

Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt  
*Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap*  
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel  
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50  
Email: [info@vreg.be](mailto:info@vreg.be)  
Web: [www.vreg.be](http://www.vreg.be)

Mededeling van de Vlaamse Regulator van  
de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 1 november 2012

met betrekking tot de quotumberekening en indieningsprocedure

## INHOUDSTAFEL

1.	INLEIDING .....	3
2.	KALENDERJAAR.....	3
3.	FORMULE VOOR BEREKENING AANTAL IN TE LEVEREN CERTIFICATEN .....	4
	<i>HET AANTAL WARMTE-KRACHTCERTIFICATEN DAT IN EEN BEPAALD JAAR N MOET WORDEN INGEDIEND, WORDT VASTGESTELD MET DE FORMULE:</i> .....	5
4.	AFGENOMEN OP AFNAMEPUNTEN EN VRIJSTELLINGEN.....	5
4.1.	<i>Afgenomen op afnamepunten.....</i>	5
4.2.	<i>Vrijstellingen .....</i>	6
4.2.1.	GSC .....	6
4.2.2.	WKC.....	8
5.	NACE CODE .....	8
6.	TIMING BTOT .....	9
7.	PRO RATA (NAAR RATO) VERDELING .....	9
8.	OPENBAAR VERVOER .....	10
9.	(ZELF-) INDIENING DOOR GROTE OF GEGROEPEERDE AFNEMERS .....	10
10.	BESTAANDE EN NIEUWE GESLOTEN DISTRIBUTIENETTEN .....	11
11.	BOETE .....	12
12.	TOEGANGSHOUDERS DIE GEEN ELEKTRICITEITSLIVERANCIER ZIJN .....	12
13.	PROCEDURE .....	13
13.1.	<i>Hoe gaat de aankoop van certificaten praktisch in zijn werk? .....</i>	13
13.2.	<i>Hoe gaat de inlevering van certificaten om te voldoen aan de quotumverplichting praktisch in zijn werk?.....</i>	13
13.3.	<i>IT procedure .....</i>	14

## 1. Inleiding

De voorliggende tekst betreft een consultatieversie rond de procedure en berekening van het quotum volgend uit het energiedecreet (en ontwerpbesluit daar waar relevant).

Voor meer informatie kan steeds contact opgenomen worden met [dirk.vanevercooren@vreg.be](mailto:dirk.vanevercooren@vreg.be) - de deadline voor het aandragen van opmerkingen is 15/11/2012

Conform artikel 7.1.10 en 7.1.11 van het energiedecreet moet:

*§ 1. Iedere persoon die in het jaar n-1 als toegangshouder geregistreerd stond in het toegangsregister van een elektriciteitsdistributienetbeheerder, een beheerder van een gesloten distributienet de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of beheerder van het transmissienet, op een afnamepunt in het Vlaamse Gewest, en geen netbeheerder is, jaarlijks uiterlijk op 31 maart van het jaar n, bij de VREG een aantal groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten indienen.*

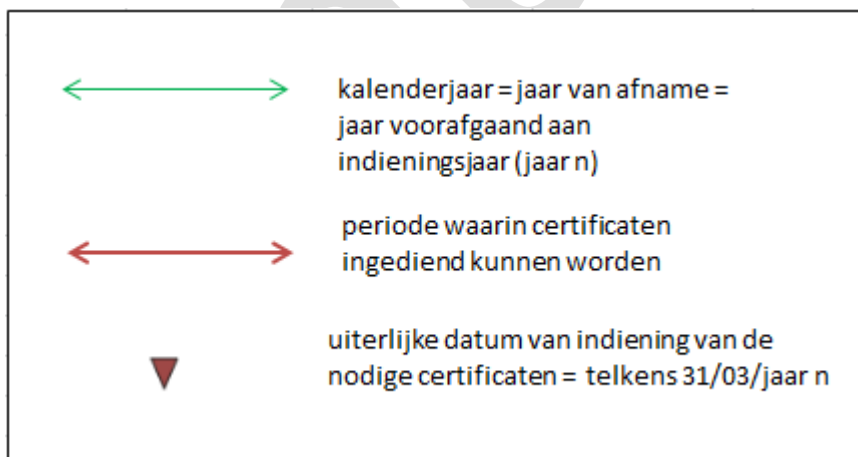
Deze mededeling heeft tot doel te verduidelijken op welke manier de VREG de berekening van het aantal in te dienen certificaten uitvoert en op welke manier het proces geregeld is om de nodige certificaten in te dienen.

## 2. Kalenderjaar

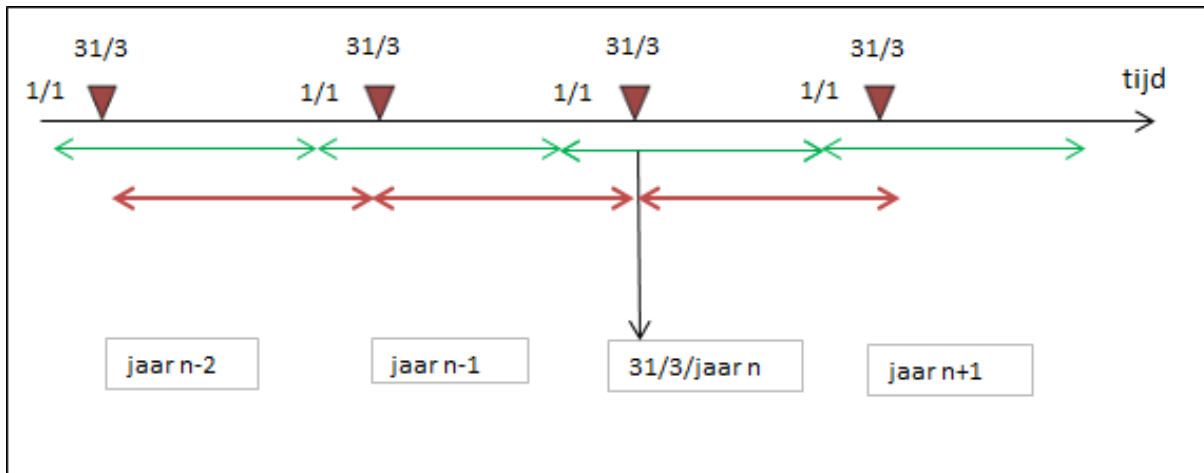
Voor de berekening van het aantal in te dienen certificaten wordt steeds gekeken naar Ev waarbij:

