

Aan de Heer / Mevrouw
FIRMA (alle leveranciers van elektriciteit die in
2017 elektriciteit hebben geleverd)
ADRES

PC GEMEENTE

Brussel, x januari 2018

Uw kenmerk:
Ons kenmerk:

Uw contactpersoon: Hans Berden | Tel: 02/553.02.52 | Email: marktwerking@vreg.be

Betreft: Rapportering van de brandstofmix van de door u geleverde elektriciteit

Geachte mevrouw/heer

Artikel 7.4.1 van het Energiedecreet verplicht u, als verkoper van elektriciteit, om op uw facturen en al uw (gedrukt en elektronisch) promotiemateriaal de oorsprong van de geleverde elektriciteit (de brandstofmix) te vermelden. U bent hier toe verplicht als u in de loop van 2017 elektriciteit hebt geleverd via het transmissienet, plaatselijk vervoernet, het distributienet of een gesloten distributienet, aan eindafnemers **in het Vlaams Gewest**.

Gezien de definitie van "leverancier" in art. 1.1.3 78° van het Energiedecreet van 8 mei 2009, geldt deze verplichting voor elke partij die elektriciteit verkocht aan een derde, en niet enkel voor de houders van een leveringsvergunning.

De VREG is belast met het toezicht op de naleving van deze bepaling. In het kader hiervan bent u verplicht om aan de VREG te rapporteren over de oorsprong van de in 2017 geleverde elektriciteit.

Om het proces vlot te laten verlopen, vraagt de VREG u om de rapportering op te splitsen in 3 delen:

- 1. Rapportering van de hoeveelheid geleverde elektriciteit door u als leverancier: deadline 15 maart 2018**
- 2. Rapportering van de productnamen (nieuw): deadline 15 maart 2018**
- 3. Rapportering van de oorsprong van de door u geleverde elektriciteit: deadline 31 maart 2018**

Hieronder worden deze onderdelen van de rapportering toegelicht.

1. Rapportering van de hoeveelheid geleverde elektriciteit door u als leverancier: deadline 15 maart 2018

U rapporteert **de totale hoeveelheid elektriciteit die u heeft verkocht aan eindafnemers**, op basis van de gealloceerde afnamecijfers zoals geregistreerd door de netbeheerders. Het betreft hier dus elektriciteit die u heeft geleverd via het transmissienet, plaatselijk vervoernet, distributienet of een gesloten distributienet, aan eindafnemers in 2017.

Onze eerste referentie voor de controle van deze leveringscijfers, zijn de leveringscijfers die ook worden gebruikt voor de berekening van uw jaarlijkse in te leveren quotum aan groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten (hierna gezamenlijk benoemd als steuncertificaten).

Het leveringscijfer waarvoor u uw brandstofmix rapporteert, kan echter verschillen van de cijfers op basis waarvan uw steuncertificatenquotum is berekend, bijvoorbeeld in volgende gevallen:

- De toegangshouder geregistreerd op het toegangspunt, is een andere partij dan degene die de elektriciteit verkoopt.
- Leveringen aan afnemers op gesloten distributienetten
 - Indien er verschillende leveranciers actief zijn op het gesloten distributienet;
- Waar er zowel afname als injectie van elektriciteit plaatsvindt op een Toegangspunt (of koppelpunt van een Gesloten Distributienet) op het transmissienet of plaatselijk vervoernet:
 - Indien voor de injectie van elektriciteit op het net garanties van oorsprong worden uitgereikt, dient de volledige afname op dat toegangspunt in rekening te worden gebracht als geleverde elektriciteit (en niet enkel de afnamecijfers die met die injectiecijfers zijn gecompenseerd indien dit gebeurt). Dit om dubbeltelling te vermijden van dezelfde hoeveelheid stroom die reeds garanties van oorsprong ontvangt en elders nog eens als 'groen' kan worden verkocht.
 - Voor productie van elektriciteit die op het net wordt geïnjecteerd en geen garanties van oorsprong ontvangt (vb. fossiele energiebron), blijft het basisprincipe gelden om te rapporteren over de elektriciteit die wordt VERKOCHT aan uw afnemers. Indien in uw verkoopafspraken met de afnemer is overeengekomen dat de gecompenseerde afname (verbruik – injectie) wordt gefactureerd, rapporteert u die. Indien u echter aan de afnemer bruto afname factureert, neemt u deze volledige afname op in uw leveringscijfers.
- Onsite elektriciteitsproductie die meteen ter plaatse wordt verbruikt zonder op het net (distributienet, transmissienet, plaatselijk vervoernet of gesloten distributienet) te injecteren, en waarvoor garanties van oorsprong worden uitgereikt met status 'ter plaatse verbruikt' moet niet worden opgenomen in de brandstofmixrapportering. De milieuvriendelijke attributen die kunnen worden geclaimd over deze stroom, worden immers rechtstreeks verbonden aan het lokale verbruik ervan.
- Onsite elektriciteitsproductie die meteen ter plaatse wordt verbruikt zonder op het net (distributienet, transmissienet, plaatselijk vervoernet of gesloten distributienet) te injecteren en waarvoor geen garanties van oorsprong worden uitgereikt (vb. fossiele energiebron) moet niet worden opgenomen in de brandstofmixrapportering, ook niet indien deze productie door u wordt verkocht aan de lokale consument. De toegevoegde waarde om deze volumes op te nemen in de rapportering weegt niet op tegen de administratieve last ervan. De lokale consument is namelijk op de hoogte van de oorsprong van dit volume geconsumeerde elektriciteit.

