

Mededeling

van de VREG van 30/03/2022

met betrekking tot de quotumberekening en inleveringsprocedure

Inhoudsopgave

1	Inleiding	3
2	Wettelijke basis	3
3	Berekening quota inzake steuncertificaten	4
3.1	Formule	4
3.1.1	Groenestroomcertificaten	4
3.1.2	Warmte-krahtcertificaten	4
3.2	Vrijstellingen.....	5
3.2.1	Groenestroomcertificaten	5
3.2.2	Warmte-krahtcertificaten	6
3.2.3	NACE code	10
3.2.4	Bestaande en nieuwe gesloten distributienetten	11
3.2.5	Supercap voor elektro-intensieve ondernemingen	12
3.2.6	Naar rato verdeling.....	13
3.2.7	Wijziging in EAN-code bestaand afnamepunt wegens technische redenen.....	14
3.2.8	Klantenwissels	14
3.3	Procedure	15
4	Inlevering quota inzake steuncertificaten	16
4.1	Zelfindiening door grote of gegroepeerde afnemers.....	16
4.1.1	Groenestroomcertificaten	16
4.1.2	Warmte-krahtcertificaten	17
4.2	Inlevering door leveranciers die geen toegangshouder zijn of door derde partijen	18
4.3	Aankoop en inlevering van certificaten via het VREG platform.....	19
4.3.1	Procedure aankoop certificaten	19
4.3.2	Procedure inlevering certificaten	20
5	Boete	20

1 Inleiding

Artikels 7.1.10. en 7.1.11. van het Energiedecreet beschrijven de verplichting voor toegangshouders om jaarlijks een aantal groenestroom- en warmte-kranchcertificaten (= de quota inzake steuncertificaten) in te dienen bij de VREG. Deze mededeling heeft tot doel te verduidelijken op welke manier de VREG de quota inzake steuncertificaten berekent en hoe de procedure voor de indiening/inlevering (hierna vermeld als ‘inlevering’) van certificaten verloopt.

Deze mededeling vervangt de mededeling van 15 maart 2022 (MEDE-2022-01) en is van toepassing vanaf het inleveringsjaar 2022 (elektriciteitsafnames 2021). Ten opzichte van MEDE-2022-01 is de volgende aanpassing doorgevoerd. De deadline voor de indiening van de quota inzake steuncertificaten werd verplaatst. Dit is een decretale deadline, opgenomen in de artikelen 7.1.10 en 7.1.11 van het Energiedecreet. De decreetgever besloot om deze deadline te verplaatsen van 31 maart naar **30 april**. Het wijzigingsdecreet waarmee deze deadline werd verplaatst, werd op 30 maart 2022 gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad en trad nog op dezelfde datum in werking.¹

Met deze mededeling conformeert de VREG de inleveringsprocedure m.b.t. de quota inzake steuncertificaten aan dit wijzigingsdecreet: waar relevant werden data aangepast.

De aanpassingen in de mededeling ten opzichte van MEDE-2022-01 staan in het oranje aangegeven.

2 Wettelijke basis

Conform artikels 7.1.10., §1, en 7.1.11., §1, van het Energiedecreet moet:

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, is verplicht jaarlijks uiterlijk op ~~31 maart~~ **30 april** van het jaar n, bij de VREG het aantal groenestroom- en warmte-kranchcertificaten in te dienen.

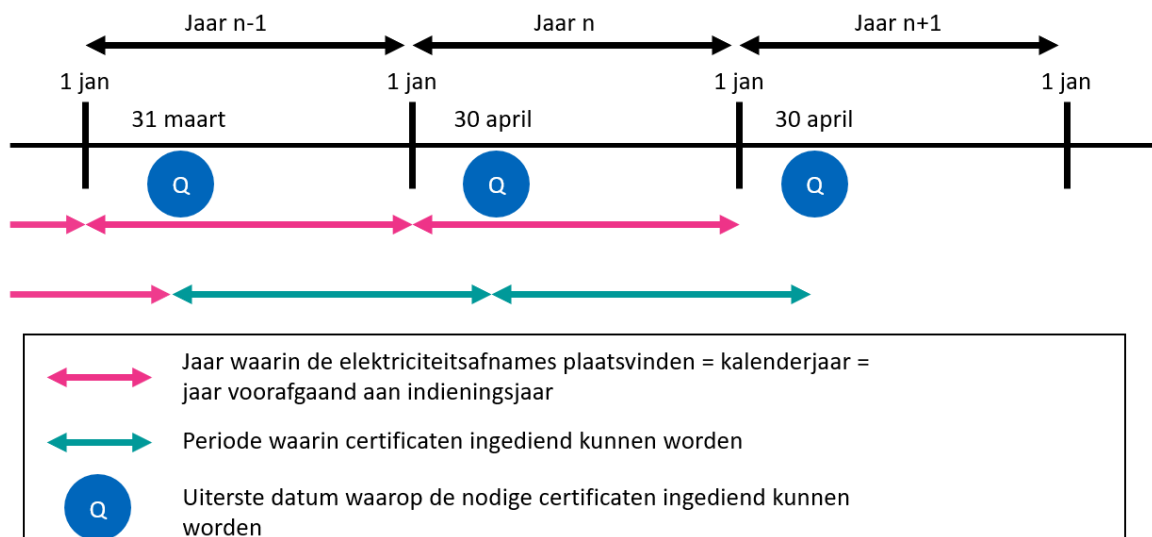
De berekening van het aantal in te dienen/in te leveren (hierna vermeld als ‘in te leveren’) certificaten is gebaseerd op de afname ‘Ev’, waarbij, volgens artikels 7.1.10., §2 en 7.1.11., §2 van het Energiedecreet:

“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.”

¹ Zie art. 22 t.e.m. art. 24 Vlaams Decreet van 18 maart 2022 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, BS 30 maart 2022, 25.808. Art. 37, tweede lid bepaalt dat art. 22 t.e.m. art. 24 in werking treden op de datum van bekendmaking van het decreet in het Belgisch Staatsblad (d.i. 30 maart 2022).

Elk jaar van elektriciteitsafname waarvoor certificaten ingeleverd moeten worden, start op 1 januari jaar n-1 en loopt tot en met 31 december jaar n-1. Uiterlijk ~~31 maart~~ 30 april (23:59) van het jaar n moet het aantal certificaten dat betrekking heeft op afnamejaar n-1 ingeleverd worden.

