

# Mededeling

**van de VREG van 13/03/2023**

met betrekking tot de Groenrapportering en Brandstofmixberekening

## Inhoudsopgave

1	Inleiding .....	4
1.1	Wettelijke context mededeling .....	5
1.2	Inhoud mededeling .....	5
2	Wettelijk kader .....	6
2.1	Garanties van oorsprong en de groenrapportering .....	6
2.2	Brandstofmix .....	7
3	Garanties van oorsprong op het VREG-platform .....	8
4	Maandelijkse groenrapportering .....	9
4.1	De leveranciers rapporteren .....	10
4.2	De netbeheerders rapporteren .....	10
4.3	De VREG berekent de quota .....	11
4.4	De resultaten verschijnen in de Groencheck .....	11
5	Jaarlijkse brandstofmix .....	12
5.1	De leveranciers rapporteren .....	12
5.1.1	Overzicht geleverde elektriciteit en ingediende GO's .....	12
5.1.2	Details inleveringen eigen gebruik .....	13
5.2	De VREG berekent de brandstofmix .....	13
5.2.1	Controle van de afnamegegevens .....	13
5.2.2	Berekening compensatie of tekort .....	15
5.2.3	Berekening herkomst geleverde elektriciteit op basis van ingediende GO's .....	15
5.2.4	Berekening herkomst geleverde elektriciteit op basis van de residuele mix .....	16
5.3	De brandstofmix wordt gepubliceerd .....	16
5.4	Officiële referentiebronnen over de milieugevolgen van de geleverde elektriciteit .....	17
5.5	Dashboard brandstofmix .....	17
6	Tijdslijn .....	18
6.1	De groenrapportering .....	18
6.2	De brandstofmix .....	19
7	Bijlage 1: details rapporteringen in de groenrapportering .....	20
7.1	De leveranciers rapporteren aan de VREG .....	20
7.1.1	Gedetailleerde instructies .....	20
7.1.2	Formaat CSV .....	21
7.2	De netbeheerders rapporteren .....	24
7.2.1	Gedetailleerde instructies .....	24

7.2.2	Formaat CSV – VREG naar netbeheerder .....	25
7.2.3	Formaat CSV – netbeheerders naar de VREG.....	28
7.3	De VREG rapporteert terug aan de leverancier .....	33
7.3.1	Gedetailleerde instructies .....	33
7.3.2	Formaat CSV .....	34

# 1 Inleiding

Om afnemers te informeren over de herkomst van de elektriciteit die zij hebben afgenomen van het net, is er de maandelijkse groenrapportering en de jaarlijkse brandstofmixberekening. Hierbij krijgen elektriciteitsleveranciers de kans om garanties van oorsprong (GO's) in te dienen en de herkomst van de elektriciteit die zij hebben geleverd, te staven.

Bij zowel de groenrapportering als de brandstofmixberekening is er een rol weggelegd voor de VREG. Deze mededeling verduidelijkt onze rol en het verloop van de procedures:

- Hoe kan een energieleverancier de levering van groene stroom en stroom afkomstig uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling (WKK) aantonen door GO's in te leveren doorheen het jaar?
- Hoe controleert de VREG of de informatie die de leverancier verstrekt over de geleverde elektriciteit correct is?
- Hoe berekent de VREG de aantallen in te dienen GO's voor de leverancier?
- Hoe berekent de VREG de brandstofmix van de leverancier en hoe stelt de VREG de leverancier daarvan in kennis?
- Hoe maakt de VREG het resultaat van de controles en berekeningen kenbaar?

Deze mededeling is van toepassing voor de brandstofmixberekening vanaf 2023 (over leveringsjaar 2022) en vervangt de mededeling van 23 februari 2021 met betrekking tot de brandstofmixberekening en de inleveringsprocedure voor garanties van oorsprong (MEDE-2021-05)<sup>1</sup>.

In deze mededeling baseren we ons op de nadere regels bij het gebruik van garanties van oorsprong, zoals bepaald bij beslissing van 26 april 2011 (BESL-2011-07)<sup>2</sup>.

**Inhoudelijk zijn de volgende aanpassingen doorgevoerd** ten opzichte van de mededeling van 23 februari 2021:

- De rapportering van de brandstofmix door de leveranciers is gewijzigd, zie sectie 5.1.
- De berekeningswijze van de afnames in de groenrapportering is gewijzigd naar aanleiding van de invoering van MIG6, zie sectie 4.2.
- We verduidelijken de manier om *inleveringen eigen gebruik* mee te rekenen in de brandstofmixberekening, zie hoofdstuk 3 en sectie 5.1.2.
- We beschrijven de wijze waarop we rekening houden met energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom in de groenrapportering en brandstofmixberekening, zie sectie 5.2.1.
- De Herkomstvergelijker op de VREG-website is vervangen door een interactief dashboard, zie sectie 5.5.

---

<sup>1</sup> Te raadplegen via de volgende weblink: <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/mede-2021-05.pdf>.

<sup>2</sup> Beslissing van 26 april 2011 met betrekking tot de nadere regels bij het gebruik van garanties van oorsprong, gewijzigd bij beslissing van de VREG op 25 oktober 2011, op 19 februari 2014, op 13 april 2016, en op 3 oktober 2017. Te raadplegen via de volgende weblink: <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2011-7.pdf>.

## 1.1 Wettelijke context mededeling

Artikel 7.4.1, eerste lid van het Energiedecreet<sup>3</sup> verplicht een elektriciteitsleverancier om drie soorten informatie op alle facturen en op al zijn elektronisch of gedrukt promotiemateriaal te vermelden:

- De herkomst van de geleverde elektriciteit; dat is de zogenaamde brandstofmix;
- Een verwijzing naar de officiële referentiebronnen over de gevolgen voor het milieu van de geleverde elektriciteit;
- Een verklaring dat de nodige GO's werden voorgelegd aan de VREG voor de geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energie en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling (WKK).

Op grond van de artikelen 6.3.1 en 6.3.2 van het Energiebesluit<sup>4</sup> heeft de VREG de opdracht om de brandstofmix te berekenen en de leverancier daarvan op de hoogte te brengen, en kan de VREG regels opleggen aan de leverancier over de manier waarop hij de brandstofmix moet vermelden.

Het tweede lid van artikel 7.4.1 van het Energiedecreet legt de VREG de opdracht op om na te gaan of de door de leverancier aan zijn klanten verstrekte informatie betrouwbaar is. Artikel 6.3.3 van het Energiebesluit concretiseert die controleopdracht. De VREG moet het resultaat van zijn controle kenbaar maken.

Met het oog op de vaststelling van de brandstofmix levert een leverancier met groene producten maandelijks GO's in bij de VREG. Dit is de groenrapportering. Artikel 6.2/3.26 van het Energiebesluit beschrijft het verloop van de groenrapportering en de rol die de VREG hierin speelt.

## 1.2 Inhoud mededeling

Hoofdstuk 2 van deze mededeling bevat een overzicht van de relevante wettelijke bepalingen.

Hoofdstuk 3 geeft informatie over het VREG-platform en welke rol het speelt bij de groenrapportering en de brandstofmix.

Hoofdstuk 4 beschrijft de groenrapportering, d.w.z. de procedure die leveranciers maandelijks moeten volgen om te kunnen aantonen dat ze elektriciteit uit bepaalde bronnen leveren. Hier geven we ook uitleg over de Groencheck, waarmee een consument kan nagaan met welke bronnen de geleverde elektriciteit effectief werd opgewekt.

Deze groenrapportering vormt de basis voor de uiteindelijke vaststelling van de jaarlijkse brandstofmix. Hoofdstuk 5 gaat in op hoe de VREG de brandstofmix voor elke leverancier en voor elk aangeboden product afzonderlijk berekent en communiceert, en hoe de leveranciers hun afnemers hierover moeten informeren.

---

<sup>3</sup> Decreet van 8 mei 2009 "houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid", gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 7 juli 2009.

<sup>4</sup> Besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 "houdende algemene bepalingen over het energiebeleid", gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 8 december 2010.

Hoofdstuk 6 geeft een kort overzicht van de groenrapporterings- en brandstofmixprocedures. U vindt er alle belangrijke deadlines.

## 2 Wettelijk kader

Dit hoofdstuk geeft een overzicht van alle relevante artikelen in het Energiedecreet en het Energiebesluit met betrekking tot zowel de groenrapportering als de brandstofmix.

### 2.1 Garanties van oorsprong en de groenrapportering

Om de herkomst van geleverde elektriciteit te kunnen garanderen werd een systeem van handel in garanties van oorsprong (GO's) uitgewerkt. De voornaamste wettelijke bepalingen zijn de artikelen 7.1/1.1, 7.1/1.2 en 7.1/1.4 van het Energiedecreet en de artikelen 6.2/3.1 e.v. van het Energiebesluit. Deze geven uitvoering aan de Richtlijn Hernieuwbare Energiebronnen van de EU.<sup>5</sup>

Artikel 6.2/3.26 van het Energiebesluit bepaalt als volgt de wijze waarop de groenrapportering, dit is de maandelijkse inlevering van GO's, bij de VREG verloopt:

*“§ 1. Een elektriciteitsleverancier levert maandelijks per product een aantal garanties van oorsprong in voor elektriciteit die opgewekt is uit hernieuwbare energiebronnen en een aantal garanties van oorsprong voor elektriciteit die opgewekt is uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling. Dat aantal komt overeen met respectievelijk de hoeveelheid elektriciteit die hij in de voorgaande maand heeft verkocht aan afnemers in het Vlaamse Gewest en de elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, en de hoeveelheid elektriciteit die hij in de voorgaande maand heeft verkocht aan afnemers in het Vlaamse Gewest en de elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling.*

*§ 2. De elektriciteitsleverancier bezorgt de VREG maandelijks een lijst van de afnemers die op het net van een netbeheerder of transmissienetbeheerder aangesloten zijn en die de leverancier voorziet van elektriciteit die opgewekt is uit hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve warmtekrachtkoppeling. Per afnemer vermeldt hij het aangeboden product, en per product geeft hij het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve warmtekrachtkoppeling in de totale elektriciteitslevering aan die afnemer.*

*De VREG bepaalt het model waarop en de termijn waarbinnen de leverancier hem de gegevens, vermeld in het eerste lid, moet bezorgen.*

*§ 3. De netbeheerders en de transmissienetbeheerder melden maandelijks aan de VREG en aan de betrokken elektriciteitsleverancier de afnamegegevens van de afnemers, vermeld in paragraaf 2, opgesplitst naargelang het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve warmtekrachtkoppeling in de totale elektriciteitslevering aan die afnemers.*

---

<sup>5</sup> Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 “ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen”. Garanties van Oorsprong worden beschreven in artikel 19 van deze richtlijn.

