



PUBLICATIEBLAD

MINISTERIËLE REGELING MET ALGEMENE WERKING van de 7^{de} november 2014 tot vaststelling van de tarieven voor teruglevering van duurzaam opgewekte elektriciteit via op het openbare elektriciteitsnet aangesloten inrichtingen voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit (Ministeriële regeling teruglevertarieven duurzaam opgewekte elektriciteit 2015)

De Minister van Financiën,

Overwegende:

dat krachtens artikel 2 van de Prijzenverordening 1961¹ de Minister bevoegd is prijzen van goederen en diensten vast te stellen;

dat het wenselijk is de tarieven vast te stellen voor teruglevering van door particuliere en zakelijke eindgebruikers middels inrichtingen voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit duurzaam opgewekte elektriciteit aan het openbare elektriciteitsnet;

Heeft besloten:

Artikel 1

In deze ministeriële regeling wordt verstaan onder:

- a. Aqualectra Distribution: Kompania di Distribushon di Awa i Elektrisidat di Kòrsou N.V.;
- b. duurzame elektriciteit: elektriciteit, opgewekt in een productie-installatie die uitsluitend gebruik maakt van zonne-energie;
- c. inrichting voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit: inrichting die duurzame elektriciteit voor eigen gebruik of voor gebruik in besloten kring opwekt, waarbij geleidingen voor het transport van die elektriciteit geplaatst zijn op niet-openbare gronden;
- d. particuliere eindgebruiker: de eindgebruiker die ten behoeve van huishoudelijk gebruik een aansluiting heeft op het openbare elektriciteitsnet en een inrichting voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit met een opgesteld PV-vermogen van ten hoogste 10 kWp gekoppeld heeft aan de aansluiting op het openbare elektriciteitsnet;
- e. zakelijke eindgebruiker: de eindgebruiker die ten behoeve van gebruik voor beroep of bedrijf een aansluiting heeft op het openbare elektriciteitsnet en

¹ P.B. 1961, no. 117

- een inrichting voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit met een opgesteld PV-vermogen van ten hoogste 1000 kWp gekoppeld heeft aan de aansluiting op het openbare elektriciteitsnet;
- f. terugleveren: het door een eindgebruiker aan het openbare elektriciteitsnet leveren van elektriciteit die de eindgebruiker middels zijn inrichting voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit heeft opgewekt en zelf niet verbruikt;
- g. teruglevertarief: het tarief dat door Aqualectra Distribution aan de eindgebruiker wordt vergoed bij teruglevering van duurzame elektriciteit aan het openbare elektriciteitsnet;
- h. facturatieperiode: de facturatieperiode zoals gehanteerd door Aqualectra Distribution;
- i. de Prijzenbeschikking: de Prijzenbeschikking basis-, brandstof- en consumententarieven Curaçao 1995 (A.B. 1995, no. 44).

Artikel 2

1. Voor het gebruik en het ter beschikking staan van het openbare elektriciteitsnet, de aansluiting op het openbare elektriciteitsnet en het productievermogen betaalt een particuliere eindgebruiker die valt onder tariefgroep elektriciteit 1 als genoemd in de bijlage bij artikel 2 van de Prijzenbeschikking aan Aqualectra Distribution per facturatieperiode een vaste vergoeding van NAF. 16,00 per kWp opgesteld PV-vermogen. Ten behoeve van de bepaling van de totale vergoeding wordt het totaal van het opgesteld PV-vermogen afgerond op een decimaal.
2. Voor terugleveren betaalt Aqualectra Distribution aan een particuliere eindgebruiker een teruglevertarief van NAF. 0,33 per kWh.

