



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

## Nota aan de leden van de Vlaamse Regering

**Betreft:**

- **Ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft een vergoeding voor de uitvoering van de openbaredienstverplichtingen vermeld in artikel 7.1.6 en 7.1.7 van het Energiedecreet**
- **Principiële goedkeuring met het oog op adviesvraag aan de Raad van State**

### 1. SITUERING

#### 1.1. Inleiding

In het Vlaamse Gewest is er een overschot aan groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten. Een deel van de overschotten wordt al door verhoogde groenestroomquota doorgerekend aan de eindgebruiker (cfr. het decreet van 27 november 2015<sup>1</sup>), een deel van de historische schulden van de netbeheerders wordt via de tarieven verrekend, en een deel van het wegwerken van de overschotten wordt gefinancierd door de energieheffing.<sup>2,3</sup> De Vlaamse energieheffing had immers mede tot doelstelling het wegwerken certificatenoverschot en de werking van de certificatenmarkt herstellen en de financiering van de hernieuwbare energiedoelstellingen. Bijkomend werden de inkomsten van de heffing gebruikt voor o.a. de financiering van de energieregulator en voor de bevordering van groene warmte. Om de eerst vermelde doelstelling van de heffing te blijven verwezenlijken zijn nog steeds maatregelen nodig.

#### 1.2. Startpositie 2014/2015 bij het uitwerken van de energieheffing

Het overschot aan certificaten was de jaren voorafgaand aan de uitwerking van de energieheffing steeds verder toegenomen. Dit had als gevolg dat de marktprijzen sterk gedaald waren, waardoor de certificaten steeds meer aan de decretaal vastgelegde minimumprijs werden verkocht aan de netbeheerders. De netbeheerders moeten deze certificaten opkopen in uitvoering van een openbaredienstverplichting, die oorspronkelijk enkel bedoeld was als noodoplossing bij tijdelijke dalingen van de certificaatprijzen. Bij de netbeheerders werd een zeer groot kapitaal aan certificaten opgebouwd, waardoor zij ook toenemende financiële kosten moesten dragen. Door de bevriezing van de nettarieven konden zij deze kosten ook gedurende die periode niet doorrekenen in de tarieven. De prognoses op basis van het verwachte aantal

<sup>1</sup> Decreet van 27 november 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie, *BS* 10 december 2015.

<sup>2</sup> *Parl.St.* VI.Parl. 2015-2016, nr. 544/8, 5-7.

<sup>3</sup> *Parl.St.* VI.Parl. 2015-2016, nr. 544/5, 6.

toe te kennen en in te leveren certificaten gaven aan dat deze problemen nog zouden toenemen. Er moest een oplossing worden gevonden voor het uit de hand lopen van de rol van de netbeheerders die hen werd opgelegd door de decretale verplichting tot aankoop aan minimumprijs en de normale marktwerking van het certificatenstelsel moest worden hersteld.

Voor de berekening van de hoogte van de in 2016 verhoogde energieheffing is toen uitgegaan van volgende weg te werken overschotten:

- Prognose cumulatief overschot groenestroomcertificaten 2020: 19,3 miljoen, waarvan 10,4 miljoen Langerlo, 3 miljoen BEE en 5,9 miljoen historisch overschot. Met de ontvangsten van de energieheffing weg te werken over 5 jaar aan waarde groenestroomcertificaten van 93 euro = 359,6 miljoen euro per jaar nodig (=19,3 miljoen GSC x 93/5jaar).
- Cumulatief overschot warmte-krachtcertificaten 2020: 20,8 miljoen. Weg te werken over 5 jaar aan waarde WKC van 27 euro = 112,3 miljoen euro per jaar nodig.

Totaal : 471,9 miljoen euro per jaar nodig.

Andere uitgaven te financieren met de middelen van de energieheffing:

- VREG (5,1 miljoen euro);
- Calls groene warmte (10,5 miljoen euro);

### 1.3. Ontwikkelingen sinds 2015 met impact op evolutie certificatenmarkten

#### 1.3.1. Groenestroomcertificatenmarkt

Evolutie overschot groenestroomcertificaten:

- Inleveringsronde 31 maart 2014: 5,9 miljoen certificaten
- Inleveringsronde 31 maart 2015: 8,2 miljoen certificaten
- Inleveringsronde 31 maart 2016: 10,3 miljoen certificaten
- Inleveringsronde 31 maart 2017: 7,7 miljoen certificaten

De portefeuille groenestroomcertificaten bij de netbeheerders is als volgt geëvolueerd:

- 31 maart 2016: 8,5 miljoen certificaten
- 31 maart 2017: 5,9 miljoen certificaten
- 26 juni 2017: 3,6 miljoen certificaten
- 31 augustus 2017: 2,4 miljoen certificaten, waarvan 0,8 miljoen afkomstig zijn van PV van particulieren

