



**SCHRIFTELIJKE VRAAG**

nr. 146

van **JORIS VANDENBROUCKE**

datum: 8 februari 2018

---

aan **BART TOMMELEIN**

VICEMINISTER-PRESIDENT VAN DE VLAAMSE REGERING, VLAAMS MINISTER VAN BEGROTING, FINANCIËN EN ENERGIE

---

*Biomassacentrale Max Green Gent - Ondersteuning*

In 2011 werd de biomassacentrale van Max Green opgestart. Normaal liep de steunregeling eind 2018 af. In november 2017 besliste de Vlaamse Regering echter om Max Green vijf jaar langer open te houden. Omdat de centrale amper rendabel bleek, zou ze nu meer steun krijgen. Niet alleen zal de subsidiëring worden verlengd, ook de toegekende steun wordt dus opgetrokken. Waar Electrabel in het verleden 11% van de groenestroomcertificaten niet te gelde mocht maken, wordt dat percentage nu verlaagd tot 4%.

1. Max Green is, als omgebouwde steenkoolcentrale uit 1989, al een oude centrale.  
Welk rendement haalt de centrale vandaag?
2. Wat is de oorsprong van de gebruikte houtpellets? Om welk soort hout gaat het? Gaat het om volledige bomen? Was dat hout nog bruikbaar als grondstof voor bijvoorbeeld de papier- en houtindustrie?
3. De centrale zou, om aanspraak te kunnen maken op het optrekken van de steun, aan nieuwe duurzaamheidscriteria moeten voldoen.  
Welke zijn deze? Gaat het om enkel lokaal beschikbare biomassa? Waarin zijn de nieuwe criteria strenger dan de oudere?
4. Heeft de exploitant al aangegeven met welk soort hout, van welke afkomst, hij aan die nieuwe criteria zal voldoen?
5. a) Hoe werd tot het cijfer van de 4% aftopping gekomen?  
b) Bij verlenging van een installatie berekent het Vlaams Energieagentschap (VEA) de onrendabele top. Decretaal is de bandingfactor geplafonneerd op 1 (of 97 euro per megawattuur), met een bijkomende aftopping van 11% voor Max Green (dus een bandingfactor van 0,89 of een onrendabele top van 86,33 euro per megawattuur). De minister zegt "in onderhandeling" te zijn gegaan met de exploitant en zo tot een akkoord over 4% te zijn gekomen.

Binnen welke marge werd met de exploitant onderhandeld? Welk percentage stelde de Vlaamse Regering in die onderhandelingen voor? Welk percentage suggereerde het VEA? Welk percentage wilde de exploitant?

6. Het verlengingsdossier moet nog worden ingediend en door het VEA worden behandeld.  
Wat is de timing daarvan? Wanneer verwacht de minister een uitspraak van het VEA?
7. Wat was de productie (in MWh) van Max Green van 2011 tot 2017? Graag cijfers per jaar.
8. Wat is de prognose qua productie (in MWh) voor 2018, 2019 en 2020?
9. Welk aandeel heeft die productie in de 2020-doelstelling voor hernieuwbare energie?
10. Hoeveel groenestroomcertificaten ontving Max Green in het verleden? Graag een opsplitsing per jaar vanaf 2011, met telkens ook de prijs per certificaat in dat jaar en de totale steun in euro per jaar.
11. Wat is de prognose in aantal certificaten voor 2018, 2019 en 2020? Tegen welke prijs? Wat betekent dat naar steun op jaarbasis in miljoen euro?
12. De minister stelde in de commissie dat de impact op het overschot aan groenestroomcertificaten "quasi nihil" is.  
Kan de minister "quasi nihil" ook in cijfers uitdrukken?
13. Volgens de Sociaal-Economische Raad van Vlaanderen (SERV) heeft een verhoging van de steun aan Max Green impact op de Vlaamse bijdrage voor het Energiefonds.  
Hoe reageert de minister op die bezorgdheid van de SERV? Welke maatregelen zal hij nemen?
14. Wanneer heeft de centrale in het verleden stilgelegen, voor hoeveel maanden en om welke redenen?