Artikel 3

1. Voor het gebruik en het ter beschikking staan van het openbare elektriciteitsnet, de aansluiting op het openbare elektriciteitsnet en het productievermogen betaalt
 - a. een zakelijke eindgebruiker die valt onder tariefgroep elektriciteit 2, 22 of 24 als genoemd in de bijlage bij artikel 2 van de Prijzenbeschikking aan Aqualectra Distribution per facturatieperiode een vaste vergoeding van NAF. 32,00 per kWp opgesteld PV-vermogen; ten behoeve van de bepaling van de totale vergoeding wordt het totaal van het opgesteld PV-vermogen afgerond op een decimaal;
 - b. een zakelijke eindgebruiker die valt onder tariefgroep elektriciteit 23 of 33 als genoemd in de bijlage bij artikel 2 van de Prijzenbeschikking aan Aqualectra Distribution per facturatieperiode een vaste vergoeding van NAF. 16,00 per kWp opgesteld PV-vermogen; ten behoeve van de bepaling van de totale vergoeding wordt het totaal van het opgesteld PV-vermogen afgerond op een decimaal.
2. Voor terugleveren betaalt Aqualectra Distribution aan een zakelijke eindgebruiker een teruglevertarief van NAF. 0,33 per kWh.

Artikel 4

1. De artikelen 1 en 2 zijn van overeenkomstige toepassing op particuliere eindgebruikers wier inrichting voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit uitsluitend gebruik maakt van wind-energie.
2. De artikelen 1 en 3 zijn van overeenkomstige toepassing op zakelijke eindgebruikers wier inrichting voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit uitsluitend gebruik maakt van wind-energie.

Artikel 5

Deze ministeriële regeling treedt in werking met ingang van 1 januari 2015.

Artikel 6

Deze ministeriële regeling kan worden aangehaald als: Ministeriële regeling teruglevertarieven duurzaam opgewekte elektriciteit 2015.

Gegeven te Willemstad, 7 november 2014
De Minister van Financiën,
J.M.N. JARDIM

Uitgegeven de 14^{de} november 2014
De Minister van Algemene Zaken a.i.,
I.A. DICK

Toelichting behorende bij de Ministeriële regeling teruglevertarieven duurzaam opgewekte elektriciteit 2015.

1. Strekking van de regeling

De voorliggende ministeriële regeling met algemene werking beoogt voor de eerste keer wettelijke vastlegging van de tarieven voor teruglevering van duurzaam opgewekte elektriciteit aan het openbare elektriciteitsnet door particuliere en zakelijke eindgebruikers van wie de inrichting voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit gekoppeld is aan het openbare elektriciteitsnet. De inrichtingen waar het om gaat worden gebruikt voor productie voor eigen gebruik.

2. Het beleid inzake duurzame elektriciteitsvoorziening

2.1 Beleidsachtergrond

De voorliggende ministeriële regeling is een resultante van het beleid van de regering inzake kleinschalige duurzame stroomvoorziening. Op 16 februari 2011 is de Beleidsnota Regulering Elektriciteitsvoorziening Curaçao 2011-2015 door de Raad van Ministers vastgesteld. In deze Beleidsnota komt de algemene doelstelling van het beleid betreffende de elektriciteitsvoorziening neer op het zorg dragen voor een efficiënte en kwalitatief hoogstaande en duurzame elektriciteitsvoorziening ten behoeve van de zakelijke en particuliere markt.

Ten einde deze algemene doelstelling voor de elektriciteitsvoorziening op Curaçao te operationaliseren is een nieuw marktmodel geïntroduceerd, met als uitgangspunt meerdere producenten van elektriciteit en één netwerkbedrijf (i.c. Aqualectra Distribution) voor transport, distributie en levering van de door de producenten opgewekte elektriciteit. Ten aanzien van deze doelstelling werd, met het oog op de aansluiting van kleine producenten van duurzame energie op het transport- en distributienet, in boven genoemde Beleidsnota een nieuw regime voor kleinschalige duurzame elektriciteitsproductie voor eigen gebruik in het vooruitzicht gesteld. In de Beleidsnota kleinschalige duurzame stroomvoorziening, die op 16 november 2011 door de Raad van Ministers is vastgesteld is dit nieuwe regime uitgewerkt. Daarnaast zijn in de Tariefriichtlijn kleinschalige duurzame stroomvoorziening, op 23 november 2011 door de Raad van Ministers goedgekeurd, de richtlijnen voor de tariefstelling neergelegd. De tarieven zullen jaarlijks worden geëvalueerd. Hierbij worden de uitgangspunten toegepast zoals vastgelegd in artikel 3 van de Tariefriichtlijn.