Voorgesteld op een tijdslijn, verloopt het proces als volgt:



3 Berekening quota inzake steuncertificaten

3.1 Formule

3.1.1 Groenestroomcertificaten

Het aantal groenestroomcertificaten (GSC) dat in een bepaald jaar n moet worden ingeleverd, wordt volgens artikel 7.1.10., §2, tweede lid, van het Energiedecreet vastgesteld met de formule:

$C = Gr \times Ev$, waarbij:

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

...

Gr gelijk is aan:

...

$7^{\circ} 0,215$ in 2019 en daarna;"

Voor de inlevering van de quota inzake groenestroomcertificaten in 2020 (afnamejaar 2019) en de daaropvolgende jaren, zal dus gerekend worden met de hierboven beschreven formule ($C = Gr \times Ev$) met $Gr=0,215$ en Ev =elektriciteitsafname in het afnamejaar.

3.1.2 Warmte-kranchcertificaten

Het aantal warmte-kranchcertificaten (WKC) dat in een bepaald jaar n moet worden ingeleverd, wordt volgens artikel 7.1.11., §2, van het Energiedecreet 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-krachtcertificaten door een bepaalde toegangshouder; W gelijk is aan:

...

14° 0,112 als het jaar n gelijk is aan 2019 en daarna;”

Voor de inlevering van de quota inzake warmte-krachtcertificaten in 2020 (afnamejaar 2019) en de daaropvolgende jaren, zal dus gerekend worden met de hierboven beschreven formule ($C_w = W \times E_v$) met $W=0,112$ en E_v =elektriciteitsafname in het afnamejaar.

3.2 Vrijstellingen

3.2.1 Groenestroomcertificaten

Volgens artikel 7.1.10., §3, van het Energiedecreet wordt E_v voor de berekening van het aantal in te leveren GSC vanaf 31 maart 2017 verminderd met de volgende hoeveelheden:

“1° voor de afname tussen 1000 MWh en 20.000 MWh elektriciteit in het jaar $n-1$ op een bepaald afnamepunt, 47 % van die afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rato van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar $n-1$ waarin de betrokken persoon toegangshouder was. Die vermindering geldt alleen voor bedrijfsvestigingen waarvan de hoofdactiviteit behoort tot NACE-BEL 2008 RSZ-code 05 tot en met 33 (industrie en winning van delfstoffen), RSZ-code 46391, RSZ-code 52100 of RSZ-code 52241 en geldt enkel voor bedrijfsvestigingen waarvan hogervermelde RSZ-codes op 31 december van het afnamejaar door de toegangshouder in het toegangsregister zijn geregistreerd. Hiertoe dient de afnemer de betreffende RSZ-code mee te delen aan zijn toegangshouder.;

2° voor de afname tussen 20.000 MWh en 100.000 MWh elektriciteit in het jaar $n-1$ op een bepaald afnamepunt, 80 % van die afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rato 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 die afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rato 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 die afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rato van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar $n-1$ waarin de betrokken persoon toegangshouder was;

...”

Artikel 7.1.10, §3/1 van het Energiedecreet beschrijft een vermindering voor elektriciteitsopslagfaciliteiten. Deze vermindering zal pas vanaf het afnamejaar 2022 worden toegepast.² De wijze waarop de VREG deze vermindering zal toepassen zal, in een volgende versie van deze mededeling worden beschreven.

§3/1. In afwijking van paragraaf 3 wordt voor de afnamepunten van stationaire elektriciteitsopslagfaciliteiten die rechtstreeks op het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van

² Conform art. 24, eerste lid van het wijzigingsdecreet van 17 december 2021.

elektriciteit zijn aangesloten en voor zover deze elektriciteitsopslagfaciliteit als enige aangesloten is op dit toegangspunt, de factor E_v , vermeld in paragraaf 2, verminderd met 100% van de hoeveelheid elektriciteit die in $n-1$ werd afgenomen op het afnamepunt van de betrokken elektriciteitsopslagfaciliteiten en die via het toegangspunt van de betrokken elektriciteitsopslagfaciliteiten gedurende de periode in het jaar $n-1$ waarvan de certificaatplichtige, vermeld in paragraaf 1, toegangshouder was, terug werd geïnjecteerd in het net.

Op blz. 7 wordt in detail weergegeven op welke manier de vrijstelling wordt berekend.

3.2.2 Warmte-krachtcertificaten

Volgens artikel 7.1.11., §2/1, van het Energiedecreet wordt E_v voor de berekening van het aantal in te leveren WKC vanaf 31 maart 2017 verminderd met de volgende hoeveelheden:

“1° voor de afname tussen 1000 MWh en 5000 MWh elektriciteit in het jaar $n-1$ op een bepaald afnamepunt, 47 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rato 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 RSZ-code 05 tot en met 33 (industrie en winning van delfstoffen), RSZ-code 46391 of RSZ-code 52100 of RSZ-code 52241;

2° voor de afname tussen 5000 MWh en 20.000 MWh elektriciteit in het jaar $n-1$ op een bepaald afnamepunt, 47 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rato 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), code 46391 of code 52100 of code 52241;

3° voor de afname tussen 20.000 MWh en 100.000 MWh elektriciteit in het jaar $n-1$ op een bepaald afnamepunt, 50 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rato 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, 80 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rato 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, 85 % van deze afnameschijf, uitgedrukt in MWh, naar rato 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 zoals bepaald in 1° en 2° van het eerste lid geldt enkel voor bedrijfsvestigingen waarvan de hogervermelde RSZ-codes op 31 december van het afnamejaar door de toegangshouder in het toegangsregister zijn opgenomen. Hiertoe dient de afnemer de betreffende RSZ-code mee te delen aan zijn toegangshouder.

Artikel 7.1.11, §2/2 van het Energiedecreet geeft een vermindering voor elektriciteitsopslagfaciliteiten aan. Net zoals bij GSC zal deze vermindering pas vanaf het afnamejaar 2022 worden toegepast.³ Ook hier zal de VREG de toepassing van deze vermindering in een toekomstige versie van deze mededeling beschrijven.

§2/2. In afwijking van paragraaf 2 wordt voor de afnamepunten van stationaire elektriciteitsopslagfaciliteiten die rechtstreeks aan het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit net zijn aangesloten en voor zover deze elektriciteitsopslagfaciliteit als enige aangesloten is op dit toegangspunt, de factor E_v , vermeld in paragraaf 2, verminderd met 100% van de hoeveelheid elektriciteit die in $n-1$ werd afgenomen op het afnamepunt van de betrokken elektriciteitsopslagfaciliteiten en die via het toegangspunt van de betrokken elektriciteitsopslagfaciliteiten gedurende de periode in het jaar $n-1$ waarvan de certificaatplichtige, vermeld in paragraaf 1, toegangshouder was, terug werd geïnjecteerd in het net.