*De VREG kan nadere regels vastleggen over de manier waarop de metingen, vermeld in het eerste lid, uitgevoerd worden en de manier waarop de meetgegevens ervan bezorgd worden aan de VREG.*

*§ 4. De VREG controleert maandelijks op basis van de gegevens, vermeld in paragraaf 3, of de elektriciteitsleverancier het correcte aantal garanties van oorsprong heeft ingeleverd conform paragraaf 1.*

*Als de leverancier te veel garanties van oorsprong heeft ingeleverd, wordt het overschot overgedragen naar de volgende maand als de garanties van oorsprong in die maand nog niet vervallen.*

*Als de leverancier onvoldoende garanties van oorsprong heeft ingeleverd, brengt de VREG de betrokken leverancier daarvan op de hoogte. De leverancier kan dan alsnog binnen tien werkdagen extra garanties van oorsprong inleveren.*

*§ 5. De VREG biedt op zijn website afnemers van elektriciteit de mogelijkheid om te controleren of, en in welke mate, hun leverancier hun elektriciteit heeft geleverd die is opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling. Daarbij worden ook de techniek en het land van oorsprong van de ingeleverde garanties van oorsprong vermeld en wordt uitgegaan van de gegevens van de controle, vermeld in artikel 6.2/3.14.”*

## 2.2 Brandstofmix

Artikel 7.4.1, eerste lid van het Energiedecreet verplicht een leverancier om op zijn facturen en op al zijn gedrukt en elektronisch promotiemateriaal het volgende melden:

*“1° het aandeel van elke energiebron in de totale brandstofmix die de leverancier in het voorgaande jaar heeft gebruikt in het Vlaamse Gewest, en het aandeel van elke energiebron in de brandstofmix van het aangeboden product van de leverancier aan de betrokken afnemers in het Vlaamse Gewest;*

*2° een verwijzing naar de bestaande officiële referentiebronnen waar voor het publiek toegankelijke informatie beschikbaar is over de gevolgen voor het milieu, ten minste voor wat betreft CO<sub>2</sub>-emissies en radioactief afval van elektriciteitsproductie die met verschillende energiebronnen geproduceerd is door de totale brandstofmix van de leverancier gedurende het voorafgaande jaar;*

*3° een verklaring dat aan de VREG garanties van oorsprong werden voorgelegd voor geleverde stroom uit hernieuwbare energie of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling.”*

Artikel 6.3.1, §1 van het Energiebesluit preciseert verder als volgt dat de oorsprong van de geleverde energie moet worden opgegeven onder vijf categorieën:

*“Bij de melding, vermeld in artikel 7.4.1, eerste lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wordt de oorsprong van de geleverde elektriciteit opgegeven onder de volgende categorieën:*

*1° elektriciteit, geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen;*

*2° elektriciteit, geproduceerd met fossiele brandstoffen;*

*3° elektriciteit, geproduceerd in nucleaire centrales;*

4° elektriciteit, geproduceerd met afvalwarmte en -koude;

5° elektriciteit, geproduceerd met andere energiebronnen dan de energiebronnen, vermeld in punt 1° tot en met 4°.”

De Vlaamse Regering kan daar nog categorieën aan toevoegen, maar maakte vooralsnog geen gebruik van die mogelijkheid.

De tweede paragraaf van artikel 6.3.1 stelt als volgt:

*“Het aandeel elektriciteit per energiebron wordt bepaald op basis van de verhouding van het aantal garanties van oorsprong, (...), dat de leverancier voor leveringen in het voorgaande kalenderjaar ingeleverd heeft als vermeld in artikel 7.1/1.2 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, ten opzichte van de hoeveelheid elektriciteit die de betrokken leverancier via het distributienet, het plaatselijke vervoernet van elektriciteit of het transmissienet geleverd heeft aan afnemers in het Vlaamse Gewest. Die verhouding wordt bepaald zowel voor het totaal van zijn leveringen als voor zijn leveringen van het aangeboden product aan de betrokken afnemers. De garanties van oorsprong om de energiebronnen van de leveringen in het vorige kalenderjaar te staven, worden uiterlijk op 31 maart van het lopende jaar ingeleverd.*

*De herkomst van elektriciteitsleveringen in het vorige kalenderjaar die op 31 maart niet is gestaafd met de indiening van garanties van oorsprong, wordt bepaald door de residuele mix die de VREG bepaalt. De VREG brengt de leveranciers op de hoogte van de waarde van de residuele mix.”*

Artikel 6.3.2 van het Energiebesluit stelt dat de VREG nadere regels voor de bepaling van de brandstofmix van het geheel van de leveringen van een elektriciteitsleverancier kan vastleggen.

De VREG staat conform artikel 7.4.1, tweede lid van het Energiedecreet in voor de controle en de betrouwbaarheid van deze door de leverancier verstrekte informatie. De verplichting om de verstrekte informatie over productie uit hernieuwbare energiebronnen te controleren, wordt verder gepreciseerd in artikel 6.3.3 van het Energiebesluit. Dit artikel stelt dat de VREG nagaat of de informatie die de leverancier verstrekt, correct is en in overeenstemming is met wettelijke bepalingen en dat de VREG het resultaat van zijn controle moet publiceren.

### 3 Garanties van oorsprong op het VREG-platform

Een garantie van oorsprong (GO) is een bewijsstuk waarmee men de herkomst van energie kan aantonen. Een GO toont aan dat 1 MWh energie (elektriciteit, gas, warmte of koude) werd opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (waterkracht, windenergie, zonne-energie, biomassa,...), of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling. Meer informatie over GO's en hoe ze verhandeld en gebruikt worden in Europa vindt u terug op onze website<sup>6</sup>.

De VREG is de 'Issuing Body' voor GO's in Vlaanderen. We kennen GO's toe aan de eigenaar van een productie-installatie die in het Vlaamse Gewest ligt, of aan de natuurlijke persoon of rechtspersoon die de eigenaar van die installatie heeft aangewezen, en dit voor elke MWh

---

<sup>6</sup> <https://www.vreg.be/nl/garanties-van-oorsprong>



elektriciteit die in de installatie wordt opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen of kwalitatieve WKK.<sup>7</sup>

Voor de toekenning en het verhandelen van GO's stelt de VREG het VREG-platform<sup>8</sup> ter beschikking.<sup>9</sup> Dit is een databank waarin zowel Belgische als buitenlandse GO's verhandeld worden binnen Vlaanderen, en uitgewisseld worden met de andere gewesten en het buitenland.

In het VREG-platform kunnen partijen ook GO's indienen. Door een GO in te dienen, tonen de partijen aan dat voor een bepaalde levering van elektriciteit een overeenstemmende hoeveelheid elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen werd opgewekt ergens in de Europese Economische Ruimte (EER). Eenmaal ingediend, kan de GO niet meer verhandeld of opnieuw ingediend worden. Dit zorgt ervoor dat iedere hoeveelheid energie uit hernieuwbare bronnen maar één keer geclaimd kan worden. Het zijn voornamelijk elektriciteitsleveranciers die hiervan gebruik maken om hun brandstofmix te staven voor de elektriciteit die ze geleverd hebben. Daarnaast kiezen sommige bedrijven ervoor om hun eigen afgenomen elektriciteit te vergroenen door zelf GO's in te dienen.

GO's kunnen via twee verschillende transactietypes ingediend worden in het VREG-platform:

- *Inlevering*: hierbij levert de leverancier een aantal GO's in om aan zijn maandelijks quotum uit de groenrapportering te voldoen (zie hoofdstuk 4);
- *Inlevering eigen gebruik*: hierbij kan eender welke partij GO's voor zichzelf indienen om het eigen verbruik te vergroenen. Deze optie wordt gebruikt door bedrijven die zelf instaan voor de vergroening van hun afgenomen elektriciteit of door derde partijen in opdracht van bedrijven. In uitzonderlijke gevallen maakt ook een leverancier van deze optie gebruik wanneer hij niet tijdig voldoende informatie heeft over het aantal MWh elektriciteit waarvoor hij maandelijks GO's moet indienen in de groenrapportering.

Het VREG-platform laat ook toe om rapporteringen te ontvangen en in te dienen. Zowel voor de groenrapportering als de brandstofmixberekening maken we gebruik van deze functionaliteit.

Meer uitleg over het VREG-platform vindt u in de handleiding<sup>10</sup>.

## 4 Maandelijks groenrapportering

Maandelijks dienen de leveranciers GO's in om te bewijzen dat hun geleverde elektriciteit groen was of afkomstig was uit kwalitatieve WKK. Het resultaat publiceert de VREG in de 'Groencheck' waarin consumenten de oorsprong van de elektriciteit die zij hebben gekocht bij hun leverancier kunnen verifiëren. Dit proces heet de groenrapportering.

De volgende secties overlopen de verschillende stappen in de groenrapportering. In Bijlage 1 van deze mededeling wordt in detail ingegaan op het formaat van de rapporteringen.