*Ev gelijk is aan de totale hoeveelheid elektriciteit, uitgedrukt in MWh die **in het jaar n-1** afgenomen werd op afnamepunten in het Vlaamse Gewest waarop de betrokken persoon geregistreerd stond als toegangshouder in het toegangsregister van de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder, beheerder van een gesloten distributienet, beheerder van het plaatselijke vervoernet van elektriciteit of beheerder van het transmissienet. Daarbij wordt de afname per afnamepunt beperkt tot de afname tijdens de periode waarin de betrokken persoon geregistreerd stond als toegangshouder.*

De cruciale elementen van het proces zijn:



Schematisch kan het proces als volgt weergegeven worden:



Elk jaar van afname waarvoor certificaten ingediend moeten worden start op 1 januari n-1 en loopt tot en met 31 december n-1. Uiterlijk 31 maart (23:59) van het jaar n moet het aantal certificaten dat betrekking heeft op afnamejaar n-1, ingediend worden.

De mogelijkheid om certificaten in te dienen voor het afnamejaar n-1 start vanaf 01 april van het afnamejaar (n-1) en loopt tot en met 31 maart van het jaar n (indieningsjaar).

### 3. Formule voor berekening aantal in te leveren certificaten

Het aantal **groenestroomcertificaten** dat in een bepaald jaar n moet worden ingediend, wordt vanaf 31 maart 2013 vastgesteld met de formule:

$C = Gr \times Ev \times Btot$ , waarbij:

*C* gelijk is aan het aantal in het jaar in te dienen groenestroomcertificaten door een bepaalde toegangshouder;

*Gr* gelijk is aan:

1° 0,14 in 2013;

2° 0,155 in 2014;

3° 0,168 in 2015;

4° 0,18 in 2016;

5° 0,19 in 2017;

6° 0,195 in 2018;

7° 0,20 in 2019;

8° 0,205 in 2020;

9° 0,205 in 2021 en daarna;

*Btot* gelijk is aan de totale bandingcoëfficiënt: de verhouding tussen het aantal toegekende, voor de certificatenverplichting aanvaardbare groenestroomcertificaten in jaar n-2 en de totale bruto productie van groene stroom in jaar n-2 in het Vlaamse Gewest.

Omdat in het decreet specifiek staat "vanaf 31 maart 2013", dus inclusief 31 maart 2013, wordt bij de eerstvolgende quotumberekening (voor de inlevering op 31 maart 2013) gerekend met de hierboven in het decreet beschreven formule ( $C = Gr \times Ev \times Btot$ ) met als *Gr* 0,14; *Ev* de afname in 2012 en *Btot* (2011) van 0,8613.

Het aantal **warmte-kratchcertificaten** dat in een bepaald jaar  $n$  moet worden ingediend, wordt vastgesteld met de formule:

$C_w = W \times E_v$  waarbij:

$C_w$  gelijk is aan het aantal in het jaar  $n$  in te dienen warmte-kratchcertificaten door een bepaalde toegangshouder;  $W$  gelijk is aan:

- 8° 0,086 als het jaar  $n$  gelijk is aan 2013;
- 9° 0,098 als het jaar  $n$  gelijk is aan 2014;
- 10° 0,105 als het jaar  $n$  gelijk is aan 2015;
- 11° 0,112 als het jaar  $n$  gelijk is aan 2016;
- 12° 0,112 als het jaar  $n$  gelijk is aan 2017;
- 13° 0,112 als het jaar  $n$  gelijk is aan 2018;
- 14° 0,112 als het jaar  $n$  gelijk is aan 2019;
- 15° 0,093 als het jaar  $n$  gelijk is aan 2020;
- 16° 0,070 als het jaar  $n$  gelijk is aan 2021 en daarna;

$E_v$  gelijk is aan de totale hoeveelheid elektriciteit, uitgedrukt in MWh die in het jaar  $n-1$  afgenomen werd op afnamepunten in het Vlaamse Gewest waarop de betrokken persoon geregistreerd stond als toegangshouder in het toegangsregister van de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder, beheerder van een gesloten distributienet, beheerder van het plaatselijke vervoernet van elektriciteit of beheerder van het transmissienet. Daarbij wordt de afname per afnamepunt beperkt tot de afname tijdens de periode waarin de betrokken persoon geregistreerd stond als toegangshouder.

## 4. Afgenomen op afnamepunten en vrijstellingen

### 4.1. Afgenomen op afnamepunten

De afnamecijfers per afnamepunt worden aangeleverd door de netbeheerders. Deze afnamecijfers zijn gebaseerd op gevalideerde allocatiegegevens van 1 januari (00:00) tot en met 31 december (23:59) van het jaar  $n-1$ . Toegangshouders ontvangen van de VREG per netgebied een overzicht van de geaggregeerde afname (over al hun afnemers, voor de periode dat ze in het afnamejaar werden beleverd door de toegangshouder in kwestie).