Op blz. 8 wordt in detail weergegeven op welke manier de vrijstelling wordt berekend.

³ Conform art. 24, eerste lid van het wijzigingsdecreet van 17 december 2021.

Detailberekening aantal in te leveren GSC

Inlevering in jaar n over elektriciteitsafname in kalenderjaar n-1

Jaarlijkse afname = XXXXXXXX MWh

Quotumpercentage Gr = 0,215

Jaarlijkse afnameschijven (MWh)	Vrijstelling	Aantal in te leveren certificaten
Van 0 t.e.m. 1000	0%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1<1000; Jaarlijkse afname jaar n-1*Quotumpercentage; 1000*Quotumpercentage)
Van 1000 t.e.m. 20.000 en NACE = 05 – 33, 46391, 52100 of 52241	47%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1>20.000; (20.000-1000)*Quotumpercentage*(1-0,47); ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1≥1000; (Jaarlijkse afname jaar n-1-1000)*Quotumpercentage*(1-0,47))
Van 20.000 t.e.m. 100.000	80%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1>100.000; (100.000-20.000)*Quotumpercentage*(1-0,8); ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1≥20.000; (Jaarlijkse afname jaar n-1-20.000)*Quotumpercentage*(1-0,8))
Van 100.000 t.e.m. 250.000	80%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1>250.000; (250.000-100.000)*Quotumpercentage*(1-0,8); ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1≥100.000; (Jaarlijkse afname jaar n-1-100.000)*Quotumpercentage*(1-0,8))
Boven 250.000	98%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1>250.000; (Jaarlijkse afname jaar n-1-250.000)* Quotumpercentage*(1-0,98))

Aantal in te leveren GSC = som van de resultaten uit de tabelrijen

Detailberekening aantal in te leveren WKC

Inlevering in jaar n over elektriciteitsafname in kalenderjaar jaar n-1

Jaarlijkse afname = XXXXXXX MWh

Quotumpercentage W = 0,112

Jaarlijkse afnameschijven (MWh)	Vrijstelling	Aantal in te leveren certificaten
Van 0 t.e.m. 1000	0%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1<1000; Jaarlijkse afname jaar n-1*Quotumpercentage; 1000*Quotumpercentage)
Van 1000 t.e.m. 5000 en NACE = 05 – 33, 46391, 52100 of 52241	47%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1>5000; (5000-1000)*Quotumpercentage*(1-0,47); ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1≥1000; (Jaarlijkse afname jaar n-1-1000)*Quotumpercentage*(1-0,47)))
Van 5000 t.e.m. 20.000 en NACE = 05 – 33, 46391, 52100 of 52241	47%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1>20.000; (20.000-5000)*Quotumpercentage*(1-0,47); ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1≥5000; (Jaarlijkse afname jaar n-1-5000)*Quotumpercentage*(1-0,47)))
Van 20.000 t.e.m. 100.000	50%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1>100.000; (100.000-20.000)*Quotumpercentage*(1-0,5); ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1≥20.000; (Jaarlijkse afname jaar n-1-20.000)*Quotumpercentage*(1-0,5)))
Van 100.000 t.e.m. 250.000	80%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1>250.000; (250.000-100.000)*Quotumpercentage*(1-0,8); ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1≥100.000; (Jaarlijkse afname jaar n-1-100.000)*Quotumpercentage*(1-0,8)))
Boven 250.000	85%	= ALS(Jaarlijkse afname jaar n-1>250.000; (Jaarlijkse afname jaar n-1-250.000)* Quotumpercentage*(1-0,85))

Aantal in te leveren WKC = som van de resultaten uit de tabelrijen

3.2.3 NACE code

Om te kunnen genieten van de vrijstelling verbonden aan de NACE code, moet de hoofdactiviteit van de bedrijfsvestiging op het betreffende afnamepunt tot NACE-BEL 2008 code 05 tot en met 33, 46391, 52100 of 52241 behoren als vermeld in art. 7.1.10, §3 en 7.1.11, §2/1 van het Energie-decreet. Het betreft hier de NACE code verbonden aan de RSZ-gegevens. Het is namelijk zo dat de RSZ een onderneming levenslang opvolgt, in tegenstelling tot de btw-administratie, die de codes enkel bij de initiële registratie opneemt. Indien een onderneming meerdere activiteiten heeft, wordt door de RSZ één NACE-code toegekend voor de hoofdactiviteit van de onderneming: de activiteit overeenkomstig het grootste omzetcijfer, of bij gebrek hieraan, de activiteit waaraan het grootste aantal werknemers deelneemt. Wanneer een onderneming meerdere vestigingen heeft wordt in theorie aan deze vestigingen de activiteit van de onderneming toegekend, tenzij de vestiging een duidelijk onderscheiden activiteit heeft. Dan wordt aan de vestiging de activiteitcode van deze activiteit toegekend. De toekenning hiervan gebeurt op dezelfde, hierboven beschreven manier.

De VREG baseert zich voor het al dan niet toekennen van de vrijstelling op de gegevens die hij van de netbeheerder ontvangt (cf. infra). De netbeheerders rapporteren de NACE codes zoals deze in het toegangsregister zijn opgenomen op 31/12 van het afnamejaar (momentopname). Wijzigingen van NACE codes in het toegangsregister die ná 31/12 van het afnamejaar plaatsvinden kunnen niet meer in rekening genomen worden bij de eerstvolgende berekening van de quota inzake steuncertificaten.

Het is de verantwoordelijkheid van de afnemer om de correcte notering van zijn NACE code aan zijn leverancier-toegangshouder over te maken. De leverancier-toegangshouder dient zijn klanten op het belang hiervan te duiden en hen expliciet hiertoe aan te zetten, o.a. door bij het afsluiten van een leveringscontract consequent de NACE code op te vragen. In geval van NACE codes die aanleiding geven tot een vrijstelling, wordt aangeraden de NACE code op te nemen in het contract. Het is in ieder geval belangrijk dat wijzigingen in NACE code schriftelijk worden gecommuniceerd zodat bij eventuele geschillen duidelijk te achterhalen valt wie aan de oorzaak van de niet-toekenning van een vrijstelling ligt.

De leverancier-toegangshouder is verantwoordelijk om de NACE code – zoals deze aan hem werd overgemaakt door de afnemer – tijdig en correct aan te passen in het toegangsregister (master data).

De netbeheerder fungeert enkel als doorgeefluik naar de VREG. Hij heeft immers niet het mandaat om dit veld in het toegangsregister aan te passen. Dit kan enkel door een initiatie vanuit de elektriciteitsleverancier-toegangshouder.