<sup>7</sup> Conform artikel 6.2/3.20 van het Energiebesluit.

<sup>8</sup> <https://certificaatbeheer.vlaanderen.be/Vreg.handelsdatabank.web>

<sup>9</sup> De VREG is op grond van artikel 3.1.4, §2, 7° van het Energiedecreet bevoegd voor de toekenning van garanties van oorsprong en het beheer ervan in een centrale databank.

<sup>10</sup> [https://www.vreg.be/sites/default/files/Platform-VREG/20201202\\_-\\_handleiding\\_vreg-platform.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/Platform-VREG/20201202_-_handleiding_vreg-platform.pdf)

## 4.1 De leveranciers rapporteren

De leveranciers dienen maandelijks een lijst in op het VREG-platform met alle Vlaamse toegangspunten die (deels) worden voorzien van elektriciteit uit hernieuwbare bronnen of uit kwalitatieve WKK.<sup>11</sup> Daarnaast maakt de leverancier voor elk product of voor elke groep producten met dezelfde percentages groene stroom of kwalitatieve WKK een productcode aan. Dit is een zelfgekozen driecijferige code.

Enkel toegangspunten waarvoor de leverancier GO's groene stroom en/of GO's kwalitatieve WKK moet inleveren, moeten in de rapportering worden opgenomen. Toegangspunten waarop een volledig "grijs" product wordt geleverd, moeten dus niet gerapporteerd worden.

Deze lijst moet ten laatste op de derde werkdag van maand M ingediend worden. In Bijlage 1 staat meer informatie over wat er juist gerapporteerd moet worden en in welk formaat deze gegevens moeten staan.

## 4.2 De netbeheerders rapporteren

De VREG voegt alle rapporteringen van de leveranciers samen en stelt op basis hiervan een lijst voor elke netbeheerder op. Deze lijst bevat alle toegangspunten in het netgebied van de netbeheerder die (deels) worden voorzien van groene stroom of stroom uit kwalitatieve WKK.

De netbeheerders ontvangen deze lijsten via het VREG-platform op ten laatste de vierde werkdag van maand M en vullen ze aan met de afname van elk toegangspunt in maand M-1. De berekeningswijze is afhankelijk van het type meter op het toegangspunt, zoals te zien in Tabel 1. Zie de voetnoot bij deze tabel voor een toelichting van alle afkortingen en symbolen.

Tabel 1: De berekeningswijze van de afnames in de groenrapportering.<sup>12</sup>

Type meter	Afname groenrapportering
AMR	Werkelijke afname
MMR	EMV
DM SMR3	Werkelijke afname
DM SMR1	EAV*RLPON
YMR Non-prosument	EAV*RLPON
YMR exclNacht	EAV*SLPexclNacht
YMR Prosument (klassiek)	$\max \left( EAV_{Cons} - P \sum_{j \in Y} SPP_{exante,j} ; 0 \right) \sum_{i \in m} RLPON_i KCF_i RF_i$

<sup>11</sup> Conform artikel 6.2/3.26, §2 van het Energiebesluit.

<sup>12</sup> EAV: Estimated Annual Volume

EMV: Estimated Monthly Volume

RLPON: Real Load Profile 0 Normalized

SLPexclNacht: Synthetic Load Profile exclusief nacht

Cons: Consumptie

i ∈ m: voor elke dag i in de maand m

MMR: Monthly Meter Reading

YMR: Yearly Meter Reading

P: vermogen van de PV-installatie

SPP: Synthetic Production Profile

KCF: klimaatcorrectiefactor

RF: residufactor

j ∈ Y: voor elke maand j in het jaar Y

AMR: automated meter reading

DM: Digitale Meter

SMR: Smart Meter Reading

Merk op dat Tabel 1 nog geen rekening houdt met energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom (P2P). Zoals uitgelegd in sectie 5.2.1, kunnen de volumes die leveranciers leveren aan hun klanten kleiner worden door energiedelen en P2P. Sectie 5.2.1 beschrijft hoe we dit in de toekomst in rekening zullen brengen.

De VREG ontvangt de rapportering van de netbeheerders op ten laatste de twaalfde werkdag van maand M via het VREG-platform.

Bijlage 1 beschrijft het formaat van deze rapportering in detail.

### 4.3 De VREG berekent de quota

Op basis van de gegevens van de leveranciers en de netbeheerders bepaalt de VREG het aantal GO's dat elke leverancier moet voorleggen voor de leveringen in maand M.<sup>13</sup> Voor elke productcode (p) kijkt de VREG naar de totale afname (A), en het percentage (P) dat groen of WKK is om het aantal GO's (Q) te berekenen, en dit voor zowel groene stroom (g) als kwalitatieve WKK (w):

$$Q_{p,g} = A_p P_{p,g}$$

$$Q_{p,w} = A_p P_{p,w}$$

De VREG meldt via het VREG-platform aan elke leverancier het aantal in te dienen GO's per productcode. Dit gebeurt rond de 13<sup>e</sup> werkdag van maand M, nadat de VREG alle gegevens van de netbeheerders heeft ontvangen. De leverancier kan nu op het VREG-platform de vereiste GO's voor maand M indienen en krijgt hiervoor 10 werkdagen de tijd. De VREG brengt de betrokken leveranciers ook per e-mail op de hoogte via een contactpersoon van wie de leverancier de contactgegevens schriftelijk aan de VREG overmaakt.

### 4.4 De resultaten verschijnen in de Groencheck

Elf werkdagen nadat de VREG de GO-quota heeft gepubliceerd op het VREG-platform, worden de resultaten van de maandelijkse groenrapportering in de Groencheck<sup>14</sup> gepubliceerd. Dit is een tool op de VREG-website waar de klanten van de leveranciers kunnen nagaan welk percentage van de stroom die zij hebben ontvangen afkomstig was uit groene stroom. Als de leverancier te weinig GO's heeft ingeleverd voor een bepaald product, zal de Groencheck enkel het aandeel groene stroom tonen waarvoor wel GO's zijn ingediend. Dit aandeel zal kleiner zijn dan wat de leverancier aangaf in zijn rapportering (zie sectie 4.1).

De Groencheck toont een historiek van 12 maanden voor een bepaalde EAN-code en geeft ook meer informatie over zowel de gebruikte technologie als het land van herkomst van de ingeleverde GO's.

Met deze tool vervult de VREG de opdracht die hem met artikel 6.2/3.26, §5 van het Energiebesluit werd opgelegd.

<sup>13</sup> Conform artikel 6.2/3.26, §1 van het Energiebesluit.

<sup>14</sup> <http://www.vreg.be/nl/controleren-hoe-groen-uw-stroom-Groencheck>

## 5 Jaarlijkse brandstofmix

Jaarlijks berekent de VREG de brandstofmix van elke leverancier en elk product dat de leverancier aanbiedt. Hiervoor baseert de VREG zich op de leveringen van die leverancier in het voorgaande jaar en op het aantal GO's dat de leverancier doorheen het jaar al heeft ingediend via de groenrapportering.

In Figuur 2 vindt u een overzicht van de verschillende stappen in de brandstofmixprocedure.

### 5.1 De leveranciers rapporteren

Begin maart bezorgt de VREG een rapporteringsformulier aan alle elektriciteitsleveranciers.<sup>15</sup> De leveranciers moeten de rapportering invullen en terug indienen via het VREG-platform op ten laatste 31 maart. De leveranciers geven een overzicht van de geleverde elektriciteit, de ingediende GO's en eventuele inleveringen eigen gebruik.

#### 5.1.1 Overzicht geleverde elektriciteit en ingediende GO's

Ten eerste rapporteert de leverancier de totale hoeveelheid elektriciteit die hij heeft geleverd aan zijn klanten in het voorgaande jaar. De leverancier moet dit baseren op gevalideerde meet- en allocatiegegevens afkomstig van de netbeheerder. De leverancier houdt rekening met de leveringen aan toegangspunten op het transmissienet, het plaatselijk vervoernet, het distributienet en gesloten distributienetten.

Ten tweede verdeelt de leverancier deze totale afname over alle productcodes in zijn groenrapportering (zie sectie 4.1). Grijs producten waarbij er geen groene stroom of stroom afkomstig uit kwalitatieve WKK wordt geleverd en die niet voorkomen in de groenrapportering, worden samen gegroepeerd onder de categorie 'grijs'. De leverancier kan nieuwe productcodes definiëren om een aantal *inleveringen eigen gebruik* in onder te brengen.

Bij elke productcode geeft de leverancier de percentages groene stroom en/of kwalitatieve WKK aan. In het invulformulier zijn ook al opties voorzien om het percentage fossiel en nucleair aan te duiden. Dit moet nog niet ingevuld worden, aangezien er momenteel nog geen bewijsplicht voor fossiele en nucleaire energie is.

Naast het percentage groene stroom en/of WKK vult de leverancier in hoeveel GO's er al zijn ingediend doorheen het jaar. Hierbij houdt de leverancier rekening met zowel de groenrapportering als eventuele *inleveringen eigen gebruik* (zie secties 3 en 5.1.2). De leverancier kan de opsplitsing maken tussen GO's ingeleverd via een gewone inlevering (de groenrapportering) of via *inlevering eigen gebruik*. Ook hier is reeds de optie voorzien voor een mogelijke toekomstige rapportering van fossiele en nucleaire GO's.

De leverancier geeft bij elke productcode alle commerciële namen van de producten die onder deze productcode vallen. Ook bij de grijze categorie worden alle producten die hieronder vallen,

<sup>15</sup> Zoals beschreven in artikel 7.4.1 van het Energiedecreet moet elke leverancier die elektriciteit verkoopt in het Vlaamse Gewest een brandstofmix publiceren. Artikel 1.1.3, 78° van het Energiedecreet bepaalt dat elke partij die elektriciteit verkoopt een leverancier is, behalve wanneer de verkoop plaatsvindt via een directe lijn of privé-distributienet.

opgeeft. Dit moet de Vlaamse afnemers toelaten om snel de brandstofmix van hun product te vinden.