De redenen voor de evoluties op vlak van overschot en portefeuille van de netbeheerders zijn de volgende:

- Opkoop van certificaten via DAEB-regeling in 2016 en 2017 ter waarde van 165 miljoen euro met middelen van de verhoogde energieheffing;
- De verhoging van het quotum in 2016;
- Het minder uitreiken van groenestroomcertificaten voor biomassa door de sluiting van Langerlo en de lagere productie van de centrale van Rodenhuisse;
- Afschaffing van de retrobanding voor PV-certificaten. Deze retrobanding werd afgeschaft met ingang vanaf 1 januari 2016;
- De netbeheerders hebben een deel van hun stock groenestroomcertificaten kunnen verkopen aan marktpartijen.

De verwachte verhoging van het aantal uitgereikte certificaten vanaf 2017 zal zich ook niet doorzetten omdat twee geplande grootschalige biomassaprojecten naar alle waarschijnlijkheid niet zullen doorgaan.

In de tweede helft van 2013 werd de aanvraag voor een voorlopige bandingfactor ingediend voor de centrale van BEE Power Gent, waarop deze door het Vlaams Energieagentschap werd berekend en door de minister werd gevalideerd via ministerieel besluit van 25 oktober 2013. Op 2 mei 2016 werd door de Vlaamse Regering beslist dat, aangezien de noodzakelijke definitieve gegevens van de installatie door de steunaanvrager niet binnen de wettelijke termijn van uiterlijk zes maanden na de aanvraag van de definitieve bandingfactor

zijn aangeleverd<sup>4</sup>, de voorlopige bandingfactor voor dit project kwam te vervallen. Het beroep van de projectontwikkelaar werd door de Raad van State verworpen.

Voor de conversie van de centrale te Langerlo werd de aanvraag voor een voorlopige bandingfactor ingediend en afgehandeld in de tweede helft van 2013. De definitieve bandingfactor werd toegekend in juli 2015, via ministerieel besluit van 14 juli 2015. De centrale van Langerlo werd op 20 april 2017 failliet verklaard en gaat waarschijnlijk niet door. Momenteel loopt er echter nog een beroep van de curatoren bij de Raad van State tegen de beslissing van het Vlaams Energieagentschap om de geldigheidsduur van de startdatum niet te verlengen.

De Vlaamse doelstelling voor 2020 belooft 25.074 GWh. Om deze doelstelling te behalen, zijn recent het Windplan, Zonneplan, energieplan en Warmteplan goedgekeurd. Deze plannen voorzien in een hele reeks bijkomende acties en projecten. De financiering van deze nieuwe acties en projecten zijn reeds verrekend, gezien de extra toe te kennen certificaten zijn verrekend in de prognoses. Desondanks blijft wellicht een tekort geraamd op grootte-orde 1.400 GWh onbestemd. Wanneer een overschot op een bepaalde technologie zou voorkomen of overheden, bedrijven en burgers zetten zich maximaal in, dan daalt het onbestemde gedeelte van de doelstelling. Het uiteindelijke onbestemde gedeelte kan in dat geval ingevuld worden met statistische aankoop.

#### 1.3.2. Warmte-kranchcertificatenmarkt

Evolutie overschot warmte-kranchcertificaten:

- Inleveringsronde 31 maart 2014: 11,0 miljoen certificaten
- Inleveringsronde 31 maart 2015: 12,9 miljoen certificaten
- Inleveringsronde 31 maart 2016: 14,4 miljoen certificaten
- Inleveringsronde 31 maart 2017: 16,6 miljoen certificaten

De portefeuille warmte-kranchcertificaten bij de netbeheerders is als volgt geëvolueerd:

- 31 maart 2016: 7,5 miljoen certificaten
- 31 maart 2017: 10,7 miljoen certificaten
- 31 augustus 2017: 11,6 miljoen certificaten