De VREG voert een controle uit op basis van de ondernemingsnummers uit de lijst van de door de netbeheerders gerapporteerde afnamepunten met NACE codes 05 - 33, 46391, 52100 of 52241. Als controle worden deze NACE codes vergeleken met de NACE-BEL 2008 codes verbonden aan de RSZ-gegevens in de Kruispuntbank van Ondernemingen (KBO). Wanneer de VREG vaststelt dat voor een bepaalde afnemer geen recht geldt op de vrijstelling verbonden aan de NACE code, dan wordt voor deze afnemer door de VREG geen vrijstelling toegekend. Deze afnamepunten worden vermeld in het berekeningsdetail dat de VREG per e-mail overmaakt aan de toegangshouder voor wat betreft de vrijstellingen per EAN (cf. infra).

Betwistingen omtrent de niet-toekenning van een vrijstelling ná ~~31 maart~~ 30 april van het inleveringsjaar geven geen aanleiding tot een aanpassing van afgesloten of toekomstige berekeningen

van de quota inzake steuncertificaten. De betrokken partijen kunnen wel onderling een rechtzetting overeenkomen. Noteer in dit opzicht dat de vrijstellingen voorzien in artikels 7.1.10, §3 en 7.1.11., §2/1 van het Energiedecreet vrijstellingen zijn voor de betrokken certificaatplichtige toegangshouder. De vrijstelling wordt dus niet toegekend op naam van de betrokken afnemer. Het staat de leverancier-toegangshouder vrij om de afnemer – wanneer deze hier om vraagt – alsnog een korting toe te kennen. De VREG kan, wanneer frauduleus gedrag wordt vastgesteld na ~~31 maart~~ 30 april van het inleveringsjaar, gebruik maken van zijn sanctionerende bevoegdheid.

3.2.4 Bestaande en nieuwe gesloten distributienetten

Bij gesloten distributienetten (GDN) – zowel op 1 juli 2011 bestaande gesloten distributienetten, als gesloten distributienetten aangelegd na 1 juli 2011 en aangesloten op het transmissienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit – worden de quota inzake steuncertificaten opgelegd aan de achterliggende toegangshouders.

Conform artikel 4.6.3, 12°, van het Energiedecreet en Titel VII, Hfdst IV. Markt. van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest, wordt de beheerder van het gesloten distributienet – net zoals elke netbeheerder – gevraagd om aan te geven wie toegangshouder is op de achterliggende toegangspunten van het gesloten distributienet. Artikel 4.6.3. van het Energiedecreet stelt namelijk dat het beheer van een gesloten distributienet onder meer de volgende taken omvat:

“12° het verstrekken van de nodige meetgegevens en andere gegevens aan de producenten, de evenwichtsverantwoordelijken, de bevrachters, de tussenpersonen, de leveranciers, de aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren, 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.”

Conform Art. 7.1.10., §3, derde, vierde en vijfde lid van het Energiedecreet wordt:

“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, 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, als één afnamepunt beschouwd, voor zover het gesloten distributienet is aangesloten op het transmissienet of het plaatselijk vervoersnet van elektriciteit.

In afwijking van het derde en vierde lid het geheel van afnemers die instaan voor het verzorgen van openbaar vervoer niet als één afnamepunt beschouwd.”

Conform Art. 7.1.11., §2/1., tweede en derde lid van het Energiedecreet wordt:

“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, 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, als één afnamepunt beschouwd, voor zover het gesloten distributienet is aangesloten op het transmissienet of het plaatselijk vervoersnet van elektriciteit.”

Bij op 1 juli 2011 bestaande gesloten distributienetten, of gesloten distributienetten van na 1 juli 2011 die gekoppeld zijn aan het transmissienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, worden de totale quota inzake steuncertificaten (voor alle toegangshouders op het gesloten distributienet samen) en de vrijstellingen berekend op basis van de gecumuleerde afname op het gesloten distributienet. Hierbij vertrekt de VREG van de netto-afname op het koppelpunt zoals gerapporteerd door de netbeheerder aan wiens net het gesloten distributienet gekoppeld is (i.e. de bruto afname op het GDN verminderd met de lokale productie op het GDN die binnen het GDN werd verbruikt en dus niet werd geïnjecteerd op het net waaraan het gesloten distributienet is gekoppeld). Bij een gesloten distributienet geldt bijgevolg een steuncertificaten quotumplicht op de netverliezen, maar wordt de elektriciteit die geleverd wordt op dit net vanuit een productie-installatie op dit net vrijgesteld.

Indien één van de achterliggende afnamepunten op het gesloten distributienet voldoet aan de NACE code voorwaarden tot vrijstelling en de cumulatieve afname komt boven de minimum afname van de laagste vrijstellingsschijf (GSC) of -schijven (WKC), dan is de vrijstelling voor de laagste vrijstellingsschijf (GSC) of -schijven (WKC) van toepassing op de gecumuleerde afname.

Conform de Memorie van Toelichting bij het Energiedecreet worden de berekende totale quota inzake steuncertificaten – i.e. na in rekening brengen van vrijstellingen en inclusief quotumplicht op netverliezen – in een gesloten distributienet verdeeld over de verschillende toegangshouders pro rata hun afnames.

3.2.5 Supercap voor elektro-intensieve ondernemingen

Volgens artikel 7.1.11/1. van het Energiedecreet bepaalt: *“Het op ondernemingsniveau of vestigingsniveau verschuldigde bedrag van de door financieringssteun voor hernieuwbare energie en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling ontstane kosten wordt beperkt tot 4% van de bruto toegevoegde waarde van de betrokken onderneming of vestiging. Voor ondernemingen of vestigingen met een elektriciteitsintensiteit van ten minste 20% wordt dit beperkt tot 0,5% van de bruto toegevoegde waarde van de betrokken onderneming of vestiging. Dit houdt in dat in afwijking van artikel 7.1.10, §3, en artikel 7.1.11, §2/1, de factor E_v , vermeld in artikel 7.1.10, §2, en artikel 7.1.11, §2, wordt verminderd met 100% van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt van de betrokken onderneming of vestigingseenheid naar rato van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar $n-1$ waarvan de certificaatplichtige, vermeld in artikel 7.1.10, §1, en artikel 7.1.11, §1, toegangshouder was.”* Dit is de zogenaamde ‘supercap’. De toepassing hiervan is afhankelijk van het storten van een bijdrage in het Energiefonds in het jaar $n-1$.