We vragen u tegen 15 maart 2018 de totale hoeveelheid elektriciteit die u in 2017 heeft *verkocht* aan eindafnemers (= uw leveringscijfer voor de brandstofmixrapportering) mee te delen, en desgevallend de reden van een verschil met de leveringscijfers voor uw quotum, uiteen te zetten en gedetailleerd te verklaren adhv cijfers.

Indien uw leveringen als Leverancier (conform de definitie in het Energiedecreet art. 1.1.3 78°) verschillen van uw leveringen als Toegangshouder (conform de definitie in het Energiedecreet art. 1.1.3 121°), verzoeken we u ons de EAN codes over te maken van de betreffende toegangspunten waarop deze leveringscijfers verschillen, ten laatste op 15 maart. Indien u weet hebt van de partij die op hetzelfde toegangspunt actief was in 2017, zij het als leverancier, zij het als toegangshouder, verzoeken we u ons diens naam mee te delen.

2. Nieuw! Rapportering Productnamen: deadline 15 maart 2018

De VREG zal dit jaar in het brandstofmixrapport en in de online Herkomstvergelijker op zijn website, de details vermelden van het land van herkomst en het type (hernieuwbare of WKK) energiebron van de door u geleverde elektriciteit, per product.

Deze detaillering vond in het verleden enkel plaats voor het geheel van uw leveringen over al uw producten. Nu het 'nieuwe' rapporteringsformaat van de groenrapportering en de indiening van garanties van oorsprong per product, een volledig kalenderjaar achter de rug hebben, kan hierover ook transparantie worden geboden op productniveau.

In de groenrapportering vermeldt u sinds leveringsmaand november 2016 per afnemer een product-code, bestaande uit 3 numerieke digits. Dezelfde commerciële producten zijn echter mogelijk niet elke maand aan dezelfde 3-digit code gelinkt.

Daarom vragen we u een mapping te bezorgen, waarin u ons de commerciële productnamen meedeelt die per leveringsperiode verbonden zijn met de door u gebruikte 3 digit productcodes in de groenrapportering.

Het formaat voor deze mapping vindt u in het derde tabblad van het modelformulier voor uw brandstofmixrapportering.

3. Rapportering van de oorsprong van de door u geleverde elektriciteit: deadline 31 maart 2018

De oorsprong van de in 2017 geleverde elektriciteit rapporteert u aan de VREG aan de hand van het modelformulier dat u kan terugvinden op volgende URL: <http://www.vreg.be/nl/jaarlijkse-rapportering>. We verzoeken u ons deze gegevens ten laatste op 31 maart 2018 te bezorgen.

Teneinde de administratieve verwerking te vereenvoudigen, vraagt de VREG u om uw rapportering enkel elektronisch over te maken aan de hand van het modeldocument dat u kan vinden via bovenvermelde URL en dat tevens per e-mail aan uw firma wordt overgemaakt. Indien u dit elektronisch modelformulier nog niet ontvangen heeft op het moment dat deze brief u bereikt, gelieve een seintje te geven aan de contactpersoon vermeld bovenaan dit schrijven.

Indien u meerdere producten aanbiedt die verschillen wat betreft de oorsprong van de geleverde elektriciteit, wordt de oorsprong voor ieder product afzonderlijk bepaald. In dat geval bezorgt u dus een ingevuld modelformulier *per product*, en daarnaast een ingevuld modelformulier met betrekking tot uw totale brandstofmix geïntegreerd over alle door u geleverde producten.