### 5.1.2 Details inleveringen eigen gebruik

Zoals vermeld in hoofdstuk 3 kan een leverancier of een andere partij gebruik maken van *inleveringen eigen gebruik* op het VREG-platform. De leverancier mag deze inleveringen ook laten meetellen voor de brandstofmix van een bepaalde productcode, zolang het hier gaat over elektriciteit die de leverancier zelf heeft geleverd op dat product. Om dit mogelijk te maken, heeft de VREG een aantal details van deze inleveringen nodig:

- Transactiedatum van de *inlevering eigen gebruik*. Dit vindt de leverancier, of de andere partij die heeft ingediend, terug op het VREG-platform.
- Het aantal GO's dat werd ingediend in deze *inlevering eigen gebruik*.
- De productcode waarbij deze *inlevering eigen gebruik* hoort.

## 5.2 De VREG berekent de brandstofmix

De VREG controleert de gerapporteerde gegevens en gebruikt ze om een brandstofmix te berekenen.<sup>16</sup>

### 5.2.1 Controle van de afnamegegevens

De VREG ontvangt de totale afnames van het voorgaande jaar per leverancier van de netbeheerders. Zo kan de VREG verifiëren of de totale afnames gerapporteerd door de leveranciers correct zijn. Als de VREG afwijkingen vaststelt, wordt dit begin april tussen de leveranciers en de VREG uitgeklaard.

Afwijkingen kunnen verschillende oorzaken hebben. Hieronder staan een aantal vaak voorkomende gevallen opgevoerd:

#### **Toegangspunten op het plaatselijk vervoernet en het transmissienet met zowel afname als injectie**

Als er GO's worden uitgereikt voor de injectie op een toegangspunt moet de brandstofmix rekening houden met de netto-afname, en niet met de gecompenseerde afname op dat toegangspunt.<sup>17</sup> Anders zou de injectie twee keer kunnen verkocht worden als groen of als kwalitatieve WKK: één keer via de uitgereikte GO's en een tweede keer doordat het gecompenseerde volume niet wordt meegerekend in de brandstofmix en dus ook niet meer groen moet worden gekleurd.

Als de injectie op het toegangspunt geen GO's ontvangt (vb. een fossiele energiebron), blijft het basisprincipe van de brandstofmix gelden: enkel elektriciteit die is geleverd (verkocht) wordt meegerekend in de brandstofmix. Het hangt dus af van de afspraken tussen de leverancier en zijn

<sup>16</sup> Conform artikel 7.4.1, tweede lid van het Energiedecreet en artikel 6.3.3 van het Energiebesluit.

<sup>17</sup> Met gecompenseerde afname verwijzen we naar het systeem van de "virtuele terugdraaiende teller": de gecompenseerde afname is gelijk aan het verschil tussen bruto-afname en injectie over een heel jaar, onafhankelijk van wanneer afname en injectie plaatsvonden. Netto-afname is gelijk aan het verschil tussen bruto-afname en injectie, maar enkel als de twee in hetzelfde kwartier plaatsvonden. Netto-afname is altijd groter dan of gelijk aan 0.

klant: als de gecompenseerde afname wordt gefactureerd, gebruikt de VREG de gecompenseerde afnames. Als de netto-afname wordt gefactureerd, rekent de VREG ook met de netto-afname.

### **On-site elektriciteitsproductie die meteen ter plaatse wordt verbruikt**

Ter plaatse verbruikte elektriciteit waarvoor GO's met de status 'ter plaatse verbruikt' worden uitgereikt, wordt niet meegerekend in de brandstofmix, ook niet als de leverancier deze productie levert aan de lokale consument. De milieuvriendelijke attributen<sup>18</sup> die voor deze stroom geclaimd kunnen worden, volgen namelijk uit de lokale productie en het verbruik ervan.

Ter plaatse geproduceerde en verbruikte elektriciteit waarvoor geen GO's worden uitgereikt (vb. fossiele energiebron) wordt niet meegerekend in de brandstofmix, ook niet als de leverancier deze productie levert aan de lokale consument. De toegevoegde waarde door deze volumes op te nemen in de rapportering weegt niet op tegen de administratieve last ervan. De lokale consument is immers op de hoogte van de oorsprong van de geleverde elektriciteit.

### **Nieuw - Energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom**

Door de invoering van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom (P2P) op 1 januari 2022, zijn de afname, d.w.z. de hoeveelheid elektriciteit afgenomen door een klant van het net, en de levering, d.w.z. de elektriciteit geleverd door de leverancier aan die klant, niet altijd gelijk aan elkaar. De afname kan groter dan of gelijk zijn aan de levering. De VREG stelt voor om te rekenen met de geleverde elektriciteit en niet met de afname, op basis van onderstaande redenering.

De artikelen 7.2.1, §1, vijfde lid en 7.2.2, §2, derde lid van het Energiedecreet stellen dat energiedelen en P2P geen afbreuk doen aan o.a. het behalen van en het berekenen van de hoogte van de certificatenverplichtingen. De wijze waarop de brandstofmix moet worden berekend, wordt in deze artikelen daarentegen niet expliciet vermeld. Het lijkt dus logischer dat een leverancier enkel de brandstofmix moet bewijzen van de volumes die hij zelf levert en niet van de volledige afname van de klant. Die afname wordt namelijk ook gedekt door de volumes die samenhangen met energiedelen en P2P, die de leverancier niét zelf levert.

Bovendien is de insteek van de verplichting m.b.t. de brandstofmix die geldt op grond van artikel 7.4.1 van het Energiedecreet en artikel 6.3.1 van het Energiebesluit *informatieverlening* aan afnemers m.b.t. de *oorsprong* van de geleverde elektriciteit. Bij P2P en vrijwel alle vormen van energiedelen vloeit uit de aard van die activiteiten al duidelijk voort dat het gaat om elektriciteit geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen.<sup>19</sup>

---

<sup>18</sup> Met attributen bedoelen we kenmerken die kunnen worden toegedicht aan de elektriciteit waarvoor de GO oorspronkelijk is toegekend. Dit kan bijvoorbeeld de energiebron of de opwekkingstechnologie zijn, of in ruimere zin het hernieuwbare aspect van de elektriciteit.

<sup>19</sup> Zie voor wat betreft P2P, artikel 7.2.2, §2, eerste lid van het Energiedecreet. Zie voor wat betreft energiedelen, artikel 7.2.1, §1, tweede lid, punten 1° t.e.m. 4° van het Energiedecreet. Enkel voor energiedelen binnen een energiegemeenschap van burgers wordt niet expliciet vereist dat de gedeelde energie geproduceerd is uit hernieuwbare energiebronnen.

## Overgangsbepalingen – energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom

Voor de brandstofmix over 2022 werken we nog werken met de afnamevolumes en niet met de geleverde volumes. De gedeelde volumes zijn namelijk nog zeer klein en zullen dus een zeer beperkte impact hebben op het aantal in te dienen GO's. Ook hebben we nog geen zekerheid dat we tijdig over kwaliteitsvolle data zullen beschikken.

Voor de brandstofmix over 2023 zal de VREG wel werken met de geleverde volumes in de brandstofmix, maar niet in de groenrapportering. Zo zal de leverancier in 2024 compensatie ontvangen als hij door energiedelen en P2P te veel GO's heeft ingediend doorheen 2023. Zie sectie 5.2.2 voor meer informatie.

Voor de brandstofmix over de jaren na 2023 bekijkt de VREG of en hoe de maandelijkse groenrapportering aangepast kan worden zodat energiedelen en P2P direct in rekening kunnen worden genomen en de leverancier maandelijks een zo correct mogelijk aantal GO's kan indienen.

### 5.2.2 Berekening compensatie of tekort

De groenrapportering is gebaseerd op geschatte afnames (zie sectie 4.2). De brandstofmixrapportering maakt daarentegen gebruik van nauwkeurigere allocatiegegevens van de netbeheerders. Hierdoor blijkt het aantal ingediende GO's voor de groenrapportering vaak niet volledig juist te zijn, en moet er nog een correctie gebeuren. Als blijkt dat de leverancier doorheen het jaar teveel GO's heeft ingeleverd, krijgt de leverancier compensatie. Als blijkt dat hij te weinig GO's heeft ingediend, moet de leverancier dit tekort nog indienen.

Net zoals bij de groenrapportering wordt het aantal in te dienen GO's voor een bepaalde productcode als volgt berekend (voor meer details zie sectie 4.3):

$$Q_{p,g} = A_p P_{p,g}$$

$$Q_{p,w} = A_p P_{p,w}$$

Het aantal te compenseren of ontbrekende GO's wordt dan bepaald door het verschil tussen:

- het quotum berekend in de brandstofmix,
- het totaal aantal ingeleverd via de groenrapportering en/of via inleveringen eigen gebruik voor leveringen in het voorgaande jaar.

In geval van een tekort bij een bepaalde productcode zal de VREG dit aantal bijkomend in te leveren GO's toevoegen aan het GO-quotum van de maand december van het voorgaande jaar op het VREG-platform. De leverancier zal hiervan ook een bericht krijgen. De leverancier krijgt dan 10 werkdagen de tijd om deze extra GO's in te dienen.

In geval van een overschot bij een productcode krijgt de leverancier dit overschot terug in de vorm van een 'compensatie'. Deze compensatie kan hij voor leveringen in het lopende jaar inzetten om de maandelijkse quota van de groenrapportering te verlagen. Met hoeveel de maandelijkse quota verlaagd kunnen worden in een bepaald jaar, komt overeen met de grootte van het overschot in het voorgaande jaar.