De verdere voorwaarden en de te volgen procedure om als onderneming in aanmerking te komen voor toepassing van de supercap staan beschreven in artikels 6.6.1. t.e.m. 6.6.4. en artikel 12.3.16. van het Energiebesluit. Voor de ondernemingen of vestigingseenheden die de aanvraagprocedure hebben doorlopen en voldoen aan de voorwaarden, betekent het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap, nadat de betreffende onderneming of vestigingseenheid de bijdrage vermeld in artikel 6.6.2, §3 van het Energiebesluit heeft gestort in het Energiefonds, de definitieve beslissing tot toekenning van de supercap aan de aanvrager en aan de VREG. De VREG past vervolgens deze beslissingen toe bij het bepalen van de hoogte van de steuncertificaten quotumplicht GSC en WKC van de betrokken toegangshouders, conform artikel 6.6.2., §4 van het Energiebesluit.

In de praktijk betekent dit dat, voor elke toegangshouder op afnamepunten die vallen onder toepassing van de supercap, de factor E_v voor de GSC en WKC quotumplicht zal verminderd worden met 100% van de hoeveelheid elektriciteit afgenomen op deze afnamepunten door de betrokken

onderneming of vestigingseenheid naar rato van de hoeveelheid elektriciteit afgenomen gedurende de periode in jaar n-1 waarin de toegangshouder als dusdanig geregistreerd stond op het betreffende afnamepunt.

Voor een gesloten distributienet (GDN) waarop een supercap-gerechtigde onderneming of vestigingseenheid elektriciteit afnam in jaar n-1, worden de vrijstellingen voor de GSC en WKC quotumplicht als beschreven in punten 3.2.1 en 3.2.2 van deze mededeling eerst berekend op basis van de volledige afname op het GDN zoals beschreven in punt 3.2.4 van deze mededeling. Vervolgens worden deze vrijstellingen verdeeld over de supercap-gerechtigde en de niet-supercap-gerechtigde ondernemingen of vestigingseenheden pro rata hun afnames. Voor de supercap-gerechtigde ondernemingen of vestigingseenheden worden deze vrijstellingen voor de GSC en WKC quotumplicht vervangen door de 100% vrijstelling van de supercap, in lijn met wat hierboven beschreven is. Voor de niet-supercap-gerechtigde ondernemingen of vestigingseenheden worden deze vrijstellingen in rekening gebracht bij berekening van de GSC en WKC quotumplicht van de betrokken toegangshouder(s). Dit betekent dat de GSC en WKC quotumplicht voor de afnames door de niet-supercap gerechtigde ondernemingen of vestigingseenheden dezelfde is als zou er geen supercap van toepassing zijn.

Voor een privé distributienet waarop een supercap-gerechtigde onderneming of vestigingseenheid elektriciteit afnam in jaar n-1, worden de vrijstellingen voor de GSC en WKC quotumplicht uit punten 3.2.1 en 3.2.2 van deze mededeling eerst berekend op basis van de volledige afname op het aansluitingspunt van het privé distributienet op het publieke net. Vervolgens worden deze vrijstellingen verdeeld over de supercap-gerechtigde en de niet-supercap-gerechtigde ondernemingen of vestigingseenheden pro rata hun afnames. Voor de supercap-gerechtigde ondernemingen of vestigingseenheden worden deze vrijstellingen voor de GSC en WKC quotumplicht vervangen door de 100% vrijstelling van de supercap, in lijn met wat hierboven beschreven is. Voor de niet-supercap-gerechtigde ondernemingen of vestigingseenheden worden deze vrijstellingen in rekening gebracht bij berekening van de GSC en WKC quotumplicht van de betrokken toegangshouder(s). Dit betekent dat de GSC en WKC quotumplicht voor de afnames door de niet-supercap gerechtigde ondernemingen of vestigingseenheden dezelfde is als zou er geen supercap van toepassing zijn.

Wij merken hierbij op dat de supercap wordt toegekend aan de elektro-intensieve onderneming of vestigingseenheid, terwijl de GSC en WKC quotumplicht en de vrijstellingen hierop, worden opgelegd respectievelijk toegekend aan de toegangshouder(s) op de betrokken afnamepunten van deze onderneming of vestigingseenheid.

3.2.6 Naar rato verdeling

Wanneer gedurende het afnamejaar meer dan één elektriciteitsleverancier toegangshouder was op een afnamepunt wordt de vrijstelling naar rato de afname verdeeld, maar wel per afname-schijf.

Voorbeeld

Een afnemer, die voldoet aan de NACE code voorwaarden tot vrijstelling, werd in jaar n-1 beleverd door twee leveranciers-toegangshouders en had een jaarafname $AFN = AFN_{LEV A} + AFN_{LEV B}$, waarbij $AFN_{LEV A}$ en $AFN_{LEV B}$ respectievelijk de hoeveelheid geleverde elektriciteit door leverancier-toegangshouder A en B zijn.

Veronderstel dat de afnemer het volgende verbruiksprofiel heeft:

- $AFN_{LEV A} =$ afname januari-maart = 2000 MWh

- $AFN_{LEV B} = \text{afname april-december} = 8000 \text{ MWh}$

De vrijstelling GSC wordt dan berekend als volgt:

- Vrijstelling LEV A = $(2000 \text{ MWh} - 1000 \text{ MWh}) * 0,47 = 470 \text{ MWh}$
- Vrijstelling LEV B = $8000 \text{ MWh} * 0,47 = 3760 \text{ MWh}$
- Totale vrijstelling op globale afname voor LEV A en B = $(10.000 \text{ MWh} - 1000 \text{ MWh}) * 0,47 = 4230 \text{ MWh}$

3.2.7 Wijziging in EAN-code bestand afnamepunt wegens technische redenen

Wanneer, om technische redenen, de EAN-code van een afnamepunt doorheen het afnamejaar wijzigt (bv. door vervanging van een technische installatie), wordt dit door de netbeheerder aan de VREG gerapporteerd als twee afzonderlijke afnamepunten. Bijgevolg worden in de berekening van de quota inzake steuncertificaten afzonderlijk vrijstellingen berekend op de afnames vóór en na de technische wijziging. De totale berekende vrijstelling kan hierdoor lager uitvallen dan in het geval de vrijstellingen op basis van de totale afname werden vastgesteld.

De VREG is echter van mening dat het niet in de geest van de wetgeving is dat een afnamepunt als gevolg van een technische wijziging aan een installatie minder vrijstellingen zou kunnen genieten. In dergelijk geval dient de vrijstelling m.a.w. berekend te worden op de totale afname op het betreffende afnamepunt gedurende het volledige afnamejaar.