2.2 De twee hoofddoelstellingen van het nieuwe regime

De voordelen van duurzame en schonere energie door gebruik van energiebronnen als zon en wind, die lokaal in overvloed beschikbaar zijn, en vervanging van schaarser en dus duurder geworden fossiele brandstoffen, spreken voor zich. Voorts is de rol van de private sector in kleinschalige toepassingen van duurzame energie, hoewel nog steeds onvoldoende, groeiende. Dit zijn de belangrijkste aanleidingen geweest om in het kader van het beleid betreffende de regulering van de energievoorziening op Curaçao te zoeken naar wegen om de opwekking van duurzame energie te stimuleren. Dit is de eerste doelstelling van het nieuwe regime.

Om wildgroei en onveilige toepassingen te voorkomen moet de stimulering van duurzame energie echter wel gepaard gaan met de nodige regulering van overheidswege, vooral als het gaat om aansluiting van kleinschalige opwekkingsinstallaties voor duurzame energie van particuliere, klein zakelijke en groot zakelijke eindgebruikers op het openbare transport- en

distributienetwerk. Hoewel beleidsformulering in dit verband nodig is om de toepassing van duurzame energie te stimuleren, moet daarnaast ook worden verzekerd dat de realisatie van de langere termijn doelstellingen van het energiebeleid, waaronder het ontstaan van een robuuster systeem voor de elektriciteitsvoorziening, blijvend gewaarborgd worden. Dit is de tweede doelstelling.

2.3 Beleidsuitgangspunten

Wanneer sprake is van het opwekken van elektriciteit met als doel deze aan derden te leveren is ingevolge artikel 1, eerste lid, van de Landsverordening elektriciteitsconcessies (P.B. 1963, no. 64) een opdracht of vergunning vereist van de regering. In beginsel is voor de opwekking van elektriciteit voor eigen gebruik c.q. uitsluitend met geleidingen die over privé-gronden lopen geen vergunning vereist.

Ingevolge artikel 1, tweede lid, van de Landsverordening elektriciteitsconcessies is voor het opwekken van elektriciteit voor niet-bedrijfsmatige doeleinden (i.c. strikt voor privé gebruik), ongeacht de hoeveelheid, geen vergunning vereist van de regering. Wanneer een gelimiteerd deel van de geproduceerde elektriciteit aan het openbare elektriciteitsnet wordt geleverd, is er nog steeds geen sprake van een vergunningsplicht, omdat aangenomen wordt dat het primaire doel productie voor eigen gebruik is en geen levering aan derden betreft.

Hoewel voor dit soort elektriciteitproductie geen vergunning nodig is, vereist de koppeling aan het openbare transport- en distributienet van inrichtingen voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit wel een aansluitbeleid. Uitgangspunt daarbij is, dat het netwerkbedrijf Aqualetra Distribution de verplichting heeft om iedere inrichting voor niet-bedrijfsmatige duurzame opwekking van elektriciteit aan te sluiten op het transport- en distributienetwerk, voor zover deze aan de aansluitvoorwaarden en overige voorschriften voldoet. De aansluiting geschiedt op grond van een aansluitingsovereenkomst die door de betrokken eindgebruiker gesloten wordt met Aqualetra Distribution. Voor toepassing van de in voorliggende ministeriële regeling opgenomen teruglevertarieven is het bestaan van die overeenkomst een voorwaarde.

2.4 De omvang van niet-bedrijfsmatige elektriciteitsproductie

Het voor niet-bedrijfsmatige doeleinden opwekken van elektriciteit is elektriciteitsproductie die voor een groot deel voor eigen gebruik is bestemd. Dit kan opwekking van elektriciteit zijn voor het eigen bedrijf, het eigen huis of een zogenaamde “besloten kring” of wanneer uitsluitend gebruik wordt gemaakt van leidingen die over privégronden lopen. Voorts dient de hoeveelheid opgewekte elektriciteit in redelijke verhouding te staan tot het gemiddeld werkelijk eigen verbruik. Dit betekent dat over een periode van een heel jaar, in de regel, de hoeveelheid zelf opgewekte elektriciteit kleiner is dan of gelijk aan het werkelijke eigen verbruik. Ingeval de zelf opgewekte elektriciteit de eigen elektriciteitsbehoefte overschrijdt, wordt elektriciteit aan het openbare elektriciteitsnet teruggeleverd. Zie hierover verder de volgende paragraaf.