### 5.2.3 Berekening herkomst geleverde elektriciteit op basis van ingediende GO's

De VREG bepaalt het aandeel groene stroom of stroom afkomstig uit kwalitatieve WKK ten opzichte van de totale geleverde elektriciteit op basis van het aantal ingediende GO's. Hierbij komt één ingeleverde GO in het VREG-platform overeen met één MWh geleverde elektriciteit:

$$\% \text{ groene stroom} = \frac{\# \text{ ingediende groene GO's}}{\# \text{ MWh geleverde elektriciteit}}$$

$$\% \text{ kwalitatieve WKK} = \frac{\# \text{ ingediende WKK GO's}}{\# \text{ MWh geleverde elektriciteit}}$$

DE VREG stelt lijsten op van alle GO's die een leverancier heeft ingediend. Dankzij de attributen van die GO's (o.a. technologie en land van herkomst) kan de VREG ook de aandelen bepalen van de verschillende landen van herkomst en technologieën van de geleverde elektriciteit.

Groene stroom valt onder de categorie hernieuwbare energiebronnen, de stroom afkomstig uit WKK valt onder de categorie fossiele brandstoffen.<sup>20</sup>

#### 5.2.4 Berekening herkomst geleverde elektriciteit op basis van de residuele mix

Alle geleverde elektriciteit die niet gestaafd wordt met GO's groene stroom of kwalitatieve WKK beschouwen we als grijze elektriciteit. Deze elektriciteit is afkomstig uit nucleaire energiebronnen of uit fossiele brandstoffen. De verdeling voor Vlaanderen wordt bepaald door de Belgische residuele mix, die bestaat uit een aandeel nucleair, fossiel én groen. Voor Vlaanderen wordt de Belgische residuele mix herschaald, zodat het aandeel groene energie in deze mix komt te vervallen. Energie die niet gestaafd wordt door de inlevering van een GO kan immers niet – ook niet gedeeltelijk – als groene energie geleverd worden.

De residuele mix van alle landen in de Europese Economische Ruimte (EER) wordt berekend door de Association of Issuing Bodies (AIB).<sup>21</sup> De residuele mix houdt rekening met de herkomst van alle verbruikte elektriciteit in de EER, en de uitgereikte en vervallen GO's in een bepaalde periode. Meer informatie over de berekeningsmethodologie vindt u op website van AIB<sup>22</sup>.

Overeenkomstig artikel 6.3.1, §2, laatste lid van het Energiebesluit brengt de VREG de leveranciers op de hoogte van de residuele mix. Dit gebeurt via een digitale brief in de loop van de maand juni.

### 5.3 De brandstofmix wordt gepubliceerd

In de loop van juni bezorgt de VREG de berekende brandstofmix aan alle leveranciers. De residuele mix is immers pas beschikbaar begin juni (zie sectie 5.2.4).

De leveranciers moeten zelf de brandstofmix publiceren op al hun facturen en op al hun gedrukt en elektronisch promotiemateriaal.<sup>23</sup> Dit betekent dat de volgende zaken duidelijk vermeld moeten worden:

<sup>20</sup> Zie artikel 6.3.1, §1 van het Energiebesluit.

<sup>21</sup> <https://www.aib-net.org/facts/european-residual-mix>

<sup>22</sup> [https://www.aib-net.org/sites/default/files/assets/facts/residual-mix/2022/RM%20EAM%20IB%20Calculation%20Methodology%20V1\\_2.pdf](https://www.aib-net.org/sites/default/files/assets/facts/residual-mix/2022/RM%20EAM%20IB%20Calculation%20Methodology%20V1_2.pdf)

<sup>23</sup> Conform artikel 7.4.1, eerste lid, punt 1° van het Energiedecreet.



- het aandeel van elke energiebron (hernieuwbare energiebronnen, fossiele brandstoffen, nucleaire centrales, afvalwarmte en -koude, andere energiebronnen) in de totale brandstofmix die de leverancier in het voorgaande jaar heeft gebruikt in het Vlaamse Gewest;
- het aandeel van elke energiebron (hernieuwbare energiebronnen, fossiele brandstoffen, nucleaire centrales, afvalwarmte en -koude, andere energiebronnen) in de brandstofmix van het aangeboden product; en
- een verklaring dat aan de VREG dat de nodige GO's werden voorgelegd voor de geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energie en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling (WKK).

Leveranciers zijn verplicht om de vastgestelde brandstofmix van jaar n-1 te vermelden in alle facturen en promotiematerialen die vanaf 1 juli van het jaar n naar afnemers worden uitgestuurd.<sup>24</sup>

## 5.4 Officiële referentiebronnen over de milieugevolgen van de geleverde elektriciteit

Volgens artikel 7.4.1, eerste lid, punt 2° van het Energiedecreet moeten leveranciers op al hun facturen en gedrukt promotiemateriaal ook verwijzen naar de bestaande officiële referentiebronnen waar informatie beschikbaar is over de milieugevolgen van de geleverde elektriciteit. Deze referentiebronnen moeten publiek toegankelijk zijn en minstens informatie over CO<sub>2</sub>-emissies (g CO<sub>2</sub>/kWh) en radioactief afval (mg/kWh) bevatten van de totale brandstofmix van de leverancier gedurende het jaar n-1.

Overeenkomstig artikel 6.3.4 van het Energiebesluit bepaalt de VREG deze referentiebronnen. De VREG koos ervoor om de emissiewaarden die jaarlijks door AIB berekend worden in het kader van de berekening van de Belgische residuele mix als standaard te gebruiken. Deze berekening wordt immers ook gebruikt voor het bepalen van de herkomst van de grijze elektriciteit.

U vindt deze gegevens op de website van de VREG<sup>25</sup>.

## 5.5 Dashboard brandstofmix

In het interactief dashboard “Herkomst geleverde stroom in Vlaanderen”<sup>26</sup> staat de brandstofmix van elke leverancier en elk aangeboden product. Er staat ook een overzicht en historiek van de totale brandstofmix, die rekening houdt met de elektriciteit geleverd door alle leveranciers in het Vlaamse Gewest. Dit dashboard wordt jaarlijks in juli geüpdatet. Zo vervult de VREG de verplichting om het resultaat van de controle bekend te maken.

In het verleden werd het resultaat van de controle gepubliceerd in de vorm van een rapport. Deze rapporten zijn beschikbaar in de Documentendatabank<sup>27</sup> op de website van de VREG.

<sup>24</sup> Conform artikel 6.3.1, §2 van het Energiebesluit.

<sup>25</sup> <https://www.vreg.be/nl/energieverbruik>

<sup>26</sup> [https://dashboard.vreg.be/report/DMR\\_Brandstofmix.html](https://dashboard.vreg.be/report/DMR_Brandstofmix.html)

<sup>27</sup> <https://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

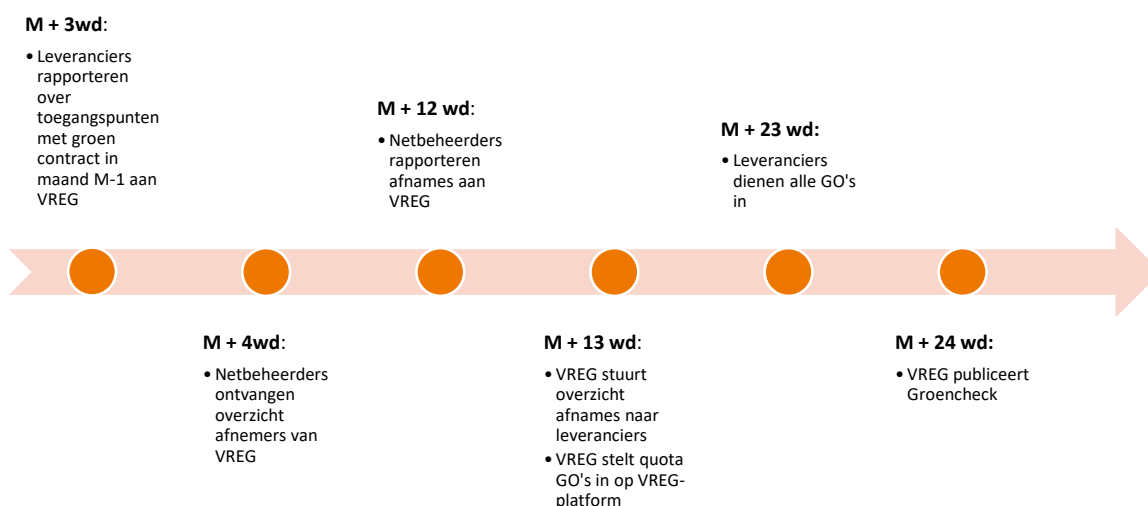
## 6 Tijdslijn

Dit hoofdstuk geeft een beknopt overzicht van de groenrapporterings- en brandstofmixprocedure. De nadruk ligt hier op de timing en de verschillende deadlines voor zowel de leveranciers, de netbeheerders als de VREG.

### 6.1 De groenrapportering

Bij de groenrapportering dient de leverancier na afloop van een maand een aantal GO's in om de herkomst van de elektriciteit geleverd in de voorgaande maand te staven. Momenteel is het mogelijk om te bewijzen dat elektriciteit afkomstig is uit hernieuwbare energiebronnen (groene stroom) of uit kwalitatieve WKK.

De groenrapportering vindt maandelijks plaats in maand M en gaat telkens over de elektriciteit geleverd in maand M-1. De communicatie verloopt via het VREG-platform. Meer informatie over het VREG-platform vindt u in hoofdstuk 3.



*Figuur 1: Een overzicht van de maandelijkse groenrapportering*

In Figuur 1 staat een overzicht van alle belangrijke stappen in het proces. De data in de tijdslijn staan telkens uitgedrukt in een aantal werkdagen na het begin van maand M. M + 3wd moet u dus lezen als de derde werkdag van maand M.