Om tot een finale correcte toekenning van vrijstellingen te komen, moet de toegangshouder in het berekeningsdetail van de vrijstellingen – zoals door de VREG overgemaakt begin maart (cf. infra) – daarom aanduiden welke afnames gecombineerd dienen te worden omwille van een wijziging van EAN-code op het afnamepunt ten gevolge van een technische reden. Deze aanduidingen dienen aan de VREG te worden overgemaakt binnen dezelfde termijn als andere bemerkingen met betrekking tot de berekening van de quota inzake steuncertificaten (cf. infra), zodat de VREG nog kan controleren of het samenvoegen van beide afnames wel correct is. Om de toegangshouder toe te laten deze controle correct uit te voeren, moet de netbeheerder in geval van wijziging van EAN-code omwille van technische redenen, de toegangshouder op het betreffende afnamepunt op de hoogte brengen en hierbij de EAN-code vóór en na wijziging weergeven.

Betwistingen omtrent de toekenning van een te beperkte vrijstelling ná ~~31 maart~~ 30 april van het inleveringsjaar geven geen aanleiding tot een aanpassing van afgesloten of toekomstige berekeningen van de quota inzake steuncertificaten. De betrokken partijen kunnen wel onderling een rechtzetting overeenkomen.

3.2.8 Klantenwissels

Wanneer in de loop van een kalenderjaar meerdere in de tijd opeenvolgende afnemers titularis waren van eenzelfde afnamepunt, en deze afnemers niet hetzelfde ondernemingsnummer hebben, wordt dit beschouwd als een klantenwissel. In de toegangsregisters van de netbeheerders wordt de wijziging van de combinatie van naam afnemer en ondernemingsnummer op een bepaald afnamepunt beschouwd als een mogelijke indicatie van een klantenwissel.

In dergelijke gevallen zullen de netbeheerders aan de VREG niet alleen de naam, ondernemingsnummer en NACE code van de afnemer op 31/12 van het afnamejaar rapporteren (cf. infra), maar aanvullend ook de naam, ondernemingsnummer en NACE code van de andere afnemers die in de loop van het afnamejaar titularis waren van het afnamepunt met dezelfde EAN-code.

De afname op het afnamepunt wordt door de netbeheerders gerapporteerd per afnemer die titularis was van het afnamepunt in de loop van het kalenderjaar (tenzij in de specifieke gevallen waar de beschikbare meetgegevens dit niet zouden toelaten).

De vrijstellingen op het afnamepunt, beschreven in artikels 7.1.10., §3 en 7.1.11., §2/1, van het Energiedecreet, worden dan berekend per afnemer die titularis was van het afnamepunt.

3.3 Procedure

Tegen begin maart van het inleveringsjaar ontvangt de VREG de afnamecijfers van de netbeheerders en de beheerders van gesloten distributienetten. Deze afnamecijfers zijn gebaseerd op gevalideerde allocatiegegevens van 1 januari (00:00) tot en met 31 december (23:59) van het jaar n-1 (het afnamejaar). In het teken van de supercap voor elektro-intensieve ondernemingen kunnen er ook afnamecijfers op privé distributienetten opgevraagd worden bij de afnemer die een aansluitingscontract heeft afgesloten met de publieke netbeheerder op het aansluitingspunt van het privé distributienet met het publieke net.

De VREG berekent op basis van deze gegevens – en volgens de methodologie hierboven beschreven – de quota inzake steuncertificaten per toegangshouder.

Vervolgens worden de berekende quota inzake steuncertificaten meegedeeld aan de toegangshouder per aangetekend schrijven. Een kopie van dit aangetekend schrijven wordt per e-mail verzonden. Naast het totaal aantal in te leveren groenestroom- en warmte-krachtcertificaten, bevat dit aangetekend schrijven een overzicht per netgebied van de geaggregeerde afname (over alle afnemers van de toegangshouder, voor de periode dat deze afnemers in het afnamejaar werden beleverd door de toegangshouder in kwestie) en de cumulatieve vrijstellingen. Aangezien de vrijstellingen in het teken van de supercap (cf. supra) specifiek toebehoren aan elektro-intensieve ondernemingen die via de te volgen procedure gerechtigd zijn, worden deze vrijstellingen apart en niet-geaggregeerd vermeld.

Samen met de bovenstaande brief, of vroeger, wordt per e-mail een berekeningsdetail overgemaakt voor wat de vrijstellingen betreft met het afnamevolume vóór en ná vrijstelling per EAN.

Vanaf de verzending van het aangetekend schrijven heeft de toegangshouder tot en met 8 kalenderdagen voor 31 maart tijd om opmerkingen te formuleren over de volumecijfers en de vrijstellingsberekening. Deze opmerkingen kunnen aanleiding geven tot bepaalde rechtzettingen voor ~~31 maart~~ 30 april.

Na ~~31 maart~~ 30 april van het inleveringsjaar worden geen rechtzettingen meer doorgevoerd in de berekening van de quota inzake steuncertificaten.

4 Inlevering quota inzake steuncertificaten

4.1 Zelfindiening door grote of gegroepede afnemers

4.1.1 Groenestroomcertificaten

Art. 7.1.10. van het Energiedecreet stelt:

“§ 2. ...

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

$$C = Gr \times Ev$$

...

§ 3. *In afwijking van paragraaf 2 wordt Ev vanaf 31 maart 2017 verminderd met de volgende hoeveelheden:*

...

5° de hoeveelheid elektriciteit waarvoor grote verbruikers of gegroepede verbruikers met een totaal verbruik van meer dan 5 GWh in naam van de certificaatplichtige groenestroomcertificaten hebben 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 Energiebesluit 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 dat ze zelf wensen in te leveren voor de inleveringsronde eindigend op 31 maart van jaar n, ofwel vóór 1 oktober van jaar n-2 aan de betrokken leverancier ofwel bij het afsluiten van een nieuw leveringscontract. Indien de groenestroomcertificaten voor de inleveringsronde eindigend op 31 maart van jaar n echter niet ingeleverd worden zoals gemeld voor 1 oktober van jaar n-2, kan de leverancier de boete voor te weinig ingeleverde groenestroomcertificaten zoals bepaald in artikel 13.3.5, § 1, 1°, verhalen op de verbruiker. De leverancier kan aan het zelf inleveren van groenestroomcertificaten geen bijkomende voorwaarden koppelen. Tevens melden deze grote verbruikers of gegroepede verbruikers aan de VREG voor welke afnamepunten 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 groenestroomcertificaten wil inleveren moest dus ofwel bij het afsluiten van een nieuw leveringscontract, ofwel voor 1 oktober jaar n-2, aan de betrokken leverancier aangeven dat hij voor de elektriciteitsafname in jaar n-1 groenestroomcertificaten zal inleveren.