Concreet zal de VREG bij de berekening:

1. nagaan of de gecumuleerde afname op een afnamepunt in het afnamejaar valt binnen 1 van de vrijstellingsschijven
2. Nagaan of voor de laagste (GSC) of 2 laagste (WKC) schijven ook voldaan werd aan de NACE voorwaarde.

In voorkomend geval wordt de vrijstelling per schijf berekend. De cumulatieve vrijstelling (over alle schijven en alle toegangspunten) wordt medegedeeld aan de toegangshouder per aangetekend schrijven. Om de snelheid van informatiedoorstroming te verhogen wordt een kopie van dit aangetekend schrijven per email verzonden. Omdat de nodige volumegegevens afkomstig van de netbeheerder nooit voor 15 februari beschikbaar zijn en er nog een controleprocedure, berekeningsprocedure en administratieve afhandelingsprocedure op volgt, zullen deze e-mail en brief de toegangshouders ten vroegste eind februari, begin maart bereiken. De toegangshouders hebben dan 10 kalenderdagen om opmerkingen te formuleren over de volumecijfers en de berekening. In het verleden gaf dit altijd aanleiding tot bepaalde rechtzettingen in de loop van de maand maart. Gelet op de sterk toegenomen complexiteit van de processen rond de certificatenverplichting zal dit in de toekomst allicht nog meer het geval zijn.

Het berekeningsdetail voor wat de vrijstelling betreft (afnamevolume na vrijstelling) per achterliggende EAN wordt niet overgemaakt in de officiële brief (noch per email van deze officiële

brief). Een detail van de vrijstellingsberekening wordt elektronisch (per email) binnen een timeframe van om en bij de 5 dagen na versturing van de brief nagezonden.

In het geval er gedurende het kalenderjaar (afnamejaar) meer dan 1 toegangshouder actief was op een afnamepunt, wordt de vrijstelling naar rato de **afname(schijf)** verdeeld. (zie Pro rata (naar rato) verdeling)

## 4.2. Vrijstellingen

### 4.2.1. GSC

*Ev wordt voor de berekening van het aantal in te dienen GSC verminderd met de volgende hoeveelheden:*

*1° voor de afname tussen 1 000 MWh en 20 000 MWh elektriciteit in het jaar n-1 op een bepaald afnamepunt, 40 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rata van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar n-1 waarin de betrokken persoon toegangshouder was. Deze vermindering geldt enkel voor bedrijfsvestigingen waarvan de hoofdactiviteit behoort tot NACE-BEL 2008 code 05 tot en met 33 (industrie en winning van delfstoffen);*

*2° voor de afname tussen 20 000 MWh en 100 000 MWh elektriciteit in het jaar n-1 op een bepaald afnamepunt, 75 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rata van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar n-1 waarin de betrokken persoon toegangshouder was;*

*3° voor de afname tussen 100 000 MWh en 250 000 MWh elektriciteit in het jaar n-1 op een bepaald afnamepunt, 80 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rata van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar n-1 waarin de betrokken persoon toegangshouder was;*

*4° voor de afname boven 250 000 MWh elektriciteit in het jaar n-1 op een bepaald afnamepunt, 98 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rata van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar n-1 waarin de betrokken persoon toegangshouder was;*

In onderstaand detailberekening wordt toegelicht op welke manier de berekening van de vrijstelling zal worden doorgevoerd.

## Detailberekening formule voor de berekening GSC en WKC

### GSC Vlaanderen

Indiening in 2013 over afname in 2012 (kalenderjaar)

Jaarlijkse afname XXXXXXXX

Btot factor = Btot 2011 0,8613

Quotumpercentage 0,14

Aantal in te dienen certificaten

0 1000 0 =ALS(Jaarlijkse afname 2012<1000;Jaarlijkse afname 2012\*Btot\*Quotumpercentage;1000\*Btot2012\*Quotumpercentage)

1000 20000 0,4 =ALS(Jaarlijkse afname 2012>20000;(20000-1000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,4);ALS(Jaarlijkse afname 2012≥1000;(Jaarlijkse afname 2012-1000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,4)))

20000 100000 0,75 =ALS(Jaarlijkse afname 2012>100000;(100000-20000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,75);ALS(Jaarlijkse afname 2012≥20000;(Jaarlijkse afname 2012-20000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,75)))

100000 250000 0,8 =ALS(Jaarlijkse afname 2012>250000;(250000-100000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,8);ALS(Jaarlijkse afname 2012≥10000;(Jaarlijkse afname 2012-100000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,8)))

250000 0,98 =ALS(Jaarlijkse afname 2012≥250000;(Jaarlijkse afname 2012-250000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,98))

Aantal in te dienen GSC =som van de voorgaande rijen

Indiening in 2014 over afname in 2013 (kalenderjaar)

Jaarlijkse afname YYYYYYYY

Btot factor = Btot 2012 0,8613

Quotumpercentage 0,155

Aantal in te dienen certificaten

0 1000 0 =ALS(Jaarlijkse afname 2013<1000;Jaarlijkse afname 2013\*Btot\*Quotumpercentage2013;B18\*Btot\*Quotumpercentage2013)

1000 20000 0,4 =ALS(Jaarlijkse afname 2013>20000;(20000-1000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,4);ALS(Jaarlijkse afname 2013≥1000;(Jaarlijkse afname 2013-1000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,4)))

20000 100000 0,75 =ALS(Jaarlijkse afname 2013>100000;(100000-20000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,75);ALS(Jaarlijkse afname 2013≥20000;(Jaarlijkse afname 2013-20000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,75)))