In een eerste stap bezorgen de leveranciers een overzicht van alle toegangspunten waaraan zij elektriciteit hebben geleverd en waarvoor zij GO's willen indienen aan de VREG. De VREG ontvangt deze lijst ten laatste op de derde werkdag van maand M. Eén werkdag later bezorgt de VREG aan de netbeheerders de lijsten met toegangspunten op hun netgebied waarvoor de leveranciers GO's willen indienen.

Ten laatste op de twaalfde werkdag van de maand vullen de netbeheerders deze lijsten aan met de afnamegegevens van elk toegangspunt. Eén werkdag later bezorgt de VREG deze afnamegegevens terug aan de leveranciers. Ook berekent de VREG de aantallen GO's die elke leverancier moet indienen. Deze aantallen stelt de VREG in als quota op het VREG-platform.

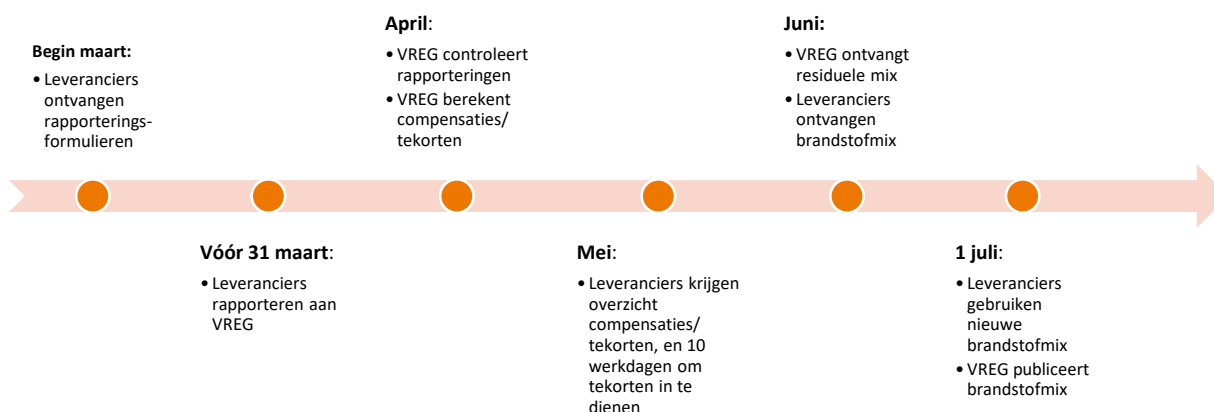
De leverancier krijgt dan 10 werkdagen de tijd om alle benodigde GO's in te dienen op het VREG-platform. Nadat deze deadline is afgelopen, publiceert de VREG de aandelen hernieuwbare energie en kwalitatieve WKK in de Groencheck<sup>28</sup>.

Meer informatie over het verloop van de groenrapportering vindt u in hoofdstuk 4. In Bijlage 1 vindt u de details over de verschillende rapporteringen die worden uitgewisseld tussen de VREG, de leveranciers en de netbeheerders.

## 6.2 De brandstofmix

De brandstofmixberekening vindt jaarlijks plaats en heeft als doel de inleveringen van GO's te finaliseren en om de brandstofmix te berekenen en te publiceren.

De tijdslijn van de brandstofmix vindt u in Figuur 2. In deze tijdslijn staat een overzicht van alle stappen die de leveranciers en de VREG moeten nemen zodat de brandstofmix op 1 juli<sup>29</sup> kan worden gepubliceerd op alle facturen en promotiemateriaal van de leveranciers.



Figuur 2: Een overzicht van de brandstofmixprocedure.

Begin maart bezorgt de VREG een brief en een invulformulier aan de leveranciers. Daarin geeft de leverancier de hoeveelheid geleverde elektriciteit in het voorbije jaar en de gewenste oorsprong van deze elektriciteit aan. Vóór 31 maart bezorgen de leveranciers de ingevulde rapportering terug aan de VREG via het VREG-platform.

De VREG controleert de rapporten en neemt contact op met de leverancier indien nodig. De VREG berekent of de leverancier te veel of te weinig GO's heeft ingediend in de groenrapportering. Ten begin mei ontvangen de leveranciers via het VREG-platform een overzicht van het aantal GO's dat ze zullen terugkrijgen (compensatie) of het aantal GO's dat ze bijkomend moeten indienen (tekort).

De leveranciers krijgen dan 10 werkdagen de tijd om eventuele tekorten aan GO's in te dienen op het VREG-platform. We delen de exacte deadline mee aan de leverancier.

Leveranciers ontvangen in de loop van juni de brandstofmix.

<sup>28</sup> <https://www.vreg.be/nl/controlleren-hoe-groen-uw-stroom-groencheck>

<sup>29</sup> Zie artikel 6.3.1, §2 van het Energiebesluit

Vanaf 1 juli van het lopende jaar publiceert de leverancier de nieuwe brandstofmix op al zijn facturen en promotiemateriaal.

Een gedetailleerd overzicht van deze procedure vindt u in hoofdstuk 5.

## 7 Bijlage 1: details rapporteringen in de groenrapportering

Deze bijlage gaat in detail in op de verschillende rapporteringen in de groenrapportering: welke gegevens moeten leveranciers, de VREG en de netbeheerders rapporteren en in welk formaat gebeurt dit?

### 7.1 De leveranciers rapporteren aan de VREG

#### 7.1.1 Gedetailleerde instructies

De leveranciers die een bepaald percentage groene stroom en/of stroom uit kwalitatieve WKK leveren aan klanten, rapporteren elke maand aan de VREG. Dit gebeurt op ten laatste op M+3wd (de derde werkdag van de maand M), via het VREG-platform (het extranet).

De leveranciers sturen een foto ('snapshot') van de toestand in hun database op de eerste dag van de te rapporteren maand (M-1). Deze foto bevat alle afnamepunten waar de leverancier een bepaald percentage groene stroom of stroom uit kwalitatieve WKK garandeert.

De verschillende elektriciteitsproducten die voorkomen in de rapportering worden telkens geïdentificeerd met referentienummer, naam en de percentages groene stroom en stroom uit kwalitatieve WKK in verhouding tot de totale elektriciteitslevering. De rapportering is ook voorzien voor het aangeven van gegarandeerde percentages fossiele en nucleaire energie. Zolang er echter geen systeem van GO's actief is in Vlaanderen voor het staven van leveringen uit fossiele en nucleaire energie, worden deze percentages aangeduid als 'XXX'.

De 'snapshot' wordt genomen door de leverancier op het laatste kwartier van de laatste dag van de te rapporteren maand (23:45, steeds toepassing van Time Zone CET). Bijvoorbeeld, op 28/02 23:45u neemt de leverancier een foto van de situatie op 01/02 om 00:15u en dient het ten laatste in op 03/03 op het VREG-platform. Als de snapshot genomen wordt tijdens zomermaanden vraagt de toepassing van Time Zone CET aandacht voor het uur van de snapshot, bijvoorbeeld snapshot op 31/07 zal niet om 23:45u zijn maar wel om 22:45u.

De leverancier rapporteert enkel afnamepunten die in het Vlaamse Gewest liggen.

Een nieuwe versie van gegevens kan opgeladen worden zolang de bovenvermelde deadline niet overschreden is. Deze nieuwe versie zal de oude volledig overschrijven.

De leverancier maakt deze rapportering op volgens een vast formaat, in een csv-bestand en dient het in op het VREG-platform. De naam van dit CSV-bestand wordt als volgt opgesteld:

GRE\_SUP(GLN)\_REG(GLN)\_mmYY.csv

Bijvoorbeeld: GRE\_LEVERANCIERX(5499755870504)\_VREG(5425011220004)\_0115.csv

Onderstaande sectie (geschreven in het Engels) geeft uitleg bij het formaat van dit csv-bestand.

### 7.1.2 Formaat CSV

The snapshot file is of the type CSV with “;” as a separator. The decimal operator in floating point numbers should be represented as a comma (,) and not as a point (.).

One CSV file per Supplier/Regulator combination.

File name : “GRE\_SUP(GLN)\_REG(GLN)\_mmYY.csv”

#### Header

The orange section will be repeated for every product of the supplier with a (partly) guaranteed fuel mix. So the amount of lines in the header will depend on the amount of products reported.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Subject]	[Subject]	Example: [Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0
2	Type of export: SNAPSHOT GREEN	SNAPSHOT GREEN	
3	CSV version	3.0	
1	[Time zone]	[Time zone]	Example: [Time zone];+0100
2	Offset with respect to the GMT timezone.	Always +0100 (CET)	
1	[Creation date]	[Creation date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the last day of the month, 23:45. Creation date = date when the snapshot file has been written. Example: [Creation date];31012015;23:45
2	Date when the snapshot file has been written.	DDmmYYYY	
3	Time when the snapshot file has been written.	HH:MM	
1	[Snapshot date]	[Snapshot date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the first day of the month, 00:15. Snapshot date = date of the situation the snapshot refers to. Example: [Snapshot date];01012015;00:15
2	Date of the situation the snapshot refers to.	DDmmYYYY	
3	Time of the situation the snapshot refers to.	HH:MM	
1	[From]	[From]	Sender of the data : Supplier

2	Unique GLN code of the sending party	EAN-GLN	Example: [From];5499755870504
1	[To]	[To]	Receiver of the data : Regulator Example: [To];5425011220004
2	Unique GLN code of the receiving party	EAN-GLN	
1	[Product start]	[Product start]	[Product start]
1	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001. The product supplied to customers who supply their own guarantees of origin ('self-cancellers'), holds the number 100.
2	PRODUCT NAME	Name of the referenced product	Text
3	PERCENTAGE	Percentage of electricity from Renewable Energy Sources (RES) assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) (If not available, "XXX" should be used. XXX is only allowed for the Product number 100.)
4	TYPE	GRE	GRE
5	PERCENTAGE	Percentage of electricity from High Efficient Cogeneration (HEC) assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) (If not available, "XXX" should be used. XXX is only allowed for the Product number 100.)
6	TYPE	HEC	HEC
7	PERCENTAGE	Percentage of electricity from FOSSIL energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) (If not available, "XXX" should be used)
8	TYPE	FOS	FOS
9	PERCENTAGE	Percentage of electricity from NUCLEAR energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) (If not available, "XXX" should be used)

10	TYPE	NUC	NUC
11	ICS	Number 0 or 1	Digit with 2 possible values: 0: no ICS linked to product 1: ICS linked to product This shows whether the supplier has linked an Independent Criteria Scheme to the product, and wants this to be shown in the Groencheck.
1	[Product end]	[Product end]	[Product end]

### **Body**

The body starts with [Body start] and ends with [Body end].

