

SCHRIFTELIJKE VRAAG

nr. 419
van **ANDRIES GRYFFROY**
datum: 25 september 2015

aan **ANNEMIE TURTELBOOM**

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

Groenestroomcertificaten - Windenergie

Wie in Vlaanderen investeert in hernieuwbare energiebronnen (zoals wind, zon, biomassa,...) kan een beroep doen op groenestroomcertificaten (GSC). De Vlaamse Regulator voor de Elektriciteits- en Gasmarkt (VREG) heeft de opdracht voor de berekening van de GSC overgedragen aan het Vlaams Energieagentschap (VEA) voor de niet-PV-installaties en aan de distributienetbeheerders voor de PV-installaties.

De installaties die voor 1 januari 2013 werden opgestart ontvangen een vaste minimumprijs per GSC. Het bedrag is afhankelijk van de technologie en de datum van ingebruikname.

Voor installaties die nadien werden geplaatst wordt onderstaande passage toegepast:

“Voor nieuwe installaties vanaf 1 januari 2013 hanteert men voor alle technologieën dezelfde vaste minimumwaarde per GSC van € 93. Per technologie zal het aantal verkregen GSC bepaald worden door de netto hoeveelheid geproduceerde groene stroom (in MWh) in een periode te vermenigvuldigen met de bandingfactor (maximaal 1,25) van die periode. De bandingfactor is de verhouding tussen de onrendabele top en de bandingdeler. De bandingdeler voor groene stroom is € 97. Met de invoering van deze bandingfactor wil de Vlaamse overheid oversubsidiëring vermijden door rekening te houden met de actuele investerings- en exploitatiekosten van de technologieën om zo te komen tot een aanvaardbare investeringsopbrengst.

De bandingfactor wordt minimaal één keer per jaar berekend per technologie en grootteklasse (voor PV twee keer per jaar) op basis van de onrendabele top berekening van het prijzenobservatorium (VREG-VEA). Zowel voor nieuwe als voor lopende projecten vanaf 1 januari 2013, wordt de bandingfactor aangepast als de geactualiseerde bandingfactor (berekend op basis van de parameters investeringskosten, afschrijffperiode, brandstofkosten en elektriciteitsprijs), meer dan 2% afwijkt van deze die van toepassing is. De bandingfactoren zijn voor alle technologieën in 2014 wettelijk begrensd tot 1.”

Deze berekening is eveneens van toepassing voor de windturbines. Daarover stel ik graag volgende vragen aan de minister.

1. Met hoeveel draaiuren wordt er in de onrendabele top rekening gehouden voor een windturbine in 2013, 2014 en 2015?

2. Verschilt deze onrendabele top per regio? Zo ja, wat zijn de parameters voor de regionale differentiatie? Wat is de verklaring voor deze regionale verschillen?

ANNEMIE TURTELBOOM

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

ANTWOORD

op vraag nr. 419 van 25 september 2015

van **ANDRIES GRYFFROY**

1. Bij de onrendabele top-berekening werd met volgende equivalente vollasturen gerekend:
Voor installaties met startdatum in 2013: 2000;
Voor installaties met startdatum in 2014: 2050;
Voor installaties met startdatum in 2015: 2050;
Voor installaties met startdatum in 2016: 2130.
2. Het Energiebesluit maakt geen onderscheid tussen regio's. Er is slechts één representatieve projectcategorie voor windturbines, namelijk "nieuwe installaties met betrekking tot windenergie op land, met een maximaal vermogen per turbine tot en met 4 MWe".