Via het VREG-platform is het mogelijk voor grote of gegroepede afnemers om zélf groenestroomcertificaten in te leveren. Zie punt 4.3. voor meer uitleg hierover. Het aanmaken van een nieuwe toegang tot het VREG-platform kan meerdere werkdagen duren en moet tijdig geïnitieerd worden. Wij raden aan de toegang en de gebruikersrechten ruim op voorhand in orde te brengen (i.e. uiterlijk vóór **maart april** van het inleveringsjaar).

Deze optie tot zelfindiening is echter niet automatisch beschikbaar in het VREG-platform. De afnemer die zelf groenestroomcertificaten wil inleveren moet de melding aan de VREG, zoals beschreven in art. 6.1.15. van het Energiebesluit, aan de VREG richten per e-mail (datamanagement@vreg.be en marktwerking@vreg.be) uiterlijk op 15 maart van het inleveringsjaar. De VREG zal er vervolgens voor zorgen dat de mogelijkheid tot zelfindiening voor deze afnemer beschikbaar is, tenminste voor zover de afnemer tijdig de nodige stappen heeft ondernomen om toegang te krijgen tot het VREG-platform. Het niet tijdig melden van de wil tot zelfindiening door de afnemer aan de VREG kan tot gevolg hebben dat de zelfindiening niet kan uitgevoerd worden in het VREG-platform. Dit kan er toe leiden dat er te weinig groenestroomcertificaten worden ingeleverd en dat de VREG de leverancier-toegangshouder een boete oplegt conform artikel 13.3.5. van het Energiedecreet (cf. infra). Het blijft immers de leverancier-toegangshouder die, als certificaatplichtige, de verantwoordelijkheid voor de inlevering draagt en aan wie de eventuele boetes worden opgelegd. De leverancier-toegangshouder kan de boete dan desgevallend verhalen op de afnemer.

Transacties tot zelfindiening van steuncertificaten moeten ingevoerd worden in het VREG-platform van de VREG uiterlijk op de voorlaatste werkdag van de maand **maart april** van het inleveringsjaar. Transacties tot zelfindiening uitgevoerd na deze datum, of zelfindieningen die niet tijdig of correct werden gemeld aan de leverancier-toegangshouder zoals beschreven in art. 6.1.15. van het Energiebesluit, mogen door de leverancier-toegangshouder worden geannuleerd. Ook dit kan tot gevolg hebben dat er een boete wordt opgelegd aan de leverancier-toegangshouder. De leverancier-toegangshouder kan de boete dan desgevallend verhalen op de afnemer.

De certificaatplichtige leverancier-toegangshouder zal ten allen tijde een overzicht hebben over de al ingeleverde certificaten voor zijn rekening.

4.1.2 Warmte-kranchcertificaten

De mogelijkheid tot inlevering van warmte-kranchcertificaten door grote verbruikers of gegroepede verbruikers in naam van de certificaatplichtige is niet voorzien in het Energiedecreet of –besluit. In het VREG-platform van de VREG is dit technisch wel mogelijk, weliswaar met de mogelijkheid voor de betrokken certificaatplichtige leverancier-toegangshouder om de transactie tot zelfindiening door de grote verbruiker of gegroepede verbruikers te annuleren. Indien een verbruiker wenst om zelf warmte-kranchcertificaten in te leveren moet hij hierover eerst tot een onderling akkoord komen met zijn leverancier in wiens naam hij wenst certificaten in te leveren. Het is de leverancier-toegangshouder toegestaan om deze mogelijkheid te weigeren. Ook in deze situatie zullen eventuele boetes bij te weinig ingeleverde warmte-kranchcertificaten aan de leverancier-toegangshouder worden opgelegd. Verder gelden dezelfde meldingstermijn en –procedure aan de VREG en dezelfde inleveringsprocedure in het VREG-platform als bij zelfindiening van groenestroomcertificaten (cf. supra).

4.2 Inlevering door leveranciers die geen toegangshouder zijn of door derde partijen

Het is mogelijk dat de toegangshouder voor de inlevering van certificaten beroep doet op de diensten van een elektriciteitsleverancier, die levert op het toegangspunt, of van een derde partij. Dit is enkel het geval op het transmissienet, op het plaatselijk vervoernet (Elia), op gesloten distributienetten en op afnamepunten met een aansluitingsvermogen voor afname groter dan of gelijk aan 56kVA op het elektriciteitsdistributienet, waar de toegangshouder en de leverancier mogelijk twee verschillende partijen zijn.

De VREG wenst dit te faciliteren door de mogelijkheid te bieden aan de elektriciteitsleverancier, die niet als toegangshouder geregistreerd is op het toegangspunt, of aan een derde partij, om certificaten in te leveren voor de toegangshouder op dit toegangspunt.

Om hiervan gebruik te kunnen maken, moet de partij, die in plaats van de toegangshouder de certificaten voor een bepaald toegangspunt inlevert (hierna 'indiener'), de VREG informeren over hoeveel certificaten voor welke toegangshouder ingeleverd worden. Deze verklaring moet ondertekend worden door gemachtigde vertegenwoordigers van de indiener en de toegangshouder en aan de VREG verstuurd worden via e-mail (marktwerking@vreg.be) ten laatste vijf werkdagen voor de uiterste inleveringsdatum van ~~31 maart~~ 30 april.

Het is noodzakelijk dat zowel de quotumplichtige toegangshouder als de indiener beschikken over een toegang tot het VREG-platform. De quotumplichtige toegangshouder moet beschikken over gebruikersrechten "VREG TradeBase Leverancier", de indiener over gebruikersrechten "VREG TradeBase Rekeninghouder" of "VREG TradeBase Leverancier". Zie §4.3. voor meer uitleg over toegang tot en gebruik van het VREG-platform. Het aanmaken van een nieuwe toegang tot het VREG-platform kan meerdere werkdagen duren en moet tijdig geïnitieerd worden. Wij raden aan de toegang en de gebruikersrechten ruim op voorhand in orde te brengen (i.e. uiterlijk vóór ~~maart~~ april van het inleveringsjaar).

Transacties tot inlevering van steuncertificaten door leveranciers die geen toegangshouder zijn of door derde partijen moeten ingevoerd worden in het VREG-platform van de VREG uiterlijk op de voorlaatste werkdag van de maand ~~maart~~ april van het inleveringsjaar. Transacties ingevoerd na deze datum riskeren om niet tijdig goedgekeurd te worden door de quotumplichtige toegangshouder (i.e. uiterlijk op ~~31 maart~~ 30 april van het inleveringsjaar).