Vóór 1 mei 2018 ontvangt u van de VREG bevestiging of vraag tot correctie van uw brandstofmix.

Voor de producten waarvoor u een **onbekende oorsprong** van de geleverde elektriciteit groter dan of gelijk aan 5% aangaf, ontvangt u van de VREG een **herverdeling van uw te vermelden brandstofmix tegen ten laatste 31 mei 2018**. Deze herverdeling baseert zich op de nationale residuele mix berekend volgens de RE-DISS methodiek bepaald door de Association of Issuing Bodies (= de opvolger voor uitvoering van deze taak van het RE-DISS II project dat eind 2015 afliep, detailinfo over de methodiek vindt u op www.reliable-disclosure.org), waaruit het aandeel hernieuwbare energiebronnen is weggelaten.

Deze brandstofmix moet u conform artikel 7.4.1 van het Energiedecreet op elke factuur en op alle promotiemateriaal dat u aan een eindafnemer overmaakt, vermelden en dit **vanaf 1 juli 2018 tot en met 30 juni 2019**.

Werkwijze

De werkwijze die sinds jaren wordt gevolgd, inclusief de methodiek voor de herverdeling van het aandeel elektriciteit met 'oorsprong onbekend', vindt u in bijlage. Wij verwijzen u hiernaar voor de methodiek die u dient te volgen bij de berekening van uw brandstofmix van de in 2017 geleverde elektriciteit.

Algemeen

De brandstofmix per product wordt bepaald door de hoeveelheid in 2017 aan eindafnemers **in het Vlaamse Gewest** geleverde elektriciteit van dat product uit een bepaalde energiebron te delen door de totale hoeveelheid in 2017 aan eindafnemers **in het Vlaamse Gewest** geleverde elektriciteit van dat product over het distributie- en transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten in het Vlaams Gewest.

De totale brandstofmix wordt bepaald door de totale hoeveelheid in 2017 aan eindafnemers **in het Vlaamse Gewest** geleverde elektriciteit uit een bepaalde energiebron te delen door de totale hoeveelheid door uw bedrijf aan eindafnemers **in het Vlaamse Gewest** geleverde elektriciteit in 2017 over het distributie- en transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten in het Vlaams Gewest.

De oorsprong van de geleverde elektriciteit moet worden opgedeeld in volgende 6 categorieën:

- ◇ elektriciteit geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen;
- ◇ elektriciteit geproduceerd in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties;
- ◇ elektriciteit geproduceerd met fossiele brandstoffen;
- ◇ elektriciteit geproduceerd in nucleaire centrales;
- ◇ elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is (indien <5% en indien u niet wenst dat hiervoor de residuele mix wordt toegepast);
- ◇ elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is, indien > of = 5%: zal worden herverdeeld na bekendmaking van de nationale residuele mix door het RE-DISS project. De VREG communiceert u de herberekende waarden

Het elektronisch modelformulier moet hiertoe ingevuld en aan de VREG worden bezorgd, **ten laatste op 31 maart 2018**. Voor ieder product moet een apart modelformulier worden ingediend.

Detailing van het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve WKK

Zoals dit ook het geval was vorig jaar, zal de VREG in het rapport over de brandstofmix van leveringsjaar 2017 het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve warmtekrachtkoppeling verder opdelen, per land/regio van herkomst, en per hernieuwbare energiebron/WKK-technologie. Nieuw dit jaar is dat deze opdeling ook zal getoond worden, niet alleen per leverancier, maar ook per aangeboden product. Ook de online Herkomstvergelijker zal deze info zichtbaar maken, vanaf eind juni 2018.

Hiervoor zal de VREG zich baseren op het land van herkomst en de hernieuwbare energiebron/WKK-technologie die overeenkomt met iedere voorgelegde garantie van oorsprong, die door de leverancier werd voorgelegd ter staving van groene/KWKK leveringen in het betreffende leveringsjaar.

Hoogachtend

Pieter-Jan Renier
Algemeen directeur

Bijlage 1: Methodiek voor bepaling van de brandstofmix
Elektronische bijlage 2: (wordt u per e-mail bezorgd):
'modelformulier oorsprong geleverde elektriciteit in 2017'

Methodiek bepaling brandstofmix van de geleverde elektriciteit: rapportering aan de VREG

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen

1.1 Levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in Vlaanderen wordt gestaafd door inlevering van garanties van oorsprong bij de VREG.