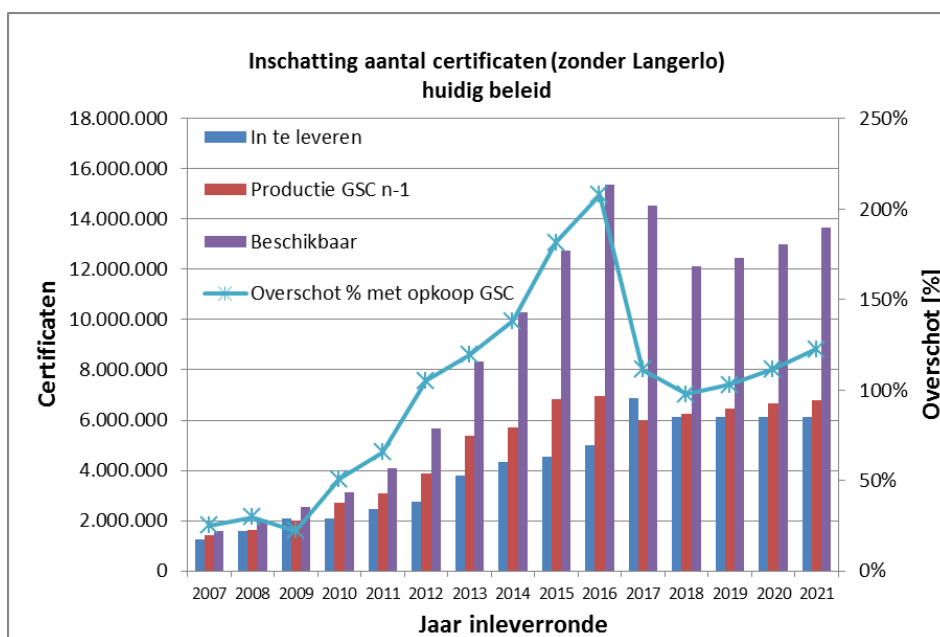
Het overschot warmte-kranchcertificaten evenals de portefeuille warmte-kranchcertificaten bij de netbeheerders is de voorbije jaren blijven stijgen.

### 1.4. Recentste prognoses evolutie certificatenoverschotten (2012-2022)

#### 1.4.1. Groenestroomcertificaten (huidig beleid zonder de aanpassingen afgesproken tijdens begrotingsopmaak 2018)

---

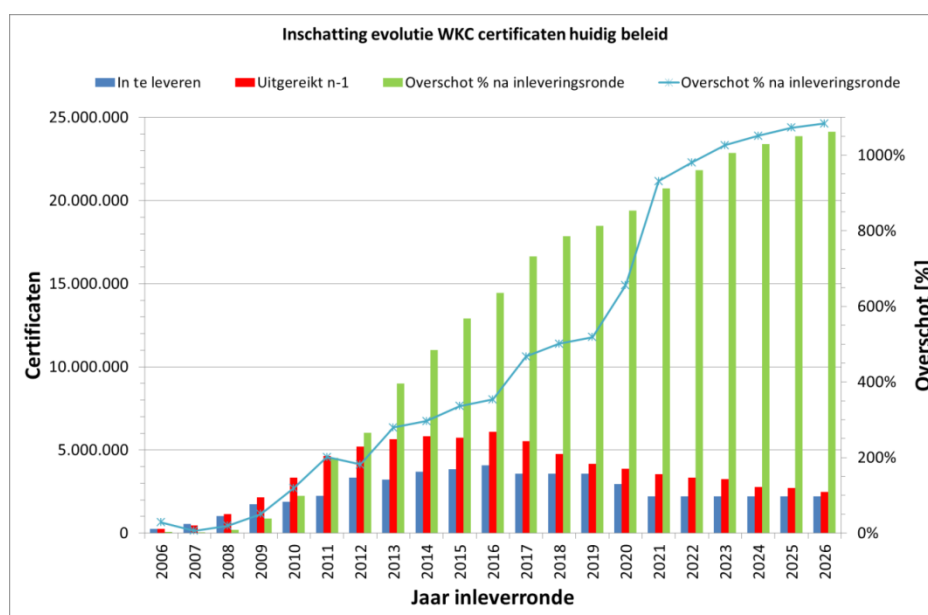
<sup>4</sup> Cfr. artikel 6.2/1.7, §2, vierde lid, van het Energiebesluit van 19 november 2010.



Bovenstaande figuur toont de meest recente prognose van de evolutie van het certificatenoverschot onder het huidige beleid. Er wordt rekening gehouden met de huidige quota en de doelstellingen van het Zonneplan/energieplan van 6,4 miljoen bijkomende zonnepanelen en het Windplan van 280 bijkomende windturbines. De biomassacentrales van BEE en Langerlo worden niet in rekening gebracht. In 2016 en 2017 worden 1,8 miljoen groenestroomcertificaten van de markt gehaald via de DAEB-regeling.

Volgens de recentste prognoses zou het overschot jaarlijks opnieuw geleidelijk stijgen van ongeveer 100.000 in 2018 naar 700.000 groenestroomcertificaten in 2021. Dit komt voornamelijk door de bijkomende ambities voor wind en PV-installaties met een vermogen groter dan 10 kW.

