, VREG, de SERV, en de MINA-Raad⁴.

Op dinsdag 7 maart 2023 organiseerde het VEKA een stakeholderoverleg waarin de algemene context werd geschetst, de verwachte timing werd meegegeven, en de formules die opgenomen zijn in het wijzigingsbesluit werden toegelicht.

¹ Warmte-krachtcertificaten (WKC) en groenestroomcertificaten (GSC)

² Artikel 26 van het ontwerp van decreet tot wijziging artikel 7.1.4/1, §4 van het Energiedecreet ([link](#))

³ Memorie van toelichting ([link](#))

⁴ Verzamelbesluit energie (VZB IX): bis nota aan de Vlaamse Regering ([link](#)), ontwerpbesluit ([link](#))

2 Bekommernissen voor WKK-installaties

Vanuit de WKK-sector is er een grote bezorgdheid dat de herzieningen zoals opgenomen in het huidige ontwerpbesluit de sector ernstig zouden kunnen schaden. De actualisatie zal in vele gevallen retroactief ingrijpen op genomen investeringsbeslissingen en dreigt op deze manier nieuwe risico's in te brengen in de reeds lopende projecten. De voornaamste redenen daarvoor zijn dat de voorgestelde berekeningsmethode voor de actualisatie enerzijds de economische realiteit niet weerspiegelt, en anderzijds niet passen binnen de investeringslogica.

Vanuit COGEN Vlaanderen werden over deze bekommernissen reeds verschillende nota's geschreven.

Volgend op het stakeholderoverleg van het VEKA op 7 maart 2023, blijven onze bekommernissen overeind. Omwille van het strakke tijdschema dat de Vlaamse Regering wenst te volgen (toepassing eerste actualisatie vanaf productiemaand augustus 2023) en de vraag vanuit het VEKA om suggesties zo concreet mogelijk te maken, bezorgden we het VEKA en het kabinet van minister Demir bijkomende opmerkingen/suggesties in lijn met onze eerdere nota.

3 Bijkomende opmerkingen/suggesties

3.1 Marktprijzen na 2024

In het ontwerpbesluit staat momenteel uitgelegd dat de actualisatie marktprijs 2024 gebeurt volgens CAL24 noteringen gedurende 12 maanden. Die waarde wordt ook gebruikt voor 2025 en volgende. De prijzen op de termijnmarkt voor 2025 en volgende liggen echter beduidend lager. Dit geeft dus een zeer onrealistisch en niet marktconform beeld van inkomsten in de toekomst.

Voorstellen

- In onze nota werd voorgesteld om enkel 2023 en 2024 te actualiseren en voor de volgende jaren de waarden te behouden uit de oorspronkelijke OT-berekening.
- Indien toch wordt gekozen om de huidige logic te behouden, zou een alternatief kunnen zijn om voor 2025 en volgende een recente waarde van de termijnmarkt in te vullen zoals beschikbaar op ENDEX (bijvoorbeeld laatste 5 handelsdagen, zoals ook in de VTest gebruikt wordt). Voor de ontbrekende jaren kan dan de trend doorgetrokken worden parallel met een markt waar wel meer noteringen beschikbaar zijn (voor Belgische stroom zou bijvoorbeeld de Duitse markt als proxy gebruikt kunnen worden). Deze logica kan gebruikt worden voor zowel elektriciteit als gas.

3.2 Waarde van de warmte

Voor de waardering van de warmte wordt in het ontwerpbesluit de waarde van het gas uit de vermeden ketel aangenomen. Dat lijkt logisch in een investeringslogica, maar in de context waar de investering al gedaan is, is dat alles behalve logisch. De waarde van die warmtestroom zou idealiter ook bevestigd worden in de marktbevraging zodat die navenant kan geactualiseerd worden.

Voorstellen

- In onze nota stelden we voor om in de actualisatie de logica te gebruiken van de WKK en te rekenen volgens de waarde van de restwarmte uit de stroomproductie van de WKK.
- Een alternatief zou kunnen zijn om de waardering van de warmte incrementeel te actualiseren proportioneel met 1) de verandering van de gasprijs en 2) het gasvolume dat in de WKK ten laste is van de gasvector.

Concreet, in formulevorm ziet dat er dan zo uit:

$$\text{Voor } t \geq T_{ac}: \quad O_{WA,t} = [P_{PBW,0} \cdot (1 + i_{PBW})^t + \Delta P_{PBW} \cdot \text{'Aandeel gas t.l.v. warmtevector'}] \cdot Q_{WA}$$

$$\Delta P_{PBW} = P_{PBW,ac} - (P_{PBW,0} \cdot (1 + i_{PBW})^t)$$

$$\text{'Aandeel gas t.l.v. warmtevector'} = 1 - \frac{\eta_{el,WKK}}{\eta_{el,ref}}$$

3.3 Marktprijzen

Tenslotte nog een iets meer algemene opmerking i.v.m marktprijzen om te vermijden dat er met "appelen en peren" gerekend wordt.

- Elektriteitsprijs zelfafname 23/24 = Elektriteitsprijs wholesalemarkt (gemiddelde Cal23/24 in 22/23) + lokale voordelen (ieder jaar te actualiseren indien mogelijk).
- Elektriteitsprijs injectie 23/24 = Elektriteitsprijs wholesalemarkt (gemiddelde Cal23/24 in 22/23) (rekening houden met injectie en onbalanskosten zoals nu ook al in model zit).
- Gasprijs 23/24 = TTF (gemiddelde Cal23/24 in 22/23) + netkosten om de correlatie met de elektriteitsmarkt correct te houden.
- Vermeden primaire brandstof 23/24 = TTF (gemiddelde Cal23/24 in 22/23).

Voor alle jaren na 2024 stellen we dan voor ook met stroom en gasprijzen van ENDEX te werken volgens de marktconforme logica zoals hoger omschreven in deel "Marktprijzen na 2024".