Toelichting

Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de brandstofmix van een elektriciteitsleverancier wordt bepaald, conform artikel 6.3.2, eerste lid, van het Energiebesluit, op basis van de verhouding van het aantal garanties van oorsprong, zoals bedoeld in artikel 6.2/3.13 en 6.2/3.14 van het Energiebesluit, ten opzichte van de hoeveelheid via het distributienet of transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten geleverde elektriciteit aan eindafnemers in het Vlaams Gewest.

De leveranciers moeten het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in hun brandstofmix jaar N bijgevolg staven aan de hand van aan de VREG voorgelegde garanties van oorsprong. Een garantie van oorsprong is een bewijsstuk dat aantoonst dat een producent één megawattuur elektriciteit, geproduceerd uit hernieuwbare energiebronnen, in het distributie- of transmissienet, of plaatselijk vervoernet heeft geïnjecteerd. Garanties van oorsprong kunnen één keer worden voorgelegd aan de VREG ter staving van levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen. Men kan echter ook garanties van oorsprong voorleggen die zijn uitgereikt voor elektriciteit die is opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen in het buitenland of in een ander gewest. Eenmaal een garantie van oorsprong is gebruikt voor de staving van de herkomst van een bepaalde geleverde hoeveelheid elektriciteit, wordt deze garantie van oorsprong uit de handel genomen, zodat verzekerd wordt dat elke geproduceerde 'groene' megawattuur slechts éénmaal als 'groen' wordt geleverd.

1.2 Garanties van oorsprong voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen moeten maandelijks worden voorgelegd, conform de modaliteiten vermeld in artikel 6.2/3.14 van het Energiebesluit.

Uit artikel 6.2/3.13 van het Energiebesluit volgt dat er geen bijkomende inleveringen van garanties van oorsprong toegelaten zijn in het kader van de jaarlijkse brandstofmixrapportering ter staving van leveringen waarvoor niet de procedure voor de maandelijks groenrapportering werd gevolgd.

Bij verschillen tussen de maandelijks leveringscijfers (uit groenrapportering) en de jaarlijkse allocatiecijfers (voor brandstofmixrapportering):

Het maandelijks aantal in te leveren garanties van oorsprong n.a.v. uw maandelijks groenrapportering wordt berekend op basis van afnamegegevens afkomstig van de netbeheerders. Voor jaarlijks gemeten afnemers worden de maandelijks afnamegegevens bepaald o.b.v. 1/12 van het Standaard Jaar Verbruik. Na de afronding van de jaarlijkse allocatie-oefening in februari, kan er dus een verschil optreden tussen de afnamegegevens die zijn gebruikt voor de maandelijks groenrapportering en degene die we gebruiken voor de jaarlijkse brandstofmixrapportering.

- **Tekort:** Indien blijkt dat er voor de maandelijks groenrapportering hierdoor te weinig garanties van oorsprong zijn ingediend, zal de VREG dit aantal bijkomend in te leveren garanties van oorsprong invoeren als GO-quotum in de certificatenbank op leveringsmaand december van voorgaand jaar.

- **Overschot:** Indien blijkt dat er voor de maandelijkse groenrapportering hierdoor te veel garanties van oorsprong zijn ingediend tov uw te staven afname, kunt u dit overschot aan ingeleverde garanties van oorsprong van vorig jaar, alsnog dit jaar gebruiken. In de certificatedatabank zal dit overschot zichtbaar worden in het overzicht van uw GO inleveringen onder 'Compensatie'. Het aantal GOs in 'Compensatie' kunt u dit jaar gebruiken ter staving van uw leveringen in dit kalenderjaar. Hiertoe vermeldt u in de certificatedatabank iedere maand welk aantal uit de 'Compensatie' u wenst te valideren.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling

2. Levering in Vlaanderen van elektriciteit uit kwalitatieve **warmte-krachtkoppeling** wordt gestaafd door maandelijkse inlevering van garanties van oorsprong bij de VREG, conform de modaliteiten vermeld in artikel 6.2/3.14 van het Energiebesluit.

Toelichting

Het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling in de brandstofmix van een elektriciteitsleverancier dient, conform artikel 6.3.2, tweede lid, van het Energiebesluit, net als het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, gestaafd te worden aan de hand van de voorlegging van garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling.