100000 250000 0,8 =ALS(Jaarlijkse afname 2013>250000;(250000-100000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,8);ALS(Jaarlijkse afname 2013≥100000;(Jaarlijkse afname 2013-100000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,8)))

250000 0,98 =ALS(Jaarlijkse afname 2013≥250000;(Jaarlijkse afname 2013-250000)\*Btot\*Quotumpercentage\*(1-0,98))

Aantal in te dienen GSC =som van de voorgaande rijen

### WKC Vlaanderen

Indiening in 2013 over afname in 2012 (kalenderjaar)

Jaarlijkse afname XXXXXXXX

Quotumpercentage 0,086

Aantal in te dienen WKC

0 1000 0 =ALS(Jaarlijkse afname 2012<1000;Jaarlijkse afname 2012\*Quotumpercentage;1000\*Quotumpercentage)

1000 5000 0,1 =ALS(Jaarlijkse afname 2012>5000;(5000-1000)\*Quotumpercentage\*(1-0,1);ALS(Jaarlijkse afname 2012≥1000;(Jaarlijkse afname 2012-1000)\*Quotumpercentage\*(1-0,1)))

5000 20000 0,15 =ALS(Jaarlijkse afname 2012>20000;(20000-5000)\*Quotumpercentage\*(1-0,15);ALS(Jaarlijkse afname 2012≥5000;(Jaarlijkse afname 2012-5000)\*Quotumpercentage\*(1-0,15)))

20000 100000 0,25 =ALS(Jaarlijkse afname 2012>100000;(100000-20000)\*Quotumpercentage\*(1-0,25);ALS(Jaarlijkse afname 2012≥20000;(Jaarlijkse afname 2012-20000)\*Quotumpercentage\*(1-0,25)))

100000 250000 0,5 =ALS(Jaarlijkse afname 2012>250000;(250000-100000)\*Quotumpercentage\*(1-0,5);ALS(Jaarlijkse afname 2012≥100000;(Jaarlijkse afname 2012-100000)\*Quotumpercentage\*(1-0,5)))

250000 0,8 =ALS(Jaarlijkse afname 2012≥250000;(Jaarlijkse afname 2012-250000)\*Quotumpercentage\*(1-0,8))

Aantal in te dienen WKC =som van de voorgaande rijen

Indiening in 2014 over afname in 2013 (kalenderjaar)

Jaarlijkse afname YYYYYYYY

Quotumpercentage 0,098

Aantal in te dienen WKC

0 1000 0 =ALS(Jaarlijkse afname 2013<1000;Jaarlijkse afname 2013\*Quotumpercentage;B51\*Quotumpercentage)

1000 5000 0,1 =ALS(Jaarlijkse afname 2013>5000;(5000-1000)\*Quotumpercentage\*(1-0,1);ALS(Jaarlijkse afname 2013≥A52;(Jaarlijkse afname 2013-1000)\*Quotumpercentage\*(1-0,1)))

5000 20000 0,15 =ALS(Jaarlijkse afname 2013>20000;(20000-5000)\*Quotumpercentage\*(1-0,15);ALS(Jaarlijkse afname 2013≥A53;(Jaarlijkse afname 2013-5000)\*Quotumpercentage\*(1-0,15)))

20000 100000 0,25 =ALS(Jaarlijkse afname 2013>100000;(100000-20000)\*Quotumpercentage\*(1-0,25);ALS(Jaarlijkse afname 2013≥A54;(Jaarlijkse afname 2013-20000)\*Quotumpercentage\*(1-0,25)))

100000 250000 0,5 =ALS(Jaarlijkse afname 2013>250000;(250000-100000)\*Quotumpercentage\*(1-0,5);ALS(Jaarlijkse afname 2013≥A55;(Jaarlijkse afname 2013-100000)\*Quotumpercentage\*(1-0,5)))

250000 0,8 =ALS(Jaarlijkse afname 2013≥250000;(Jaarlijkse afname 2013-250000)\*Quotumpercentage\*(1-0,8))

Aantal in te dienen WKC =som van de voorgaande rijen

#### 4.2.2. WKC

*Ev wordt voor WKC verminderd met de volgende hoeveelheden:*

*1° voor de afname tussen 1 000 MWh en 5 000 MWh elektriciteit in het jaar n-1 op een bepaald afnamepunt, 10 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rata van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar n-1 waarin de betrokken persoon toegangshouder was. De vermindering geldt enkel voor bedrijfsvestigingen waarvan de hoofdactiviteit behoort tot NACE-BEL 2008 code 05 tot en met 33 (industrie en winning van delfstoffen);*

*2° voor de afname tussen 5 000 MWh en 20 000 MWh elektriciteit in het jaar n-1 op een bepaald afnamepunt, 15 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rata van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar n-1 waarin de betrokken persoon toegangshouder was. De vermindering geldt enkel voor bedrijfsvestigingen waarvan de hoofdactiviteit behoort tot NACE-BEL 2008 code 05 tot en met 33 (industrie en winning van delfstoffen);*

*3° voor de afname tussen 20 000 MWh en 100 000 MWh elektriciteit in het jaar n-1 op een bepaald afnamepunt, 25 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rata van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar n-1 waarin de betrokken persoon toegangshouder was;*

*4° voor de afname tussen 100 000 MWh en 250 000 MWh elektriciteit in het jaar n-1 op een bepaald afnamepunt, 50 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rata van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar n-1 waarin de betrokken persoon toegangshouder was;*

*5° voor de afname boven 250 000 MWh elektriciteit in het jaar n-1 op een bepaald afnamepunt, 80 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rata van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar n-1 waarin de betrokken persoon toegangshouder was.*

In bovenstaande detailberekening wordt aangetoond op welke manier de berekening van de vrijstelling zal worden doorgevoerd.