**BART TOMMELEIN**

VICEMINISTER-PRESIDENT VAN DE VLAAMSE REGERING, VLAAMS MINISTER VAN BEGROTING, FINANCIËN EN ENERGIE

---

**ANTWOORD**

op vraag nr. 146 van 8 februari 2018

van **JORIS VANDENBROUCKE**

---

1. De gegevens die gevraagd worden betreffen commercieel gevoelige cijfers die we niet publiek kunnen maken. Voor een aantal vragen is daarom enkel een kwalitatief antwoord mogelijk. Tijdens de laatste maanden waarvoor alle productiegegevens beschikbaar zijn, van januari 2017 tot en met oktober 2017, haalde de centrale van Rodenhuize een gemiddeld nettorendement van meer dan 35%.
2. De pellets die in de centrale van Rodenhuize worden verbrand zijn afkomstig uit volgende gebieden: Australië, West-Europa, Noord-Amerika, de Baltische staten en Rusland. Er worden niet noodzakelijk elk jaar pellets aangevoerd uit elk gebied. Het gaat om verschillende 'houtsoorten': zaagsel, schaafsel, pulp, snippers, knipsels, wortels/stronken, rondhout/stammen en schors. Rodenhuize verbrandt ook tot pellets verwerkt rondhout en stammen. Deze zijn afkomstig van bosbeheerswerken, namelijk dunningen, opruiming van windval en dode of zieke bomen, en ook van plantages. In alle gevallen hebben de OVAM en de sectorfederaties van de hout- en papierindustrie bevestigd dat deze houtstromen niet gebruikt worden als industriële grondstof.
3. Het gaat om de criteria die werden ingevoerd door het besluit van de Vlaamse Regering van 12 mei 2017 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft technische wijzigingen van de certificaten toekenning en de invoering van biomassacertificatie, van duurzaamheidscriteria voor vaste en gasvormige biomassa en van ILUC-voorwaarden. Het hoeft niet noodzakelijk enkel om lokaal beschikbare biomassa te gaan. Er werden onder meer nieuwe criteria ingevoerd voor de herkomstgebieden, duurzaam bosbeheer en broeikasgasemissiereducties. Deze werden toegevoegd in artikel 6.1.16 van het Energiebesluit.
4. De exploitant zal te allen tijde, met alle houtsoorten en van elke afkomst aan de nieuwe criteria voldoen.
5. a) + b) In het kader van de verlenging op basis van niet afgeschreven investeringen en vervangingsinvesteringen zoals voorzien in het energiedecreet en het energiebesluit gaf de exploitant aan dat verdere exploitatie onmogelijk was in het huidige regelgevend kader. De exploitant heeft aangetoond dat voor een rendabele businesscase, met het vooropgestelde projectrendement van 12% en de noodzakelijke vervangingsinvesteringen voor de verlenging, de maximale bandingfactor van 1 noodzakelijk is om een verdere exploitatie te garanderen. Dit houdt reeds rekening met het feit dat een certificaat op de markt vandaag slechts een waarde heeft van 93 euro (i.p.v. 97 euro zoals de bandingdeler vooropstelt) en de aftrek voor de voorbehandelings- en transportenergie. De exploitant vroeg in deze dus om alle certificaten als inleverbaar te beschouwen. Op basis van de noodzakelijke bijkomende investeringen, van om en bij de 25 miljoen euro, wordt zowel door de exploitant als de Vlaamse Regering 4% als een billijk percentage geacht. Het VEA heeft geen advies verleend, gelet op het feit dat de keuze een politiek beslissing betreft. Net zoals tijdens de vorige legislatuur de politieke beslissing is genomen om 11% van de certificaten als niet-inleverbaar te beschouwen, toen werd echter een stijging van de elektriciteitsprijzen verwacht, deze stijging werd niet geacteerd.

6. Het verlengingsdossier kan slechts worden ingediend na het beëindigen van de verlengingsperiode op basis van ontbrekende vollasturen. Vermoedelijk valt het einde van deze verlengingsperiode in maart 2018. Het VEA zal het dossier dan zoals voorzien in het Energiebesluit binnen een maand behandelen, op voorwaarde dat alle noodzakelijke informatie ter beschikking werd gesteld.
7. De nettoproductie van Rodenhuize bedroeg in de periode 2011-2017 meer dan 9 miljoen MWh.
8. De exploitant heeft geen prognoses vooruitgeschoven voor de productie van 2018, 2019 en 2020. Er wordt uitgegaan van een ongeveer gelijkblijvende productie.
9. In het Energieplan 2020, dat door de Vlaamse Regering werd goedgekeurd op 6 oktober 2017, wordt voor 2020 een maximale productie voor deze centrale verondersteld en een productie van 1.600 GWh in rekening gebracht. De totale hernieuwbare-energie-doelstelling voor 2020 bedraagt 25.074 GWh.
10. Er werden in de periode 2011-2017 meer dan 6 miljoen voor de quotumplicht aanvaardbare groenestroomcertificaten uitgereikt voor de elektriciteitsproductie van Rodenhuize. Volgens de gegevens van de VREG evolueerde de gemiddelde prijs van de verhandelde groenestroomcertificaten geleidelijk van 101,8 euro/GSC (periode 1 april 2011 – 31 maart 2012) tot 88,45 euro/GSC (periode 1 april 2016 – 31 maart 2017). De gemiddelde VREG-prijzen per kalenderjaar toepassen, geeft voor de periode 2011-2017 een totale steun van bijna 600 miljoen euro.
11. De exploitant heeft geen prognoses vooruitgeschoven voor de productie van 2018, 2019 en 2020, en de VREG niet voor de prijzen van de verhandelde groenestroomcertificaten. Er wordt uitgegaan van gelijkblijvende productie en prijzen. In het jaar 2020 zal de centrale op maximale capaciteit draaien. In het verleden schommelde het aantal toegekende en aanvaardbare certificaten per jaar vooral tussen de 900.000 en 1,1 miljoen certificaten. Rekening houdend met de verminderde bijkomende aftopping van 11% naar 4% zou het steunvolume evolueren van ongeveer 81 miljoen euro in 2017 naar ongeveer 87 miljoen euro in 2018.
12. Als we afgerond een aantal certificaten van bijvoorbeeld 1,1 miljoen per jaar veronderstellen, zal het aantal aanvaardbare certificaten verhogen van 980.000 naar 1.060.000 per jaar.
13. Het extra aanbod van ongeveer 80.000 certificaten per jaar werd grotendeels gecompenseerd door de extra opkoop van ongeveer 210.000 groenestroomcertificaten eind 2017. Het overschot aan groenestroomcertificaten werd de laatste jaren door de opkoopregelingen verminderd van ongeveer 200 % van het quotum voor de inleveringsronde in 2016 tot naar verwachting 35% van het quotum voor de inleveringsronde 2021.
14. De redenen voor het stilleggen van de installatie liggen volledig bij de exploitant. In de volgende periodes werden er geen groenestroomcertificaten uitgereikt: januari-maart 2011, oktober 2013, april-juli 2014 en januari-februari 2016.