Nieuw: maandelijkse indiening van WKK Garanties van oorsprong

Tot het najaar van 2016 liet de praktijk niet toe om de wettelijke verplichting tot maandelijkse WKK-GO inlevering te voldoen. Daarom gebeurde de inlevering van WKK Garanties van Oorsprong in het verleden slechts 1x per jaar, in het kader van de jaarlijkse brandstofmixoefening.

Echter, nu in november 2016 zowel de nieuwe procedure voor de groenrapportering van start ging, evenals de nieuwe certificatedatabank, werd het wel praktisch mogelijk om tegemoet te komen aan de wettelijke verplichting tot maandelijkse voorlegging van WKK-garanties van oorsprong voor de leveringen van uw KWKK-stroom. Sinds najaar 2016 bent u verplicht om uw leveringen van elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling mee op te nemen in uw maandelijkse Groenrapportering en hiervoor maandelijks WKK GOs voor te leggen. Voor de leveringen in het volledige kalenderjaar 2017 voor elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling diende deze procedure dus gevolgd te worden.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit fossiele brandstoffen en nucleaire centrales

3. Het aandeel van de fossiele, nucleaire en niet-Vlaamse WKK energiebronnen in de brandstofmix wordt bepaald op basis van de *hoeveelheid geproduceerde elektriciteit* uit de respectievelijke energiebronnen in het volledige productiepark van de producenten waarmee u rechtstreekse of onrechtstreekse overeenkomsten had gesloten om uw leveringen van 2017 te dekken. De VREG gaat hierbij uit van de verklaringen van de elektriciteitsleverancier. Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling binnen het Vlaams Gewest (dat enkel mag worden gestaafd door voorlegging van garanties van oorsprong), wordt uit de brandstofmix die is gebaseerd op het productiepark van de producent gefilterd.

Toelichting

Bij de bepaling van het aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen en nucleaire centrales wordt, conform artikel 6.3.2, derde lid van het Energiebesluit, uitgegaan van het aandeel van iedere energiebron in het totale productiepark van de betreffende elektriciteitsleverancier of van de producenten waarmee de leverancier rechtstreekse of onrechtstreekse overeenkomsten had gesloten om zijn leveringen van jaar N te dekken. Het aandeel van elke energiebron wordt bepaald op basis

van de *hoeveelheid geproduceerde elektriciteit* uit de respectievelijke energiebronnen in het volledige productiepark van deze producenten in jaar N (en dus niet op basis van het geïnstalleerde vermogen).

De VREG gaat hierbij uit van de verklaringen van de elektriciteitsleverancier.

Om dubbeltelling van eenzelfde hoeveelheid elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen of uit Vlaamse kwalitatieve warmte-krachtkoppelingsinstallaties tegen te gaan, wordt het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling (dat gestaafd werd door voorlegging van garanties van oorsprong), uit de brandstofmix gebaseerd op het productiepark van de producent gefilterd.

Een voorbeeld ter illustratie:

Een elektriciteitsleverancier kocht in jaar N elektriciteit van één producent. De hoeveelheid geproduceerde elektriciteit uit de respectievelijke energiebronnen van deze producent bestond in jaar N uit:

- 5% hernieuwbare energiebronnen;
- 10% kwalitatieve warmte-krachtkoppeling;
- 27% fossiele brandstoffen;
- 55% nucleaire energie;
- en 3% van de door hem geleverde elektriciteit is van onbekende oorsprong.

De leverancier legde voor 30% van zijn leveringen van jaar N garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen voor aan de VREG, en voor 7% garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling. De (totale) brandstofmix jaar N voor deze leverancier wordt dan als volgt bepaald:

- i. 30% hernieuwbare energiebronnen (gestaafd met garanties van oorsprong),
- ii. 7 % kwalitatieve warmte-krachtkoppeling (gestaafd met garanties van oorsprong),
- iii. 63% van de brandstofmix wordt dus niet gestaafd aan de hand van garanties van oorsprong. Deze 63% moet als volgt ingevuld worden:
Het productiepark van de producent bestaat voor 85% uit andere energiebronnen dan hernieuwbare energiebronnen of kwalitatieve warmte-krachtkoppeling. Het gedeelte van het productiepark dat wel uit deze 2 energiebronnen afkomstig is wordt niet meegerekend, zodat de 85% moet worden omgezet naar 63% (de percentages van de andere energiebronnen die onderdeel uitmaken van het productiepark worden gedeeld door 0,85 en vermenigvuldigd met 0,63):
 - 20,02% fossiel;
 - 40,76% nucleaire energie;
 - 2,22% onbekend.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is

4. Indien het aandeel geleverde elektriciteit met onbekende oorsprong groter is dan of gelijk aan 5%, wordt de nationale residuele mix voor België van het jaar N gebruikt zoals berekend volgens de methodiek voorgesteld door AIB (en oorspronkelijk aangedragen door het RE-DISS project), maar waar het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen uit werd weg gefilterd.