#### 5. NACE code

Om te kunnen genieten van de vrijstelling moet de NACE-BEL code van de HOOFDACTIVITEIT liggen in het bereik vanaf 5 tot en met 33. De VREG zal zich baseren op de gegevens die ze van de netbeheerder ontvangen. De netbeheerder verkrijgt deze gegevens via het toegangsregister. Steekproefsgewijze controles zijn mogelijk.

Er wordt gekeken of een afnemer over de juiste NACE code beschikt voor de hoofdactiviteit op 31/12/2012 (momentopname). Op basis hiervan wordt de vrijstelling al dan niet toegekend.

Het is aan de leverancier om de kwaliteit van de gegevens te waarborgen (master data). Er wordt daarom aangeraden om een "verklaring op eer" op te nemen in het contract waarbij de afnemer aangeeft dat zijn hoofdactiviteit ressorteert onder de boven vermelde NACE codes die aanleiding geven tot vrijstelling.

##### Opkuisactie van NACE codes – verantwoordelijkheid leveranciers

De leverancier moet bij het afsluiten van een nieuw contract er enerzijds voor zorgen dat de NACE code consequent wordt gevraagd/ingevuld en dat de afnemer een verklaring op eer wordt gevraagd bij de vermelde NACE code.

##### NACE code – verantwoordelijkheid netbeheerders

De netbeheerder is enkel doorgesluisd. Hij heeft immers niet het mandaat om dit veld aan te passen. Dit kan enkel door een initiatie vanuit de leverancier.



Indien de VREG op basis van de steekproefsgewijze controle (uit de lijst met NACE codes 5 - 33 van de netbeheerder) vaststelt dat een bepaalde afnemer geen recht heeft op de vrijstelling verbonden aan de NACE code, dan zal hij de toegangshouder hierover contacteren. De afnemer heeft dan geen recht (gehad) op de vrijstelling. Er zal voor deze afnemer door de VREG geen vrijstelling gegeven worden.

De VREG maakt de berekening van het aantal in te dienen certificaten op basis van de beschikbare informatie in februari. Er worden geen rechtzettingen meer doorgevoerd in de quotumberekening na 31 maart.

Indien een afnemer die toch recht had op de vrijstelling, maar die zich niet in de lijst bevond, na de 31 maart bij de leverancier aanklopt, onderzoekt de leverancier of de oorzaak van de niet-toekenning van de vrijstelling niet bij de afnemer ligt. Indien de oorzaak niet bij de afnemer ligt (foutief doorgegeven informatie) maar bij de leverancier of netbeheerder, dan zet de leverancier de eerdere factuur zonder vrijstelling recht. Deze rechtzetting geeft geen aanleiding tot een aanpassing van de afgesloten of toekomstige quotumberekeningen.

## 6. Timing Btot

De (definitieve) Btot zal ten vroegste in maart van het jaar volgend op het productiejaar gekend zijn. Maart is nog zeer optimistisch. Dan pas krijgt VEA de nodige productiegegevens verwerkt om deze om te zetten in uitgereikte certificaten.

Het werken met een Btot N-2 wil zeggen dat de leveranciers pas in bijvoorbeeld maart van het leveringsjaar een voldoende mate van zekerheid hebben over de (zelfs dan niet volledig zekere) Btot. Op dat ogenblik zijn er al afrekeningen of voorschotten voor het leveringsjaar gestart.

Naar alle waarschijnlijkheid zal de Btot alleen maar dalen de volgende jaren, van 0,8631 naar beneden omdat de bandingfactoren vaak lager dan 1 komen te liggen.

Concreet zal VREG bij de berekening van het quotum rekenen met de Btot (n-2) die in maart (indieningsjaar volgend op leveringsjaar) gekend is. Dit is tegen dan een definitieve Btot (n-2). Dit wil wel zeggen dat de toegangshouder tijdens het leveringsjaar zal moeten werken met een Btot die voor een aantal maanden of zelf voor een gans leveringsjaar onzeker is.

VREG zal geen indicatieve cijfers voor Btot berekenen en zich bij de berekening van het quotum in maart van het indieningsjaar baseren op de Btot n-2 die door VEA (of VITO in opdracht van VEA) berekend is. Voor de mogelijke implicatie naar doorrekening van de kosten als gevolg van een te lage inschatting wordt verwezen naar MEDE – 2012 – 06.

## 7. Pro rata (naar rato) verdeling

In het geval er gedurende het kalenderjaar (afnamejaar) meer dan 1 leverancier toegangshouder was op een afnamepunt wordt de vrijstelling naar rato de afname verdeeld maar wel per afnameschijf.

Bijvoorbeeld:

Eén eindafnemer, die voldoet aan de NACE voorwaarden tot vrijstelling, werd in 2012 beleverd door twee toegangshouder-leveranciers en had een jaarafname  $AFN = AFN_{LEVA} + AFN_{LEVB}$ , waarbij  $AFN_{LEVA}$  en  $AFN_{LEVB}$  respectievelijk de hoeveelheid geleverde elektriciteit door toegangshouder-leverancier A en B zijn.