1.4.2. Warmte-kraftcertificaten (huidig beleid zonder de aanpassingen afgesproken tijdens begrotingsopmaak 2018)



In de huidige beleidsomstandigheden zonder opkoop van WKK-certificaten, neemt het cumulatief overschot van de warmtekrachtcertificaten systematisch toe. Er wordt een daling van het aantal toe te kennen certificaten verwacht omwille van de degressiviteit en de ingrijpende wijzigingen waardoor er minder certificaten moeten worden uitgereikt aan bestaande WKK-installaties. Het quotumpercentage van het aantal in te dienen certificaten steeg geleidelijk van 8,6% in 2013 naar 11,2% voor de inleveringsronde 2016. Vanaf de inleveringsronde 2017 tot 2019 blijft het quotumpercentage gelijk, maar werden de vrijstellingen voor grote verbruikers verhoogd. Voor de inleveringsronde op 31 maart 2020 daalt het quotum van 11,2% naar 9,3% en voor de inleveringsronde 2021 en daarna naar 7%. Hierdoor ligt het verwachte aantal uitgereikte certificaten steeds hoger dan het aantal certificaten dat ingeleverd moet worden met een toename van het overschot tot gevolg.

### **1.5. Voorgestelde oplossing**

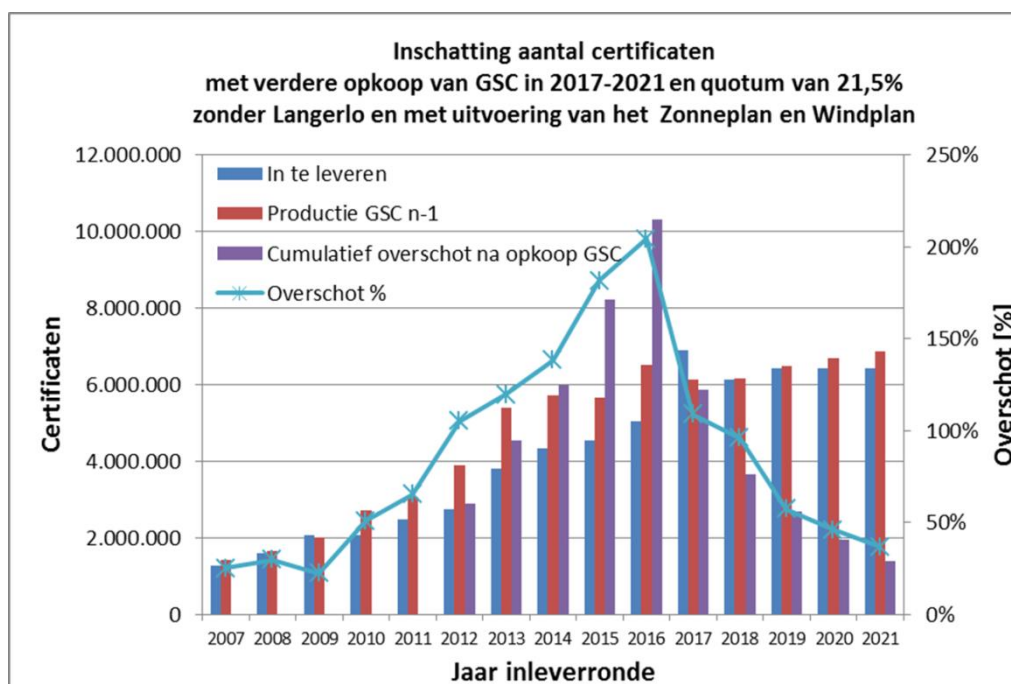
De oplossing die zich aanreikt is enerzijds een aanpassing van de groenestroom- en WKK-quota en anderzijds een aanpassing van de (vernietigde) energieheffing. Dit maakt deel uit van een parallel decretaal initiatief dat op 13 oktober 2017 een eerste maal principieel door de Vlaamse Regering werd goedgekeurd.

Ten einde verdere uitvoering te geven aan de aanwending van de uit de energieheffing verkregen middelen, moet de in artikel 6.4.14/2 van het Energiebesluit van 19 november 2010 voorziene regeling worden aangepast en uitgebreid.

## 2. ARTIKELSGEWIJZE BESPREKING

### Artikel 1

Indien er in 2017 voor 50 miljoen euro extra, in 2018 voor 152 miljoen euro en vanaf 2019 jaarlijks voor 93 miljoen euro certificaten worden opgekocht, dan volstaat een quotumverhoging naar 21,5%. De resterende buffer in 2021 bedraagt dan 1,4 miljoen groenestroomcertificaten. Om de markt te laten spelen is het aanhouden van een buffer van 2 à 2,3 miljoen certificaten optimaal.