Het verschil in de bestemming van de elektriciteitsproductie voor eigen gebruik tussen particulieren (voornamelijk voor de huishouding) enerzijds en zakelijke eindgebruikers (voornamelijk voor bedrijfsactiviteiten) anderzijds vereist wat de capaciteit betreft voor elk van die marktsegmenten een andere invulling van het begrip “niet-bedrijfsmatige duurzame productie”. Met betrekking tot particuliere eindgebruikers is de maximaal toegestane productiecapaciteit (nominaal vermogen) vastgesteld op 10 kWp, terwijl deze grens voor zakelijke eindgebruikers is vastgesteld op 1000 kWp. Dit betreft het zogenaamd opgesteld vermogen en niet het operationeel vermogen of het aantal kWh dat daarmee wordt opgewekt.

Met deze eenvoudig controleerbare grens is uiteraard de op te wekken hoeveelheid kWh per tijdseenheid eveneens begrensd.

2.5 Teruglevering van duurzaam opgewekte elektriciteit

Wanneer de eindgebruiker van zonne-energie tevens is aangesloten op het openbare transport- en distributienet van het netwerkbedrijf (Aqualectra Distribution), kan hij met inachtneming van de aansluitvoorwaarden en overige voorschriften het teveel aan elektriciteit welke hij niet gebruikt “leveren” aan het elektriciteitsnet. Dit heet “terugleveren”.

In de praktijk zal in de meeste gevallen door eindgebruikers gekozen worden voor het installeren van een productiesysteem dat voor maar een deel in de eigen elektriciteitsbehoefte voorziet. Er is dan sprake van een tekort aan capaciteit. Het tekort wordt dan via het distributienet door het netwerkbedrijf aan de eindgebruiker geleverd. Ogenschijnlijk is er dan geen behoefte aan teruglevering door de eindgebruiker aan het openbare elektriciteitsnet. Echter, dat hoeft niet het geval te zijn, want de behoefte aan elektriciteit is niet constant gedurende de dag, waardoor de eindgebruiker aan het net kan leveren wanneer zijn behoefte lager is dan zijn opwekking. In geval tijdens de hoogste productie-uren meer wordt geproduceerd dan verbruikt, is er sprake van terugleveren. Gedurende de meeste tijd, vooral 's avonds en 's nachts, wordt er echter meer verbruikt dan er wordt geproduceerd. Dan wordt er door de eindgebruiker afgenomen van het distributienet. De koppeling van de inrichting voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit aan het openbare distributienetwerk kan dus gedurende de gehele dag zowel zorgen voor opname van elektriciteit als voor het leveren van elektriciteit. Hierdoor fungeert het netwerk potentieel als een opslagmedium waarmee de efficiëntie van de duurzame opwekking toeneemt.

3. De uitgangspunten voor de tariefstelling van de teruglevering van duurzaam opgewekte elektriciteit en de toepassing daarvan

In de Tariefriichtlijn kleinschalige duurzame stroomvoorziening is vastgelegd welke uitgangspunten toegepast worden bij de bepaling van de tarieven voor teruglevering van elektriciteit door kleinschalige duurzame productie-installaties.

Het primaire uitgangspunt is het tot stand komen van een redelijk teruglevertarief voor beide partijen (producenten en het netwerkbedrijf). Dit dient enerzijds te leiden tot een redelijke terugverdienperiode voor de betrokken producenten van duurzame elektriciteit en mag anderzijds voor het netwerkbedrijf (i.c. Aqualectra Distribution) geen onredelijke kosten met zich meebrengen.