De vrijstelling  $V$  wordt dan berekend als volgt:

Indien de afnemer het volgende verbruiksprofiel heeft:

Afname januari-maart = 2.000 MWh, toegangshouder/leverancier = A  
Afname april-december = 8.000 MWh, toegangshouder/leverancier = B

LEV A krijgt een V van Ev voor een totaal van  $(2000 \text{ MWh} - 1000 \text{ MWh}) * 0,4 = 400 \text{ MWh}$

LEV B krijgt een V van Ev voor een totaal van  $8000 \text{ MWh} * 0,4 = 3.200 \text{ MWh}$

De totale vrijstelling op de globale afname voor leverancier A en B =  $(10.000 \text{ MWh} - 1000 \text{ MWh}) * 0,4 = 3.600 \text{ MWh}$ .

## 8. Openbaar vervoer

De werkwijze rond vrijstelling openbaar vervoer verandert niet. Conform artikel 7.1.10., §3, van het Energiedecreet wordt het geheel van afnamepunten, van afnemers die zorgen voor het verzorgen van openbaar vervoer, als één afnamepunt beschouwd, waarvoor de vrijstellingen van toepassing zijn zoals hierboven berekend. Alle afnamepunten van De Lijn worden als één afnamepunt beschouwd, alle afnamepunten van MIVB/STIB worden als één afnamepunt beschouwd, en alle afnamepunten van NMBS en Infrabel worden als één afnamepunt beschouwd.

## 9. (Zelf-) indiening door grote of gegroepede afnemers

Deze mogelijkheid bestaat enkel voor de inlevering van de warmtekrachtcertificaten.

### Art. 7.1.10.

...

*§ 2. Het aantal groenestroomcertificaten dat in een bepaald jaar n moet worden ingediend, wordt vanaf 31 maart 2013 vastgesteld met de formule:*

*$C = Gr \times Ev \times B_{tot}$ , waarbij:*

...

*§ 3. In afwijking van § 2 wordt Ev verminderd met de volgende hoeveelheden :*

*5° de hoeveelheid elektriciteit waarvoor door grote verbruikers of gegroepede verbruikers met een totaal verbruik van meer dan 5 GWh in naam van de certificaatplichtige groenestroomcertificaten werden ingediend.*

*De modaliteiten en de te volgen procedure voor de indiening van de groenestroomcertificaten door grote verbruikers of gegroepede verbruikers zullen worden bepaald door de Vlaamse Regering.*

### Art. 6.1.15. van het (ontwerp-) besluit stelt:

De VREG bepaalt de procedure voor de inlevering van groenestroomcertificaten om te voldoen aan de certificatenverplichting.

*Indien de inlevering van groenestroomcertificaten gebeurt door grote verbruikers of gegroepede verbruikers zoals bepaald in artikel 7.1.10, §3, 5° van het Energiedecreet van 8 mei 2009, melden zij het aantal groenestroomcertificaten dat ze zelf wensen in te leveren voor de inleveringsronde*

*eindigend op 31 maart van jaar n, ofwel vóór 1 januari van jaar n-1 aan de betrokken leverancier ofwel bij de eventuele overstap naar een nieuwe leverancier.*

*Tevens melden deze grote verbruikers of gegroepeerde verbruikers aan de VREG voor welke toegangspunten zij als netgebruiker geregistreerd stonden, voor welke periode zij als netgebruiker geregistreerd stonden op deze afnamepunten en wat de afnames zijn op deze afnamepunten voor de periode waarin de betrokken verbruiker geregistreerd stond als netgebruiker op het afnamepunt, evenals het aantal groenestroomcertificaten dat ze zelf wensen in te leveren.*

De afnemer die zelf wil indienen moet dus in principe voor 1 januari 2013 aangeven dat ze voor de afname in de loop van 2013 certificaten zal indienen uiterlijk 31 maart 2014.

Er is echter, net zoals momenteel het geval is, steeds de mogelijkheid dat de leverancier een overeenkomst sluit met de afnemer waarin overeen gekomen wordt dat de afnemer zelf zal instaan voor de indiening van de certificaten. Deze zelfindieners moet dan de certificaten over dragen aan de leverancier die de technische afhandeling van de indiening zelf voor zijn rekening zal nemen.

De VREG beschouwd de zelfindiening als een contractuele regeling tussen marktpartijen (leveranciers en zelfindieners). Dit lijkt logisch voort te vloeien uit het feit dat enkel sprake is van een boeteprocedure voor de certificaatplichtige. Het risico voor niet indiening ligt bij de certificaatplichtige en wordt dan ook best in onderling akkoord geregeld met de zelfindieners. Hieruit resulteert dat de certificaatplichtige, bijvoorbeeld in het geval er niet tot een akkoord kan gekomen worden, kan afzien van een voorstel tot zelfindiening door de zelfindieners.

## **10. Bestaande en nieuwe gesloten distributienetten**

Conform TRDE Hfst IV 7 en art. 4.6.3 12° van het energiedecreet dat stelt dat:

*12° het verstrekken van de nodige meetgegevens en andere gegevens aan de producenten, de evenwichtsverantwoordelijken, de bevrachters, de tussenpersonen, de leveranciers, de afnemers en de VREG;*

*De beheerder van een gesloten distributienet kan de taken, vermeld in de punten 9 tot en met 12 van het vorig lid, uitbesteden aan de beheerder van het net waaraan zijn net is gekoppeld, waarbij deze laatste de uitvoering van deze taken niet kan weigeren*

zal de netbeheerder of beheerder van het gesloten distributienet gevraagd worden om aan te geven wie toegangshouder is op de achterliggende toegangspunten van het gesloten distributienet.