Toelichting

Conform artikel 6.3.2, vierde lid, van het Energiebesluit kunnen voor elektriciteit die is verkregen via invoer of via een elektriciteitsbeurs, de geaggregeerde cijfers van de betrokken invoerder of elektriciteitsbeurs worden gebruikt voor de bepaling van het aandeel elektriciteit dat niet afkomstig is

uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling. Indien geen dergelijke geaggregeerde cijfers bestaan, wordt de onderstaande regeling toegepast.

Artikel 6.3.1, tweede lid, van het Energiebesluit stelt dat de indeling van elektriciteit in de categorie elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is, enkel toegestaan is:

1° voor een fractie lager dan 5%, of

2° ingeval de elektriciteitsleverancier gemotiveerd aan de VREG kan aantonen dat de oorsprong niet achterhaald kan worden. De leverancier moet in dit laatste geval de goedkeuring van de VREG vragen.

De oorsprong van de op een beurs aangekochte elektriciteit is vaak niet te achterhalen en er zijn dan vaak ook geen geaggregeerde cijfers, zoals bedoeld in artikel 6.3.1, tweede lid, van het Energiebesluit, beschikbaar.

Aan deze leveranciers wordt de mogelijkheid geboden om (voor de hoeveelheid elektriciteit die zij in jaar N hebben aangekocht op een beurs) zich voor de oorsprong van de elektriciteit te baseren op de nationale residuele mix voor België van het jaar N zoals berekend door de Association of Issuing Bodies vzw (AIB), maar waaruit het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen werd weg gefilterd.

De VREG zal deze nationale residuele mix meedelen aan de betrokken elektriciteitsleveranciers die in hun rapportering een aandeel geleverde elektriciteit van onbekende oorsprong > of = 5% melden, zodra de brongegevens voor deze mix beschikbaar zijn gesteld op de website www.aib-net.org (ten laatste 15 mei 2018).

Hoeveelheid geleverde elektriciteit (in totaal en per product)

5. Voor de totale hoeveelheid door een elektriciteitsleverancier in een bepaald jaar geleverde elektriciteit over het distributie- en transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten, baseert de VREG zich op de gegevens die hij ontvangt van de leveranciers als de hoeveelheid elektriciteit die aan eindafnemers werd VERKOCHT.

Voor de controle van deze cijfers baseert de VREG zich in eerste instantie op de cijfers afkomstig van de netbeheerders en die ook gebruikt worden in het kader van de berekening van het aantal in te leveren certificaten, overeenkomstig artikel 7.1.10 en 7.1.11 van het Energiedecreet ("de quota"). Hierop kunnen echter correcties nodig zijn omwille van verschillen in de definities mbt de benodigde data. Het is aan de leverancier om de VREG geargumenteed te informeren over de nood aan correcties.

Voor wat de totaal geleverde elektriciteit van een bepaald product betreft, gaat de VREG uit van de door de elektriciteitsleverancier gerapporteerde leveringscijfers per product.

Toelichting

De leverancier rapporteert **de totale hoeveelheid elektriciteit die hij heeft verkocht aan eindafnemers**, op basis van de gealloceerde afnamecijfers zoals geregistreerd door de netbeheerders. Het betreft hier dus elektriciteit die u heeft geleverd via het transmissienet, plaatselijk vervoernet, distributienet of een gesloten distributienet, aan eindafnemers in 2017.

De eerste referentie voor de controle van deze leveringscijfers door de VREG, zijn de leveringscijfers die ook worden gebruikt voor de berekening van uw jaarlijkse in te leveren quotum aan groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten (hierna gezamenlijk benoemd als steuncertificaten).