Bij de bepaling van een redelijk teruglevertarief moet in ieder geval aan de volgende specifieke uitgangspunten worden voldaan:

- a. De compensatie moet het mogelijk maken dat ten minste de kostprijs van de door de aanvrager geproduceerde energie gedurende de terugverdienperiode wordt gedekt;
- b. De compensatie moet vanuit bedrijfseconomisch oogpunt voor het netwerkbedrijf redelijk in verhouding staan tot, en in ieder geval niet hoger zijn dan, de inkoopkosten van de energiebronnen die bespaard worden als gevolg van de teruglevering. Met andere woorden: de hoogte van het teruglevertarief wordt begrensd door de bespaarde inkoopkosten;
- c. De compensatie dient tevens rekening te houden met de eventuele financiële gevolgen voor het netwerkbedrijf.

Eventueel kunnen naast genoemde uitgangspunten ook andere overwegingen een rol spelen bij

de bepaling van een redelijke vergoeding, zoals milieuoverwegingen en economische overwegingen.

Met goedkeuring van de Raad van Ministers zijn sedert november 2012 ten behoeve van particuliere en zakelijke eindgebruikers die investeerden in inrichtingen voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit die gekoppeld werden aan het openbare elektriciteitsnet, teruglevertarieven toegepast die gezien moeten worden als een middel om de toepassing van opwekking van duurzame elektriciteit voor eigen gebruik middels zonne-energie te bevorderen. Om deze reden beantwoorden de huidige tarieven niet in voldoende mate aan de boven genoemde uitgangspunten. Echter, dankzij de geboden incentive heeft met name in de tweede helft van 2013 een forse groei van het aantal inrichtingen voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit plaatsgevonden, waardoor gesteld kan worden dat bedoelde afwijkende tarifiering het gewenste effect heeft gehad. Daarenboven blijken de groeiprognoses voor 2014 en 2015 in lijn te zijn met de gestelde doelen voor de opwekking van duurzame elektriciteit in Curaçao.

Het huidige teruglevertarief van NAF. 0,40 per kWh voor particuliere eindgebruikers en klein zakelijke eindgebruikers is gebaseerd op het principe van saldering. Dit houdt in dat voor zover er tegenover een hoeveelheid teruggeleverde duurzame elektriciteit een gelijke hoeveelheid van het openbare elektriciteitsnet afgenomen elektriciteit staat, deze gelijke hoeveelheden niet in geld worden verrekend. Dit betekent dat voor deze teruggeleverde duurzame elektriciteit door Aqualectra Distribution effectief het veel hogere leveringstarief van circa NAF. 0,74 per kWh wordt vergoed, hetgeen voor de eindgebruiker uiteraard bijzonder voordelig is. Voor het surplus aan afgenomen elektriciteit moet de eindgebruiker aan Aqualectra Distribution het toepasselijke leveringstarief betalen; voor het surplus aan teruggeleverde elektriciteit kan de eindgebruiker aanspraak maken op het teruglevertarief.

Het huidige teruglevertarief van NAF. 0,42 per kWh voor groot zakelijke eindgebruikers is gebaseerd op het principe van gescheiden tarifiering voor geleverde elektriciteit en teruggeleverde elektriciteit, de zogeheten “net billing”.

In 2014 zijn de in 2012 en 2013 toegepaste tarieven door Bureau Telecommunicatie en Post geëvalueerd en zijn op grond van deze evaluatie en de prognoses voor 2014 en 2015 voorstellen geformuleerd voor herziening van de teruglevertarieven. Hiervan is rapport uitgebracht aan de Raad van Ministers. Naar aanleiding van dit rapport heeft de Raad van Ministers op voorstel van ondergetekende op 5 november 2014 besloten tot herziening van de structuur en de hoogte van de teruglevertarieven, waardoor deze beantwoorden aan de boven genoemde uitgangspunten in de herziene Tariefriichtlijn.

Hierna volgt verduidelijking van wat dit inhoudt voor particuliere eindgebruikers en zakelijke eindgebruikers en wat de ratio daarvan is. Tevens wordt aangegeven wat de nieuwe teruglevertarieven betekenen voor de terugverdiëntijd van de eindgebruikers die reeds duurzame elektriciteit terugleveren.

Particuliere eindgebruikers.