*Het geheel van afnamepunten van afnemers op een op 1 juli 2011 bestaand net dat voldoet aan de criteria van artikel 1.1.3, 56°/2, wordt als één afnamepunt beschouwd.*

*Het geheel van afnamepunten van afnemers van een na 1 juli 2011 aangelegd net dat voldoet aan de criteria van artikel 1.1.3, 56°/2, wordt als één afnamepunt beschouwd, voor zover het gesloten distributienet is aangesloten op het transmissienet of het plaatselijk vervoersnet van elektriciteit.*

Bij bestaande gesloten distributienetten of gesloten distributienetten aangesloten op het transmissienet of het plaatselijk vervoersnet voor elektriciteit zal dus het gecumuleerd verbruik/afname op het koppelpunt met het distributienet, plaatselijk vervoersnet van elektriciteit of transmissienet zijn die al dan niet aanleiding geeft tot een vrijstelling die proportioneel wordt verdeeld over de afname op de achterliggende toegangspunten.

Welke netten dit specifieke statuut hebben blijkt uit de beslissingen van de VREG die op de website van de VREG worden gepubliceerd.

*Zie ook pro rata verdeling.*

Voor bestaande gesloten distributienetten of gesloten distributienetten aangesloten op het transmissienet of het plaatselijk vervoersnet voor elektriciteit geldt: indien één van de partijen aangesloten op een gesloten distributienet voldoet aan de NACE-criteria en de cumulatieve afname komt ook boven de laagste vrijstellingsschijf (GSC) of schijven (WKC), dan zal deze korting van toepassing worden op de gecumuleerde afname en pro rata verdeeld worden over de verschillende toegangshouders van deze afnemers.

## 11. Boete

Ten slotte wenst de VREG er nog op te wijzen dat hij op grond van artikel 13.3.5. van het Energiedecreet een administratieve geldboete zal opleggen aan de toegangshouder in kwestie indien niet het vereiste aantal certificaten wordt ingeleverd. Deze administratieve geldboete bedraagt X euro per ontbrekend groenestroomcertificaat en Y euro per ontbrekend warmtekrachtcertificaat.

### Art. 13.3.5.

*§ 1. De VREG legt aan een certificaatplichtige de volgende administratieve boete op:  
1° een boete van:*

- b) 118 euro per groenestroomcertificaat dat de certificaatplichtige op 31 maart 2013 te weinig heeft ingediend bij de VREG in het kader van de certificatenverplichting, vermeld in artikel 7.1.10;*
- c) 100 euro per groenestroomcertificaat dat de certificaatplichtige na 31 maart 2013 te weinig heeft ingediend bij de VREG in het kader van de certificatenverplichting, vermeld in artikel 7.1.10;*
- 2° een boete van 41 euro per warmte-krachtcertificaat dat de certificaatplichtige op 31 maart 2013 te weinig heeft ingediend bij de VREG in het kader van de certificatenverplichting, vermeld in artikel 7.1.11, en een boete van 38 euro per warmte-krachtcertificaat dat de certificaatplichtige na 31 maart 2015 te weinig heeft ingediend bij de VREG in het kader van de certificatenverplichting, vermeld in artikel 7.1.11;*
- 3° een boete van 125 euro per groenewarmtecertificaat dat de certificaatplichtige te weinig heeft ingediend bij de VREG in het kader van de certificatenverplichting, vermeld in artikel 7.2.3.*

Voor GSC is er geen interpretatie mogelijk. Voor WKC wordt bij programmadecreet duidelijk gemaakt dat voor quotumronde 2014 en 2015 boete 41 euro bedraagt en daarna 38 euro.

## 12. Toegangshouders die geen elektriciteitsleverancier zijn

Het is mogelijk dat de toegangshouder voor de indiening van certificaten beroep doet op de diensten van een elektriciteitsleverancier, die geregistreerd staat op dit toegangspunt. Dit is enkel het geval op het transmissienet (Elia). De indiening van de nodige certificaten en de daarmee gepaard gaande doorrekening van de kosten verbonden aan deze verplichting maken immers vaak deel uit van het leveringscontract. Hiernaast is het ook mogelijk dat een afnemer, in onderlinge overeenkomst met de toegangshouder, zelf de indiening van de certificaten op zich neemt. Tenslotte kan de afnemer als toegangshouder met een derde partij afgesproken hebben dat deze voor de toegangshouder (een gedeelte van) de certificaten inlevert.

De VREG wenst dit te faciliteren door de mogelijkheid te bieden voor de afnemer of leverancier, die niet als toegangshouder geregistreerd zijn op het toegangspunt, om certificaten in te leveren voor de toegangshouder op dit toegangspunt. Tevens biedt hij ook de mogelijkheid dat een 3<sup>e</sup> partij de certificaten indient voor een toegangshouder.

Om hiervan gebruik te kunnen maken, moet de VREG door de partij die in plaats van de toegangshouder de certificaten (voor een bepaald toegangspunt) indient (hierna 'indiener') ervan op de hoogte gesteld worden hoeveel certificaten voor welke toegangshouder ingediend wordt. Deze verklaring moet ondertekend worden door een gemachtigde vertegenwoordiger van de indiener en via mail en een aangetekend schrijven aan de VREG gericht worden **vóór 25 maart 20XX**.

De VREG wil er wel op wijzen dat indien er niet voldoende certificaten zijn ingediend of de indiener niet (correct) heeft aangegeven voor welke toegangshouder deze certificaten zijn ingediend, de toegangshouder verantwoordelijk blijft voor het voldoen aan de certificatenverplichting zoals bepaald in artikelen 7.1.10 en 7.1.11 van het Energiedecreet. Indien de VREG vaststelt dat er te weinig certificaten voor deze certificatenverplichting zijn ingeleverd (waarbij dus de indiener ofwel onvoldoende certificaten heeft ingediend of niet (correct) heeft aangegeven voor welke toegangshouder hij deze certificaten indient), zal de VREG voor de ontbrekende certificaten een boete opleggen aan de toegangshouders (als certificaat plichtige) conform artikel 13.3.5. van het Energiedecreet.