Via artikel 6.4.14/2 van het Energiebesluit is in een DAEB-vergoeding voor de distributienetbeheerders voorzien ter uitvoering van de hen op grond van artikel 7.1.6, §1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 voorziene openbaredienstverplichting. De kosten voor de openbaredienstverplichtingen, vermeld in artikel 7.1.6 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 zijn immers een financiële openbaredienstverplichting voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit is een dienst van algemeen economisch belang (DAEB). Een deel van het overschot en de kosten van de minimumsteunverplichting wordt in dit kader jaarlijks via DAEB-steun (met name gebaseerd op het Besluit 2012/21/EU<sup>5</sup>) aangepakt.

Bovenop de bestaande DAEB-vergoedingsregeling is in 2017 een bijkomend budget van 50 miljoen beschikbaar waarmee de elektriciteitsdistributienetbeheerders bijkomend kunnen worden vergoed. Het exact aantal certificaten dat onder deze bijkomende regeling zal vallen, is echter afhankelijk van een aantal variabelen: de boekhoudkundige waarde, het absolute plafond van 93 miljoen euro en de door de netbeheerders concreet per certificaat betaalde minimumsteun (zie infra).

Om in 2017 alsnog, bovenop de toepassing van de bestaande regeling, bijkomend nog ongeveer 50 miljoen euro te kunnen uitbetalen dient evenwel de onder besluit 2012/21/EU vallende regeling worden verlaten, en moet de draagwijdte van artikel 6.4.14/2 worden uitgebreid. Dit gegeven maakt deel uit van een lopende aanmeldingsprocedure bij de Europese Commissie.

<sup>5</sup> Besluit van de Commissie van 20 december 2011 betreffende de toepassing van artikel 106, lid 2, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie op staatssteun in de vorm van compensatie voor de openbare dienst, verleend aan bepaalde met het beheer van diensten van algemeen economisch belang belaste ondernemingen.

Artikel 6.4.14/2 van het Energiebesluit van 19 november 2010, in de huidige lezing, stelt dat de vergoeding voor de groenestroomcertificaten die de elektriciteitsdistributienetbeheerders in portefeuille hebben wordt berekend op basis van de boekhoudkundige waarde van de groenestroomcertificaten in kwestie, met een maximale waarde van 93 euro per groenestroomcertificaat. Ten einde overcompensatie te vermijden wordt thans bepaald dat de vergoeding, ongeacht de boekhoudkundige waarde, niet hoger is dan de waarde die door de elektriciteitsdistributienetbeheerder op grond van artikel 7.1.6 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 voor dat groenestroomcertificaat werd betaald met een absoluut plafond van 93 euro per groenestroomcertificaat.<sup>6</sup>

### Artikel 2 en 3

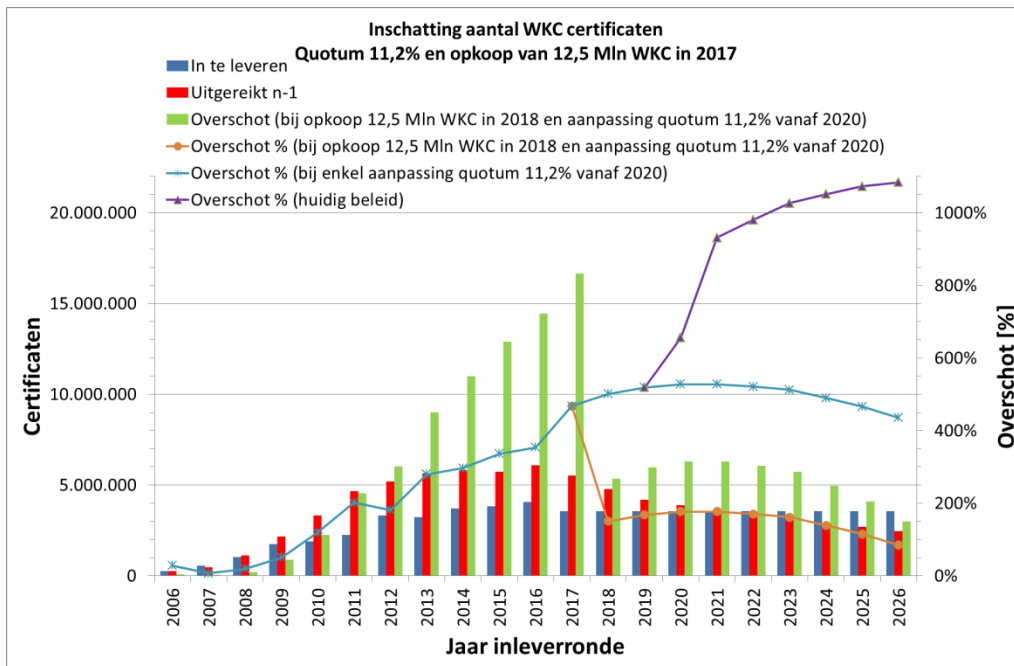
Volgens het huidige beleid is voorzien dat het quotum voor warmtekrachtcertificaten daalt van 11,2% naar 9,3% in 2019 en verder afneemt naar 7% vanaf 2020. In dit BAU-scenario neemt het cumulatief overschot verder toe. Indien het quotum van 11,2% behouden blijft, dan krijgen we een dalend verloop van het cumulatief overschot vanaf 2022 omdat er meer certificaten moeten worden ingeleverd dan het verwachte aantal uitgereikte warmtekrachtcertificaten.