Het leveringscijfer waarvoor een leverancier zijn brandstofmix rapporteert, kan echter verschillen van de cijfers op basis waarvan zijn steuncertificatenquotum is berekend, bijvoorbeeld in volgende gevallen:

- De toegangshouder geregistreerd op het toegangspunt, is een andere partij dan degene die de elektriciteit verkoopt.
- Leveringen aan afnemers op gesloten distributienetten
 - Indien er verschillende leveranciers actief zijn op het gesloten distributienet;
- Waar er zowel afname als injectie van elektriciteit plaatsvindt op een Toegangspunt (of koppelpunt van een Gesloten Distributienet) op het transmissienet of plaatselijk vervoernet:
 - Indien voor de injectie van elektriciteit op het net garanties van oorsprong worden uitgereikt, dient de volledige afname op dat toegangspunt in rekening te worden gebracht als geleverde elektriciteit (en niet enkel de afnamecijfers die met die injectie cijfers zijn gecompenseerd indien dit gebeurt). Dit om dubbel telling te vermijden van dezelfde hoeveelheid stroom die reeds garanties van oorsprong ontvangt en elders nog eens als 'groen' kan worden verkocht.
 - Voor productie van elektriciteit die op het net wordt geïnjecteerd en geen garanties van oorsprong ontvangt (vb. fossiele energiebron), blijft het basisprincipe gelden om te rapporteren over de elektriciteit die wordt VERKOCHT aan uw afnemers. Indien in uw verkoopafspraken met de afnemer is overeengekomen dat de gecompenseerde afname (verbruik – injectie) wordt gefactureerd, rapporteert u die. Indien u echter aan de afnemer bruto afname factureert, neemt u deze volledige afname op in uw leveringscijfers.
- Onsite elektriciteitsproductie die meteen ter plaatse wordt verbruikt zonder op het net te injecteren, en waarvoor garanties van oorsprong worden uitgereikt met status 'ter plaatse verbruikt' moet niet worden opgenomen in de brandstofmixrapportering. De milieuvriendelijke attributen die kunnen worden geclaimd over deze stroom, worden immers rechtstreeks verbonden aan het lokale verbruik ervan.
- Onsite elektriciteitsproductie die meteen ter plaatse wordt verbruikt zonder op het net te injecteren en waarvoor geen garanties van oorsprong worden uitgereikt (vb. fossiele energiebron) moet niet worden opgenomen in de brandstofmixrapportering, ook niet indien deze productie door u wordt verkocht aan de lokale consument. De toegevoegde waarde om deze volumes op te nemen in de rapportering weegt niet op tegen de administratieve last ervan. De lokale consument is namelijk op de hoogte van de oorsprong van dit volume geconsumeerde elektriciteit.

Iedere leverancier rapporteert tegen 15 maart 2018 de totale hoeveelheid elektriciteit die hij in 2017 heeft *verkocht* aan eindafnemers (= leveringscijfer voor de brandstofmixrapportering), en desgevallend de reden van een verschil met de leveringscijfers voor uw quotum, uiteen te zetten en gedetailleerd te verklaren adhv cijfers.

Indien de leveringen als Leverancier (conform de definitie in het Energiedecreet art. 1.1.3 78°) verschillen van de leveringen als Toegangshouder (conform de definitie in het Energiedecreet art. 1.1.3 121°), wordt de leverancier verzocht om aan de VREG de EAN codes over te maken van de betreffende toegangspunten waarop deze leveringscijfers verschillen, ten laatste op 15 maart. Indien de leverancier weet heeft van de partij die op hetzelfde toegangspunt actief was in 2017, zij het als leverancier, zij het als toegangshouder, wordt hij verzocht diens naam mee te delen.

Formule voor de berekening van de brandstofmix

6. De formule voor de berekening van de brandstofmix wordt in volgende sectie weergegeven.

Timing

7. Elektriciteitsleveranciers dienen hun brandstofmixrapportering over het jaar N in bij de VREG ten laatste op 31 maart van jaar N+1. De VREG communiceert zijn opmerkingen en desgevallend goedkeuring aan de leverancier ten laatste op 30 april.

Leveranciers met de producten met een onbekende oorsprong van de geleverde elektriciteit groter dan of gelijk aan 5% aangaf, ontvangen van de VREG een herverdeling van hun te vermelden brandstofmix tegen ten laatste 31 mei van jaar N+1.

De door de VREG goedgekeurde brandstofmix wordt door de leveranciers vermeld op hun facturen vanaf 1 juli van jaar N+1 tot en met 30 juni van jaar N+2.