The body must contain all EAN's to which the supplier delivers a product with a (partly) guaranteed fuelmix for all DGO's, grouped by DGO (field "GLN ID DGO").

Every line within the body contains the following fields:

Column	Field name	Description	Values
1	AP_EANCODE	The EAN-GSRN of the access point.	
2	GLN ID DGO	EAN-GLN	Example: 5414494999996
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied.	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001. The product supplied to customers who supply their own guarantees of origin ('self-cancellers'), holds the number 100.

### **Footer**

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Number of lines in header]	[Number of lines in header]	Example: [Number of lines in header];15
2	Number of lines in header	Number	
1	[Number of lines in body]	[Number of lines in body]	Example: [Number of lines in body];1000
2	Number of lines in body	Number	

**Example** (example when snapshot & creation date takes place in summertime)

```
[Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0
[Time zone];+0100
[Creation date];30042015;22:45
[Snapshot date];31032015;23:15
[From];5499755870504
[To];5425011220004
[Product start]
001;Eco;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC;1
002;BelgWind;050;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC;0
[Product end]
[Body start]
54144880000000787;5414494999996;00154144880000000888; 5414494999996;002
[Body end]
[Number of lines in header];8
[Number of lines in body];2
```

## 7.2 De netbeheerders rapporteren

### 7.2.1 Gedetailleerde instructies

Op M+4 werkdagen ontvangen de netbeheerders via het extranet de bestanden met de gegevens van de afnemers op hun netgebied die groene stroom en/of stroom uit kwalitatieve WKK ontvangen.

De bestandsnaam van dit CSV-bestand wordt als volgt opgesteld:

GRE\_REG(GLN)\_DGO(GLN)\_mmYY.csv

Bijvoorbeeld: GRE\_VREG(5425011220004)\_PBE5414494999996)\_0115.csv

Het formaat van dit CSV-bestand wordt beschreven in sectie 0.

Alle distributie- en transmissienetbeheerders vullen de informatie in het CSV-bestand aan met verbruiksgegevens in maand M-1, zie Tabel 1 voor meer details over de berekeningswijze. De netbeheerders berekenen hierbij ook de totale hoeveelheid elektriciteit geleverd in hun netgebied in maand M-1, en de totale hoeveelheid elektriciteit geleverd in maand M-1 per leverancier en per product.

De netbeheerders laden deze aangevulde rapporten op op het VREG-platform, ten laatste op M+12 werkdagen. De netbeheerders kunnen de gegevens van alle leveranciers in één bestand vermelden. Een nieuwe versie van gegevens kan opgeladen worden zolang de bovenvermelde deadline niet overschreden is. Deze nieuwe versie zal de oude volledig overschrijven.

De bestandsnaam van dit CSV-bestand wordt als volgt opgesteld:

GRE\_DGO(GLN)\_REG(GLN)\_mmYY.csv

Bijvoorbeeld: GRE\_PBE(5414494999996)\_VREG(5425011220004)\_0115.csv)

Het formaat van dit CSV-bestand wordt beschreven in sectie 7.2.30.



Enkel afnamepunten die in het Vlaams Gewest liggen, worden opgenomen in de rapporteringen.

## 7.2.2 Formaat CSV – VREG naar netbeheerder

The snapshot file is of the type CSV with “;” as a separator. The decimal operator in floating point numbers should be represented as a comma (,) and not as a point (.).

One CSV file per Regulator/DGO combination.

File name : “GRE\_REG(GLN)\_DGO(GLN)\_mmYY.csv”

### Header

The information in the orange section is copied from the supplier. This section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of every concerned supplier. So the amount of lines in the header will depend on the amount of reported products and suppliers.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Subject]	[Subject]	Example: [Subject];SNAPSHOT GREEN ;3.0
2	Type of export: SNAPSHOT GREEN	SNAPSHOT GREEN	
3	CSV version	3.0	
1	[Time zone]	[Time zone]	Example: [Time zone];+0100
2	Offset with respect to the GMT time zone.	Always +0100 (CET)	
1	[Creation date]	[Creation date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the last day of the month, 23 :45. Creation date = date when the snapshot file has been written Example: [Creation date];31012015;23:45
2	Date when the snapshot file has been written.	DDmmYYYY	
3	Time when the snapshot file has been written.	HH:MM	
1	[Snapshot date]	[Snapshot date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the first day of the month, 00:15. Snapshot date = date of the situation the snapshot refers to. Example: [Snapshot date]01012015;00:15
2	Date of the situation the snapshot refers to.	DDmmYYYY	
3	Time of the situation the snapshot refers to.	HH:MM	
1	[From]	[From]	Sender of the data: Regulator

2	Unique GLN code of the sending party	EAN-GLN	Example: [From];5425011220004
1	[To]	[To]	Receiver of the data : DGO
2	Unique GLN code of the receiving party	EAN-GLN	Example: [To];5414494999996
1	[Product start]	[Product start]	[Product start]
1	GLN code of supplier	EAN-GLN of the supplier	Example: 5499755870504
2	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits);
3	PRODUCT NAME	Name of the referenced product	Text
4	PERCENTAGE	Percentage of electricity from Renewable Energy Sources (RES) assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
5	TYPE	GRE	GRE
6	PERCENTAGE	Percentage of electricity from High Efficient Cogeneration (HEC) assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
7	TYPE	HEC	HEC
8	PERCENTAGE	Percentage of electricity from FOSSIL energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used
9	TYPE	FOS	FOS

10	PERCENTAGE	Percentage of electricity from NUCLEAR energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used
11	TYPE	NUC	NUC
12	ICS	Number 0 or 1	Digit with 2 possible values: 0: no ICS linked to product 1: ICS linked to product This shows whether the supplier has linked an Independent Criteria Scheme to the product, and wants this to be shown in the Groencheck <sup>30</sup>
1	[Product end]	[Product end]	[Product end]

### **Body**

The body starts with [Body start] and ends with [Body end].

Every line within the body contains the following fields:

Column	Field name	Description	Values
1	AP_EANCODE	The EAN-GSRN of the access point.	
2	GLN ID Supplier	EAN-GLN	Example: 5499755870504
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits, no decimal);

### **Footer**

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Number of lines in header]	[Number of lines in header]	Example: [Number of lines in header];15

2	Number of lines in header	Number	
1	[Number of lines in body]	[Number of lines in body]	Example: [Number of lines in body];1000
2	Number of lines in body	Number	

### Example

```
[Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0
[Time zone];+0100
[Creation date];31012015;23:45
[Snapshot date];01012015;00:15
[From];5425011220004
[To];5414494999996
[Product start]5499755870504;001;Eco;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC
5499755870504;002;BelgWind;050;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC
5425012011007;001;Hydro;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC
[Product end]
[Body start]
54144880000000787;5499755870504;001;1
54144880000000888;5499755870504;002;0
54144880000000989;5425012011007;001;0
[Body end]
[Number of lines in header];9
[Number of lines in body];3
```

### **7.2.3 Formaat CSV – netbeheerders naar de VREG**

The snapshot file is of the type CSV with “;” as a separator. The decimal operator in floating point numbers should be represented as a comma (,) and not as a point (.).

One CSV file per DGO/ Regulator combination.

File name : “GRE\_DNB(GLN)\_REG(GLN)\_mmYY.csv”

#### Header

The information in the orange section is copied from VREG who copied it from the supplier. This section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of every concerned supplier. So the amount of lines in the header will depend on the amount of reported products and suppliers.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Subject]	[Subject]	Example:

2	Type of export: SNAPSHOT GREEN	SNAPSHOT GREEN	[Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0
3	CSV version	3.0	
1	[Time zone]	[Time zone]	Example: [Time zone];+0100
2	Offset with respect to the GMT	Always +0100 (CET)	
1	[Creation date]	[Creation date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the last day of the month, 23:45. Creation date = date when the snapshot file has been written. Example: [Creation date];31012015;23:45
2	Date when the snapshot file has been written.	DDmmYYYY	
3	Time when the snapshot file has been written.	HH:MM	
1	[Snapshot date]	[Snapshot date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the first day of the month, 00:15. Snapshot date = date of the situation the snapshot refers to. Example: [Snapshot date];01012015;00:15
2	Date of the situation the snapshot refers to.	DDmmYYYY	
3	Time of the situation the snapshot refers to.	HH:MM	
1	[From]	[From]	Sender of the data : DGO Example: [From];5414494999996
2	Unique GLN code of the sending	EAN-GLN	
1	[To]	[To]	Receiver of the data : Regulator Example: [To];5425011220004
2	Unique GLN code of the receiving	EAN-GLN	
1	[Product start]	[Product start]	[Product start]

1	GLN code of supplier	EAN-GLN of the supplier	Example: 5499755870504
2	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits);
3	PRODUCT NAME	Name of the referenced product	Text
4	PERCENTAGE	Percentage of electricity from Renewable Energy Sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
5	TYPE	GRE	GRE
6	PERCENTAGE	Percentage of electricity from High Efficient Cogeneration assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
7	TYPE	HEC	HEC
8	PERCENTAGE	Percentage of electricity from FOSSIL energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used)
9	TYPE	FOS	FOS
10	PERCENTAGE	Percentage of electricity from NUCLEAR energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used
11	TYPE	NUC	NUC

12	ICS	Number 0 or 1	Digit with 2 possible values: 0: no ICS linked to product 1: ICS linked to product This shows whether the supplier has linked an Independent Criteria Scheme to the product, and wants this to be shown in the Groencheck
1	[Product end]	[Product end]	[Product end]

### **Body**

The body starts with [Body start] and ends with [Body end].