In de figuur hierna is de evolutie van het cumulatief overschot weergegeven indien met het beschikbaar saldo van de verhoogde energieheffing in het Energiefonds in 2017 (na goedkeuring notificatiedossier door Europese Commissie) een eenmalige opkoop van ongeveer 12,5 miljoen warmtekrachtcertificaten zou worden gefinancierd. Hiervoor is een budget van ongeveer 250 miljoen euro beschikbaar. Het exact aantal certificaten zal echter afhankelijk zijn van een aantal variabelen: de boekhoudkundige waarde, het absolute plafond van 31 euro en de door de netbeheerders concreet per certificaat betaalde minimumsteun (zie infra). De resterende buffer in 2026 bedraagt 3 miljoen warmtekrachtcertificaten. Bij de warmtekrachtcertificaten is een optimale buffer 2,3 à 2,6 miljoen certificaten.

---

<sup>6</sup> 93 euro is het bedrag dat voor groene stroom installaties met startdatum vanaf 2013 in art. 7.1.6 Energiedecreet van 8 mei 2009 als uniforme (technologie-neutrale) minimumsteun is opgenomen, en dat onder de bestaande DAEB-vergoedingsregel in artikel 6.4.14/2 van het Energiebesluit al als plafond is ingeschreven. Bijkomend moet worden geduïd op het feit dat de in artikel 7.1.6 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 opgenomen minimumsteun rekening houdende met de ingebruiknamedatum en gehanteerde technologie varieert tussen 80 euro en 450 euro. De elektriciteitsdistributienetbeheerder zal echter, ongeacht de boekhoudkundige waarde, nooit meer kunnen krijgen dan wat hij er zelf voor betaalde, met een absoluut plafond van 93 euro, bijvoorbeeld:

- Aanschafwaarde 80 euro, boekhoudwaarde 79 euro = 79 euro;
- Aanschafwaarde 80 euro, boekhoudwaarde 88 euro = 80 euro;
- Aanschafwaarde 450 euro, boekhoudwaarde 88 euro = 88 euro;
- Aanschafwaarde 450 euro, boekhoudwaarde 100 euro = 93 euro.



Ook voor warmtekrachtcertificaten wordt een aan de in artikel 1 vermelde regeling gelijkaardige maatregel ingevoerd. De vergoeding wordt voor de warmtekrachtcertificaten die de elektriciteitsdistributienetbeheerders in portefeuille hebben, berekend op basis van de boekhoudkundige waarde van de warmtekrachtcertificaten in kwestie, met een maximale waarde die niet hoger is dan de waarde die door de elektriciteitsdistributienetbeheerder op grond van artikel 7.1.7 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 voor dat warmtekrachtcertificaat werd betaald met een absoluut plafond van 31 euro per warmtekrachtcertificaat.<sup>7</sup> Op deze wijze wordt overcompensatie vermeden.

Dit gegeven maakt deel uit van een aanmeldingsprocedure bij de Europese Commissie.

#### Artikel 4

Dit artikel wijzigt de toezichtbepalingen in artikel 11.1.3 van het Energiebesluit van 19 november 2010 zodat die ook op de regeling aangaande warmtekrachtcertificaten van toepassing worden. Tegelijk wordt ook een verkeerde verwijzing in dat artikel rechtgezet.

#### Artikel 5

In staatssteunregelgeving is vastgelegd dat het moment waarop staatssteun geacht wordt te zijn verleend, het tijdstip is waarop de onderneming krachtens de toepasselijke nationale wet- en regelgeving een wettelijk aanspraak op deze steun verwerft. Volgens de rechtspraak van het Hof van Justitie is er enkel toekenning van steun indien alle formaliteiten en voorwaarden die krachtens nationaal recht vervuld moeten zijn om aanspraak te kunnen maken op steun, effectief zijn voldaan.<sup>8</sup> Als de voorwaarden zo zijn

<sup>7</sup> Dit plafond is het bedrag dat voor WKK-installaties met startdatum vanaf 2013 in art. 7.1.7 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 als uniforme minimumsteun is opgenomen.