Formule voor de berekening van de brandstofmix

Onderstaande berekening dient te worden gemaakt voor zowel de totale leveringen van de betreffende leverancier, als per aangeboden product (voor alle aangeboden producten met eenzelfde brandstofmix, moet de berekening slechts éénmaal gebeuren).

1. Elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen

Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen wordt bepaald op basis van het aantal voorgelegde garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen (HEB_{GO}).

2. Elektriciteit uit kwalitatieve warmte-kranchkoppeling

Op dezelfde manier wordt het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-kranchkoppeling bepaald op basis van het aantal voorgelegde garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-kranchkoppeling (WKK_{GO}).

3. Elektriciteit uit andere energiebronnen

Voor de bepaling van het aandeel elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-kranchkoppeling komt, baseert men zich op het aandeel van deze energiebronnen in het gehele productiepark van producenten die de leverancier in jaar N van elektriciteit hebben voorzien.

In onderstaande tabel worden de partijen opgesomd waarbij de leverancier elektriciteit heeft aangekocht om in jaar N in het Vlaamse Gewest te leveren, samen met hun aandeel in de totale door hem geleverde elektriciteit en met hun productmix volgens de brandstofmixcategorieën van het Energiebesluit.

Als de door de leverancier in jaar N geleverde elektriciteit (gedeeltelijk) in zijn eigen productiepark werd opgewekt, geeft hij hieronder zijn eigen productiepark weer, naast dat van eventuele andere partijen waarbij hij elektriciteit heeft aangekocht. Deze gegevens zijn voor ieder van zijn producten dezelfde.

Partijen waarbij elektriciteit werd aangekocht (1 tot i)	% aandeel van deze producent in de geleverde elektriciteit (A_i)	% HEB (H_i)	% KWKK gelegen in het Vlaams Gewest, excl. HEB (W_i)	% Fossiel ($C1_i$)	% Nucleair ($C2_i$)	% Onbekend ($C3_i$)

Tabel 1: Productiepark van producenten bij wie de leverancier elektriciteit kocht in jaar N

Het aandeel elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-kranchkoppeling komt wordt bepaald op basis van de gegevens A_i , $C1_i$, $C2_i$ en $C3_i$ uit tabel 1, zoals hieronder uiteengezet.

4. Berekeningswijze brandstofmix

Op de rapportering van het productiepark komt een correctie voor de elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en uit kwalitatieve warmte-kranchkoppeling. Men gaat als volgt te werk:

T	De hoeveelheid elektriciteit (MWh) van het betreffende product die in jaar N aan eindafnemers in het Vlaamse Gewest werd geleverd
HEB _{GO}	Hoeveelheid in het Vlaamse Gewest geleverde elektriciteit (MWh) die overeenkomt met het aantal garanties van oorsprong dat voor jaar N werd voorgelegd via de VREG certificatedatabank ter staving van de hernieuwbaarheid van dit (deze) product(en)
WKK _{GO}	Hoeveelheid in het Vlaamse Gewest geleverde elektriciteit (MWh) die overeenkomt met het aantal garanties van oorsprong dat voor jaar N werd voorgelegd via de VREG certificatedatabank ter staving van het gedeelte van dit (deze) product(en) afkomstig uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling.
NH _p	Aandeel elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling gelegen in het Vlaams Gewest komt in productiepark van uw producenten = $NH_p = \sum_i (A_i \times C_{1i} + A_i \times C_{2i} + A_i \times C_{3i}) \quad (\text{zie tabel 1})$
%HEB	Aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen: %HEB = HEB _{GO} / T
%KWKK	Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling: %KWKK = WKK _{GO} / T
NH _f	Aandeel geleverde elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling gelegen in het Vlaams Gewest komt, te vermelden op de factuur = $NH_f = 1 - (HEB_{GO} + WKK_{GO}) / T$
%Fossiel	Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen te vermelden op de factuur = %Fossiel = $[\sum_i (A_i \times C_{1i})] \times (NH_f / NH_p)$
%Nucleair	Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie te vermelden op de factuur = %Nucleair = $[\sum_i (A_i \times C_{2i})] \times (NH_f / NH_p)$
%Onbekend	Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen te vermelden op de factuur = %Onbekend = $[\sum_i (A_i \times C_{3i})] \times (NH_f / NH_p)$ Indien dit aandeel groter is dan 5%, worden u, ter vervanging van dit aandeel 'Onbekend', door de VREG omstreeks 20 mei cijfers bezorgd mbt het aandeel fossiele en nucleaire herkomst in de residuele mix.