Every line within the body contains the following fields:

Column	Field name	Description	Values
1	AP_EANCODE	The EAN-GSRN of the access point.	(copied from VREG report who copied this from supplier report)
2	GLN ID SUP	EAN-GLN	Example: 5499755870504
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied.	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001 (copied from VREG report who copied this from supplier report)
4	AP_CONS	Total consumption for the access point:  If not available, XXX should be used	Number (2 decimal digits), XXX
5	AP_UOM	Unit of measure	kWh

### **Footer**

The orange section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of every concerned supplier.

The blue section will be repeated for every concerned supplier.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Number of lines in header]	[Number of lines in header]	Example: [Number of lines in header];15
2	Number of lines in header	Number	
1	[Number of lines in body]	[Number of lines in body]	Example: [Number of lines in body];1000
2	Number of lines in body	Number	
1	[Total consumption - Product]	[Total consumption - Product]	Example: [Total consumption-Product]; 5499755870504;001;10000,00;kWh ;5
2	GLN code of supplier	EAN-GLN of the supplier	
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied. Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001	
4	Total consumption value Product	Total consumption value product: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
5	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	
6	Number of reported EAN's per product	Number (max 7 digits, no decimal digits)	
1	[Total consumption - Supplier]	[Total consumption - Supplier]	Example: [Total consumption-Supplier]; 5499755870504;5
2	GLN ID Supplier	EAN-GLN of the supplier	
3	Total consumption value Supplier	Total consumption value supplier: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
4	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	



5	Number of reported EAN's per supplier	Number (no decimal digits)	00000,00;kWh;100
1	[Total consumption]	[Total consumption]	Example: [Total consumption];100000,00;kWh;500
2	Total consumption value	Total consumption value: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points for DGO Number (2 decimal digits)	
3	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	
4	Number of reported EAN's DGO	Number (no decimal digits)	

### Example

```
[Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0
[Time zone];+0100
[Creation date];31012015;23:45
[Snapshot date];01012015;00:15
[From];5414494999996
[To];5425011220004
[Product start]
5499755870504;001;Eco;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC
5499755870504;002;BelgWind;050;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC
5425012011007;001;Hydro;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC
[Product end]
[Body start]
54144880000000787;5499755870504;001;1000,10;kWh;1
54144880000000888;5499755870504;002;2678,11;kWh;0
54144880000000989;5425012011007;001;50000,23;kWh;0
[Body end]
[Number of lines in header];9
[Number of lines in body];3
[Total consumption - Product];5499755870504;001;10000,00;kWh;5
[Total consumption - Product];5499755870504;002;10000,00;kWh;3
[Total consumption - Product];5425012011007;001;100000,00;kWh;10
[Total consumption-Supplier];5499755870504;20000,00;kWh;8
[Total consumption-Supplier]; 5425012011007;100000,00;kWh;10
[Total consumption];120000,00;kWh;18
```

## 7.3 De VREG rapporteert terug aan de leverancier

### 7.3.1 Gedetailleerde instructies

Na M+12 werkdagen verwerkt de VREG de afnamegegevens afkomstig van de netbeheerders. De VREG berekent de aantallen voor te leggen GO's per leverancier en per product. De VREG herschikt ook de bestanden met afnamegegevens tot één bestand per leverancier. Dat bestand

bezorgt de VREG op M+13 werkdagen aan de respectievelijke leveranciers in de vorm van een CSV-bestand via het VREG-platform.

De bestandsnaam van dit CSV-bestand is als volgt gestructureerd:

GRE\_REG(GLN)\_SUP(GLN)\_mmYY.csv

Bijvoorbeeld: GRE\_VREG(5425011220004)\_LEVERANCIERX(5499755870504)\_0115.csv

Het formaat van dit bestand wordt in onderstaande sectie beschreven.

### 7.3.2 Formaat CSV

The snapshot file is of the type CSV with “;” as a separator. The decimal operator in floating point numbers should be represented as a comma (,) and not as a point (.).

One CSV file per Regulator/Supplier combination.

File name : “GRE\_REG(GLN)\_SUP(GLN)\_mmYY.csv”

#### Header

The orange section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of the supplier. So the amount of lines in the header will depend on the amount of reported products.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Subject]	[Subject]	Example: [Subject];SNAPSHOT GREEN ;3.0
2	Type of export: SNAPSHOT GREEN	SNAPSHOT GREEN	
3	CSV version	3.0	
1	[Time zone]	[Time zone]	Example: [Time zone];+0100
2	Offset with respect to the GMT time zone.	Always +0100 (CET)	
1	[Creation date]	[Creation date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the last day of the month, 23 :45.  Creation date = date when the snapshot file has been written  Example: [Creation date];31012015;23:45
2	Date when the snapshot file has been written.	DDmmYYYY	
3	Time when the snapshot file has been written.	HH:MM	
1	[Snapshot date]	[Snapshot date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the first day of the month, 00:15.

2	Date of the situation the snapshot refers to.	DDmmYYYY	Snapshot date = date of the situation the snapshot refers to. Example:
3	Time of the situation the snapshot refers to.	HH:MM	[Snapshot date]01012015;00:15
1	[From]	[From]	Sender of the data: Regulator
2	Unique GLN code of the sending party	EAN-GLN	Example: [From];5425011220004
1	[To]	[To]	Receiver of the data: Supplier
2	Unique GLN code of the receiving party	EAN-GLN	Example: [To];5499755870504
[1]	[Product start]	[Product start]	[Product start]
[1]	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001
2	PRODUCT NAME	Name of the referenced product	Text
3	PERCENTAGE	Percentage of electricity from Renewable Energy Sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
4	TYPE	GRE	GRE
5	PERCENTAGE	Percentage of electricity from High Efficient Cogeneration assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
6	TYPE	HEC	HEC
7	PERCENTAGE	Percentage of electricity from FOSSIL energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used)
8	TYPE	FOS	FOS

9	PERCENTAGE	Percentage of electricity from NUCLEAR energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used
10	TYPE	NUC	NUC
11	ICS	Number 0 or 1	Digit with 2 possible values: 0: no ICS linked to product 1: ICS linked to product This shows whether the supplier has linked an Independent Criteria Scheme to the product, and wants this to be shown in the Groencheck.
1	[Product end]	[Product end]	[Product end]

### **Body**

The body starts with [Body start] and ends with [Body end].

Every line within the body contains the following fields:

Column	Field name	Description	Values
1	AP_EANCODE	The EAN-GSRN of the access point.	
2	GLN ID DGO	EAN-GLN	Example: 5414494999996
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied.	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001
4	AP_CONS	Total consumption for the access point  If not available, "XXX" should be used	Number (2 decimal digits),  XXX
5	AP_UOM	Unit of measure	kWh

### **Footer**

The orange section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of the supplier

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Number of lines in header]	[Number of lines in header]	Example: [Number of lines in header];15
2	Number of lines in header	Number	
1	[Number of lines in body]	[Number of lines in body]	Example: [Number of lines in body];1000
2	Number of lines in body	Number	
[[1	[Total consumption - Product]	[Total consumption - Product]	Example: [Total consumption-Product];001;100000,00;100000,00;GRE;0,00;HEC;0,00;FOS;0,00;NUC;kWh;5
2	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied. Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001	
3	Total consumption value Product	Total consumption value product: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
4	Total GRE consumption value Product	$\Sigma$ (Total GRE consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
5	TYPE	GRE	
6	Total HEC consumption value Product	$\Sigma$ (Total HEC consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
7	TYPE	HEC	
8	Total FOS consumption value Product	$\Sigma$ (Total FOS consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
9	TYPE	FOS	

10	Total NUC consumption value Product	$\Sigma$ (Total NUC consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
11	TYPE	NUC	
12	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	
13	Number of reported EAN's per product	Number (no decimal digits)	
1	[Total consumption]	[Total consumption]	Example: [Total consumption];100000 0,00;kWh;500
2	Total consumption value	Total consumption value: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
3	Total GRE consumption value	$\Sigma$ (Total GRE consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
4	TYPE	GRE	
5	Total HEC consumption value	$\Sigma$ (Total HEC consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
6	TYPE	HEC	
7	Total FOS consumption value	$\Sigma$ (Total FOS consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
8	TYPE	FOS	
9	Total NUC consumption value	$\Sigma$ (Total NUC consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
10	TYPE	NUC	
11	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	

12	Number of reported EAN's supplier	Number (no decimal digits)	
----	-----------------------------------	----------------------------	--

**Example**

[Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0  
 [Time zone];+0100  
 [Creation date];31012015;23:45  
 [Snapshot date];01012015;00:15  
 [From];5425011220004  
 [To]; 5499755870504  
 [Product start]  
 001;Eco;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC;1  
 002;BelgWind;050;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC;0  
 [Product end]  
 [Body start]  
 54144880000000787;5414494999996;001;1000,10;kWh  
 54144880000000888;5414494999996;002;2678,11;kWh  
 54144880000000989;5414488001209;002;170607,10;kWh  
 [Body end]  
 [Number of lines in header];8  
 [Number of lines in body];3  
 [Total consumption-Product];001;1000,10;1000,10;GRE;0,00;HEC;0,00;FOS;0,00;NUC;kWh;1  
 [Total consumption-Product];002;173285,21;86642,61;GRE;0,00;HEC;0,00;FOS;0,00;NUC;kWh;2  
 [Total consumption-];174285,31;87642,71;GRE;0,00;HEC;0,00;FOS;0,00;NUC;kWh;3