<sup>8</sup> HvJ 21 maart 2013 Magdeburg, zaak C-129/12, §40-42.



geformuleerd dat de wettelijke aanspraak op steun pas ontstaat nadat de Europese Commissie de steun heeft goedgekeurd<sup>9</sup>, dan is dit in overeenstemming met artikel 108 VWEU.

Artikel 5 voorziet in de mogelijkheid om reeds voorwaardelijk en onder opschortende voorwaarde van goedkeuring door de Europese Commissie bedragen uit te betalen. De bedragen worden gestort op een geblokkeerde rekening van elke elektriciteitsdistributienetbeheerder en blijven daar geblokkeerd tot deze formeel door de minister na vervulling van de opschortende voorwaarde(n) worden vrijgegeven en mits akkoord van de Vlaamse minister van Begroting. Tot dat moment kunnen de middelen niet worden aangewend voor het in de artikelen 6.4.14/2 en 6.4.14/3 beoogde doel. Het wettelijk recht op steun ontstaat immers pas definitief bij de vervulling van de opschortende voorwaarde en mits akkoord van de Vlaamse minister van Begroting. Zonder die vervulling is er geen wettelijke titel.

In het hypothetische geval dat de Europese Commissie *geen* goedkeuring aan de vernietiging van de certificaten verleent, *quod non*, dan zal elke elektriciteitsdistributienetbeheerder deze bedragen, vermeerderd met de bankinterest, terugstorten aan het Vlaamse Gewest, en wordt de geblokkeerde rekening afgesloten.

### Artikel 6

Artikel 6 stelt dat dit besluit in werking treedt op de datum van bekendmaking in het Staatsblad, met uitzondering van artikel 1 tot en met 3, en artikel 4, 1°, 3° en 4°. . In het geval dat en zolang dit ontwerp conform voormelde modaliteiten, incl. goedkeuring door de Europese Commissie, niet in werking treedt, blijft de bestaande DAEB-vergoedingsregeling van artikel 6.4.14/2 echter van kracht.

## **3. WEERSLAG VAN HET VOORSTEL VAN BESLISSING OP DE BEGROTING VAN DE VLAAMSE OVERHEID**

Het ontwerp van besluit heeft een impact op de inkomsten van de Vlaamse overheid.

### **3.1. Kasinkomsten uit de “oude” energieheffing**

*Realisaties:*

- Eind 2015 (gerealiseerd): 4,5 miljoen euro
- Eind 2016 (gerealiseerd): 243,1 miljoen euro
- Tot 30.06.2017 (gerealiseerd): 257,6 miljoen euro (aangaande doorstorting van de inningen door toegangshouders tot 31.05.2017)
- Gecumuleerde realisaties 1.1.2015 – 30.06.2017: 505,2 miljoen euro

*Verdere prognoses van de verhoogde energieheffing na arrest Grondwettelijk Hof:*

- 2017 (prognose): 490,9 miljoen euro (waarvan dus nog te realiseren +/- 233,3 miljoen euro in de tweede jaarhelft)(verwachte ESR-inkomsten liggen beperkt hoger: zie ook de in dat kader voorziene ESR-correctie-uitgavenpost in begroting 2017)
- 2018 (prognose): 134,7 miljoen euro (raming is dat ESR-inkomsten bijna 40 miljoen euro lager zullen liggen)
- 2019 (prognose): 10,5 miljoen euro (raming is dat ESR-inkomsten beperkt lager zullen liggen met 0,7 miljoen euro)

De prognoses hierboven zijn gebaseerd op o.a.:

- De initieel vooropgestelde kruissnelheden in het Vlaams Parlement voor de heffingen 2015-2016 (voor 3,2 miljoen afnamepunten).

---

<sup>9</sup> De Europese Commissie raadt in haar Section 5 – 3 van het EC State aid manual of procedures aan om een clause in te voegen die stelt dat “the aid granting body can only grant the aid after the Commission has cleared the aid”.

- Oninbare heffingen ad 0,5%: Oplevering verplichte rapportering 1.7.2017 aangaande oninbare heffingen wordt nog ingewacht via Vlabel. Afrekening (in plus of min) volgt in principe in de eerstvolgende stortingsronde.
- Het verlaagd tarief 2017 (20-25 MWh).
- Indexatie tarieven 2017.
- Terugval op initiële forfaitaire heffing vanaf 1.1.2018 (nog niet-geïndexeerd en op basis van 3,3 miljoen afnamepunten).

Geraamd onbelast saldo eind 2017: 354 miljoen euro.

