freya van den bossche

vlaams minister van energie, wonen, steden en sociale economie

antwoord

op vraag nr. 214 van 15

van robrecht bothuyne

1. In totaal vielen tot voor kort drie installaties onder de onderscheiden bijstookregelingen, vermeld in artikel 7.1.5, §4 van het Energiedecreet van 8 mei 2009. Het gaat om twee installaties van Electrabel NV te Ruien en Rodenhuize, en een installatie van E.ON Generation Belgium NV te Langerlo. De installatie te Ruien werd ondertussen stilgelegd, officieel sinds 1 september 2013. Enkel de installatie te Rodenhuize valt tot op heden onder de voorwaarden, vermeld in artikel 7.1.5 §4, vijfde lid, waarbij het aantal voor de certificatenverplichting aanvaardbare groenestroomcertificaten verminderd wordt met 11%. De installatie kent een maximale (theoretische) groenestroomproductie van 1.960.000 MWh op jaarbasis.
2. Het artikel 7.1.5 §4 werd ingevoerd bij het decreet van 10 juni 2011 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009. Met het decreet van 13 juli 2012 werd het certificatensysteem grondig hervormd. De installatie te Rodenhuize valt momenteel onder de “oude” steunregeling voor installaties met startdatum voor 1 januari 2013, waarbij 1 certificaat per MWh geproduceerde groene stroom wordt toegekend. Er wordt voor de huidige situatie dan ook geen ‘bandingfactor binnen een bandingfactor’ gehanteerd.

Voor installaties in gebruik genomen vóór 1 januari 2010 bedraagt de minimumsteun voor organisch-biologische stoffen waarbij al dan niet co-verbranding wordt toegepast 80 euro per overgedragen certificaat. Er wordt geen onderscheid gemaakt tussen installaties voor de verbranding van biomassa of voor steenkoolcentrales met bijstook, waarbij de investeringskosten veel lager uitvielen. Dit verschil in investeringskosten verantwoordt een vermindering in ondersteuning via de certificatenmechanismen. Zolang de installatie te Rodenhuize onder de certificatentoekenning van de oude steunregeling valt en 1 certificaat per MWh ontvangt (de eerste steunperiode van 10 jaar na indienstname loopt af in april 2014, maar kan omwille van ontbrekende vollasturen nog aanzienlijk verlengd worden) zou de afschaffing van deze bepaling via een wijzigingsdecreet dus leiden tot een discriminatie ten aanzien van de biomassacentrales, daterend van dezelfde periode, alsook tot mogelijke oversubsidiëring (zoals destijds door VITO berekend in de onrendabele toppenstudies).

1. Voor de berekening van de steunhoogte na de eerste steunperiode van 10 jaar en na de verlenging op basis van vollasturen, is de berekeningsmethode vastgelegd bij besluit. Deze berekeningsmethode houdt in principe rekening met het slechts gedeeltelijk in aanmerking komen van de toegekende certificaten. Daardoor wordt in eerste instantie een correcte steunhoogte berekend. Er moet verder wel rekening gehouden worden met de in het decreet ingeschreven aftopping, waardoor niet meer dan 1 certificaat per MWh kan toegekend worden. De maximale steun tijdens de verlengingsperiode zou daardoor niet hoger kunnen liggen dan de momenteel toegekende steun. Het zou dus in eerste instantie afhangen van de concrete (toekomstige) omstandigheden of het noodzakelijk blijkt te zijn meer steun toe te kennen dan vandaag, ook al zijn er geen investeringen meer in rekening te brengen.

Op zich ben ik er voorstander van om binnen de vastgestelde grenzen van de steunaftopping voldoende steun te geven aan projecten om de vooropgestelde rendabiliteit te bereiken. Het is ook nuttiger reeds bestaande installaties in te zetten dan nieuwe installaties te bouwen die we eventueel meer steun zouden moeten geven.

Concreet zou indien nodig een decreetswijziging moeten doorgevoerd worden, maar daarvoor is ook gezien het hierboven geschetste timeframe tijdens de huidige legislatuur geen initiatief meer gepland. Er is op heden ook nog geen aanvraag van de exploitant ingediend bij VEA om hetzij een verlenging op basis van vollasturen te bekomen, hetzij om bijkomende informatie in te dienen nodig om een verlenging gedurende 5 jaar te bekomen op basis van een berekende bandingfactor.