## 13. Procedure

Eind februari krijgt de VREG de nodige afnamegegevens per leverancier/toegangshouder van de netbeheerders. Deze gegevens worden verwerkt tot een cijfer dat het aantal in te dienen GSC en WKC behelst. Dit cijfer wordt per brief gemeld aan de leveranciers/toegangshouders. De brief beschrijft ook de IT matige afhandeling van de indiening.

### *13.1. Hoe gaat de aankoop van certificaten praktisch in zijn werk?*

Op [www.vreg.be](http://www.vreg.be) is een lijst van potentiële verkopers van certificaten beschikbaar. Enkel potentiële verkopers van groenestroom- en warmte-krachtcertificaten die daar uitdrukkelijk om gevraagd hebben, werden in deze lijsten opgenomen.

U zoekt een aanbieder van certificaten en onderhandelt over het aantal te verhandelen certificaten en hun prijs. De aanbieder van certificaten schrijft, via <http://certificatenbeheer.vreg.be>, dit aantal over naar de portefeuille van de koper. Dit doet hij door een transactie van het type 'standaard verkoop' te initiëren in het softwareplatform. De aanbieder ontvangt dan een automatisch gegenereerde email van de VREG, waarin de gegevens van deze transactie worden opgesomd. De aanbieder heeft vervolgens nog vier uur de tijd om de transactie desgewenst te annuleren in het softwareplatform. Na vier uur verdwijnen de verkochte certificaten uit de portefeuille van de aanbieder en komen deze terecht in de portefeuille van de koper. De koper ontvangt op dat moment een automatisch gegenereerde email ter bevestiging. Zodra u de aangekochte certificaten in uw portefeuille ziet verschijnen, kan u deze inleveren om te voldoen aan de quotumverplichting zoals hierboven beschreven.

De automatisch gegenereerde e-mails worden verstuurd naar het email-adres dat geregistreerd is in de accountgegevens van koper en verkoper op <http://certificatenbeheer.vreg.be>.

### *13.2. Hoe gaat de inlevering van certificaten om te voldoen aan de quotumverplichting praktisch in zijn werk?*

Deze inlevering gebeurt in twee stappen:

- 1.1. De eerste stap gebeurt via het softwareplatform voor de registratie van groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten dat via het internet toegankelijk is op <http://certificatenbeheer.vreg.be> aan de hand van uw gebruikersnaam en uw paswoord. Toegang tot dit softwareplatform kan verkregen worden door een verzoek om gebruikersnaam en paswoord via e-mail te bezorgen aan [hans.berden@vreg.be](mailto:hans.berden@vreg.be) en [Katrien.verwimp@vreg.be](mailto:Katrien.verwimp@vreg.be).

Via dit softwareplatform kan u uw portefeuille aan certificaten bekijken en beheren. Om certificaten in te leveren om te voldoen aan de quotumverplichting, dient volgende stappen uit gevoerd te worden:

- Op de bovenbalk klikt u bij 'Transacties' op 'Transactie toevoegen'.

- U vinkt 'Inlevering quotum' aan en klikt op 'Start transactie'.
- In het venster dat daarop volgt, selecteert u
  - de quotumperiode;
  - de certificaten die u wenst in te leveren (Hiertoe vinkt u telkens het hokje vooraan het betreffende lijstje aan en vult u in hoeveel van de certificaten die in dat lijstje worden weergegeven, u wenst in te leveren. U kan ook alle beschikbare certificaten in één keer selecteren).
- Vervolgens klikt u onderaan het scherm op 'controleer transactie'.
- U krijgt een overzicht van de gegevens op een volgend scherm. Indien deze correct zijn klikt u op 'bevestiging inlevering voor quotaverplichting'. De transactie is nu volledig geïnitieerd.

- 1.2. Vervolgens moet per brief of per email aan de VREG bevestigd worden welke hoeveelheid certificaten u wenst in te leveren om te voldoen aan de quotumverplichting en dit ten laatste op de uiterste datum van inlevering (31/03/20XX).

### ***13.3. IT procedure***

Omdat er grote hoeveelheden data op een korte termijn doorgestuurd worden in het kader van de quotumindiening wordt er enerzijds een beurtrol van indiening afgesproken met de grootste indieners. Er wordt indien nodig teruggevallen op een toegangsrestrictie van de toepassing.

Eenzijds moet dit er voor zorgen dat in de maand maart nog de nodige certificaten worden uitgereikt aan producenten die ze nog kunnen verkopen of doorgeven aan certificaatplichtigen. Anderzijds moet dit de indiening zelf door certificaatplichtigen vlot laten verlopen.

De restrictieregels delen de gebruikers van de toepassing in in categorieën. Gebruikers die om rapporteringsdoeleinden de toepassing gebruiken (netbeheerders, interne medewerkers van de regulator, medewerkers van het observatorium, de 1700,...) worden bij capaciteitsproblemen als eerste de toegang ontzegd.

Om time-out problemen in de toepassing te vermijden wordt er ook een maximum gezet op het aantal certificaten (aparte data van verschillende certificaten – aangrenzende certificaatnummers van eenzelfde productiemaand van een zelfde productie-installatie met een zelfde status van de certificaten in het bezit van dezelfde eigenaar worden als 1 dataset beschouwd) die in 1 keer ingediend kunnen worden. De grens werd daar gelegd op 10.000 rijen.