De certificaatplichtige toegangshouder zal ten allen tijde een overzicht hebben over de al ingeleverde certificaten voor zijn rekening.

De VREG wil er op wijzen dat, in geval onvoldoende certificaten worden ingeleverd, of de indiener niet de correcte toegangshouder heeft geselecteerd in wiens naam hij certificaten inlevert, of de toegangshouder de inlevertransactie niet tijdig goedkeurt, de toegangshouder verantwoordelijk blijft voor het voldoen aan de certificatenverplichting zoals bepaald in artikels 7.1.10. en 7.1.11. van het Energiedecreet. Indien de VREG vaststelt dat er te weinig certificaten voor de quota inzake steuncertificaten zijn ingeleverd, zal hij voor de ontbrekende certificaten een boete opleggen aan de toegangshouder als certificaatplichtige conform artikel 13.3.5. van het Energiedecreet (cf. infra).

4.3 Aankoop en inlevering van certificaten via het VREG platform

De aankoop en inlevering van certificaten worden geregistreerd via het VREG platform, via het internet toegankelijk op

<https://certificaatbeheer.vlaanderen.be/Vreg.handelsdatabank.web>

De procedure om toegang te verkrijgen tot het VREG platform staat beschreven in de handleiding van het VREG-platform, beschikbaar op de VREG website via <https://www.vreg.be/nl/handleiding-vreg-platform>. Via dit softwareplatform kan men zijn portefeuille aan certificaten bekijken en beheren.

Contact VREG voor vragen: datamanagement@vreg.be.

4.3.1 Procedure aankoop certificaten

Op de website van de VREG zijn lijsten met potentiële verkopers en lijsten met potentiële kopers van certificaten beschikbaar. Enkel potentiële verkopers en/of kopers van groenestroom- en warmte-kraftcertificaten die daar uitdrukkelijk om gevraagd hebben, worden in deze lijsten opgenomen.

Een certificaatplichtige partij kan een aanbieder van certificaten zoeken en onderhandelen over het aantal te verhandelen certificaten en hun prijs. De verkoper van certificaten schrijft, via het VREG-platform, het overeengekomen aantal certificaten over naar de portefeuille van de koper. Dit doet hij door een transactie van het type 'Verkoop' te initiëren in het VREG-platform en bij 'Type certificaat' 'Steuncertificaten Groene stroom' of 'Steuncertificaten WKK' te selecteren. Meer uitleg over het uitvoeren van een verkoop ('Bilaterale verkoop') in het VREG-platform is te vinden in de handleiding (www.vreg.be/nl/handleiding-vreg-platform). Opgepast, vooraleer u een verkooptransactie kan uitvoeren moet de koper als dusdanig aangevinkt staan in het VREG-platform (zie handleiding punt 3.1.2.1)!

Eenmaal de bilaterale verkoop werd ingevoerd in het VREG-platform ontvangen zowel koper als verkoper een automatisch gegenereerde e-mail van de VREG met melding dat een transactie werd ingevoerd. De koper moet de aankoop vervolgens goedkeuren of annuleren in het VREG-platform (zie [handleiding](#) punt 3.4). Zolang de koper dit niet doet, blijft de transactie openstaan en kan de verkoper deze nog annuleren. Eenmaal de transactie werd goedgekeurd door de koper verdwijnen de verkochte certificaten definitief uit de portefeuille van de verkoper en komen deze terecht in de portefeuille van de koper. De verkoper ontvangt op dat moment een automatisch gegenereerde e-mail ter bevestiging. Zodra de aangekochte certificaten in een portefeuille verschijnen, kunnen deze ingeleverd worden om te voldoen aan de steuncertificaten quotumverplichting.

De automatisch gegenereerde e-mails worden verstuurd naar de e-mail adressen van koper en verkoper geregistreerd onder de 'Maatschappelijke zetel' (terug te vinden onder "Mijn gegevens" rechts bovenaan) in het VREG-platform.

Ook de netbeheerders bieden op regelmatige basis certificaten aan via door hen georganiseerde veilingen. Doorgaans schrijven de netbeheerders bij het aankondigen van een veiling de potentiële kopers van certificaten aan die voorkomen op de lijsten zoals gepubliceerd door de VREG. Eenmaal er bij afronden van een veiling certificaten worden toegewezen aan een koper en een netbeheerder overgaat tot transactie van de verkochte certificaten, wordt dezelfde procedure gevolgd in het VREG-platform van de VREG als bij andere bilaterale verkopen van certificaten.

Teneinde de certificaten in het kader van de quota inzake steuncertificaten tijdig (i.e. uiterlijk op ~~31 maart~~ 30 april van jaar n om 23:59) te kunnen inleveren, raadt de VREG ten stelligste aan om ruime tijd op voorhand te starten met de aankoop van de nodige certificaten.

4.3.2 Procedure inlevering certificaten

Alle informatie over toegang verkrijgen tot het VREG-platform vindt u in punt 2 van onze handleiding op <https://www.vreg.be/nl/handleiding-vreg-platform>.

Het aanmaken van een nieuwe toegang tot het VREG-platform kan meerdere werkdagen duren en moet tijdig geïnitieerd worden. Wij raden aan de toegang en de gebruikersrechten ruim op voorhand in orde te brengen (i.e. uiterlijk vóór ~~maart~~ april van het inleveringsjaar).

Hoe u certificaten kan inleveren (als leverancier, zelfdiener, leverancier die geen toegangshouder is of als derde partij) kan u terugvinden in punt 3.1.5 van de handleiding.

Als leverancier kan u opvolgen hoeveel steuncertificaten u moet inleveren, en hoeveel tekort of overschot u heeft. Meer informatie daarover staat in punt 6 van de handleiding.

Ten einde de certificaten in het kader van de steuncertificaten quotumplicht tijdig (i.e. uiterlijk op ~~31 maart~~ 30 april van jaar n om 23:59) te kunnen inleveren, raadt de VREG ten stelligste aan om ruime tijd op voorhand te starten met de inlevering.

5 Boete

Ten slotte wenst de VREG er 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 100 euro per ontbrekend groenestroomcertificaat en 38 euro per ontbrekend warmte-krachtcertificaat.

Art. 13.3.5. van het Energiedecreet stelt:

“§ 1. De VREG legt aan een certificaatplichtige de volgende administratieve boete op :

1° een boete van :

...

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 :

...

b) 38 euro per warmtekrachtcertificaat 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.

...”