### 3.2. Geraamde inkomsten uit de “nieuwe” energieheffing

Het ontwerpdecreet dat op 13 oktober 2017 principieel werd goedgekeurd voorziet thans in een nieuwe forfaitaire heffing. Het basistarief van de heffing bedraagt per afnamepunt per maand dat de afnemer in het heffingsjaar is aangesloten geweest op een van de netten, vermeld in artikel 14.1.1, § 1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009:

1° voor afnemers aangesloten op laagspanning:

a) voor residentiële afnemers: 42 eurocent per maand (oftewel 5 euro per jaar);

b) voor niet- residentiële afnemers: 7,87 euro per maand (oftewel 94,50 euro per jaar);

2° voor afnemers aangesloten op middenspanning: 150,00 euro per maand (oftewel 1.800 euro per jaar);

3° voor afnemers aangesloten op hoogspanning 875,00 euro per maand (oftewel 10.500 euro per jaar).

Als sociale correctie wordt voor de houders van een afnamepunt die beschermde afnemer zijn in een nultarief voorzien.

Dit houdt dan in dat de heffing, abstractie makende van verschuivingen m.b.t. afnamepunten en sociale correctie jaarlijks niet-geïndexeerd **114.605.846** euro opbrengt.

### 3.3. Aanwending in het kader van de voorgestelde regeling

De nodige middelen worden via de voorwaardelijke betoelaging cashmatig reeds ter beschikking gesteld van de elektriciteitsdistributienetbeheerders. Deze kunnen ze nu reeds aanwenden voor het “banken” van de certificaten, wat reeds tot een marktherstel leidt. Gedurende die periode zorgen de elektriciteitsdistributienetbeheerders er voor dat een aan dat bedrag equivalent aantal certificaten steeds in portefeuille blijft, wat bv. een opschortende voorwaarde voor het ter beschikking stellen kan zijn. De vernietiging van de certificaten zelf (ofwel de ESR-uitgave) wordt nog in 2017 gepland. Indien hiervoor geen tijdig uitsluitel van de Europese Commissie wordt bekomen, dan wordt via de opschortende voorwaarden de “banking” verder aangehouden tot het moment dat zou blijken dat er begrotingsmatig ruimte voor de feitelijke vernietiging van de certificaten is (bvb. naar aanleiding van de begrotingsmonitoring).

### 3.4. Advies van de Inspectie van Financiën en begrotingsakkoord

Het gunstig advies van de Inspectie van Financiën werd verleend op 7 november 2017.

Het begrotingsakkoord werd verleend op 9 november 2017.

## 4. WEERSLAG VAN HET VOORSTEL OP HET PERSONEELSKADER EN DE PERSONEELSBUDGETTEN

Het ontwerp van besluit heeft geen impact op het personeelskader en de personeelsbudgetten van de Vlaamse overheid.

## **5. WEERSLAG VAN HET VOORSTEL OP DE LOKALE BESTUREN**

Het ontwerp van besluit heeft geen impact op de lokale besturen.

## **6. KWALITEIT VAN DE REGELGEVING**

### **6.1. Reguleringsimpactsanalyse**

Er moet op basis van het proportionaliteitsbeginsel (zie leidraad RIA) géén RIA worden opgemaakt. De gevolgen die uitgaan van de aanpassingen zijn in extenso in deze nota beschreven. De Vlaamse Regering heeft de beleidscontouren al vooraf goedgekeurd (het Regeerakkoord, de *Verklaring van de Vlaamse Regering betreffende de algemeen maatschappelijke situatie en betreffende de krachtlijnen van de begroting 2018* (de “Septemberverklaring”)) of gevalideerd.

### **6.2. Administratieve lasten**

Het ontwerp van besluit heeft geen gevolgen op het vlak van rapporteringsverplichtingen.

### **6.3. Wetgevingstechnisch- en taaladvies**

Het ontwerpbesluit werd aangepast aan de opmerkingen van het wetgevingstechnisch- en taaladvies nr. 2017/344.

## **7. VOORSTEL VAN BESLISSING**

De Vlaamse Regering beslist:

1° haar principiële goedkeuring te hechten aan het ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft een vergoeding voor de uitvoering van de openbardienstverplichtingen vermeld in artikel 7.1.6 en 7.1.7 van het Energiedecreet;

2° de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit het advies in te winnen van de Raad van State, met verzoek het advies mee te delen binnen een termijn van dertig dagen, zoals bepaald in artikel 84, §1, eerste lid, 2°, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State.

Bart TOMMELEIN  
Viceminister-president van de Vlaamse Regering  
Vlaams minister van Financiën, Begroting en Energie

Bijlagen:

- Ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft een vergoeding voor de uitvoering van de openbardienstverplichtingen vermeld in artikel 7.1.6 en 7.1.7 van het Energiedecreet
- Advies inspectie van financiën d.d. 7 november 2017

- Begrotingsakkoord d.d. 9 november 2017.