1. Er is sprake van een toenemende vermindering van de afzet van Aqualectra Distribution door duurzame productie. Dit leidt tot een ingeschatte verminderde dekking van het basistarief ter grootte van NAF. 996.000 in 2015 en dus onderdekking van de kosten voor het gebruik en het ter beschikking staan van het openbare elektriciteitsnet, de aansluiting op het openbare elektriciteitsnet en het productievermogen. Dit dient door de betreffende PV-gebruikers te worden gecompenseerd, aangezien deze de verminderde dekking veroorzaken. Op basis van

een ontwikkeld rekenmodel is bepaald dat met een vergoeding van NAF. 16,00 per kWp opgesteld PV-vermogen per maand kostenneutraliteit voor Aqualectra Distribution bereikt wordt.

2. De teruglevering dient te worden gezien als inkoopkosten voor Aqualectra Distribution. Deze zijn onderdeel van de brandstofclausule. De brandstofclausule is over de eerste 6 maanden in 2014 gemiddeld circa NAF. 0,33 per kWh geweest, hetgeen een goede basis is voor de vast te stellen inkoopkosten voor PV. Het separaat teruglevertarief wordt daarom vastgesteld op NAF. 0,33 per kWh. Dit betekent, dat de salderingsmethode wordt vervangen door “net billing”, waarbij voor de teruglevering een separaat tarief wordt gehanteerd.
3. De terugverdientijd voor particuliere eindgebruikers onder het huidige regime van saldering (waarbij het teruglevertarief effectief op circa NAF. 0,74 per kWh neerkomt) is ongeveer 3 jaar, zonder rekening te houden met onder andere rentelasten. De teruglevertarieven 2012 waren gebaseerd op de toenmalige kosten voor een installatie voor opwekking van duurzame elektriciteit middels zonne-energie. Inmiddels zijn de prijzen van deze installaties aanzienlijk gedaald. Bij toepassing van de voor het jaar 2015 voorgestelde teruglevertarieven komt de terugverdientijd voor een gemiddelde duurzame installatie voor een particulier ter grootte van 5,4 kWp uit op een periode van ongeveer 7 jaar. Een terugverdientijd van 7 jaar kan nog steeds als redelijk worden beschouwd, omdat PV-systemen een levensduur hebben van 25 jaar of langer.

Zakelijke eindgebruikers.

1. Er is sprake van een toenemende vermindering van de afzet van Aqualectra Distribution door duurzame productie. Dit leidt tot een ingeschatte verminderde dekking van het basistarief ter grootte van NAF. 4.926.000 in 2015 en dus onderdekking van de kosten voor het gebruik en het ter beschikking staan van het openbare elektriciteitsnet, de aansluiting op het openbare elektriciteitsnet en het productievermogen. Dit dient door de betreffende PV-gebruikers te worden gecompenseerd, aangezien deze de verminderde dekking veroorzaken. Op basis van een ontwikkeld rekenmodel is bepaald dat met een vergoeding van NAF. 32,00 per kWp opgesteld PV-vermogen per maand voor de tariefgroepen 2 (zakelijk), 22 (industriële standaard) en 24 (industriële importvervangend), en een vergoeding van NAF. 16,00 per kWp opgesteld PV-vermogen per maand voor de tariefgroepen 23 (industriële exportgericht) en 33 (hospitaal) kostenneutraliteit voor Aqualectra Distribution bereikt wordt.
2. De teruglevering dient te worden gezien als inkoopkosten voor Aqualectra Distribution. Deze zijn onderdeel van de brandstofclausule. De brandstofclausule is over de eerste 6 maanden in 2014 gemiddeld circa NAF. 0,33 per kWh geweest, hetgeen een goede basis is voor de vast te stellen inkoopkosten voor PV. Het separaat teruglevertarief wordt daarom vastgesteld op NAF. 0,33 per kWh.
3. De terugverdientijd voor bedrijven onder het huidige regime met een teruglevertarief van NAF. 0,42 per kWh is minder dan 3 jaar zonder rekening te houden met onder andere rentelasten. De teruglevertarieven 2012 waren gebaseerd op de toenmalige kosten voor een installatie voor opwekking van duurzame elektriciteit middels zonne-energie. Inmiddels zijn de prijzen van deze installaties aanzienlijk gedaald. Bij toepassing van de voor het jaar 2015 voorgestelde teruglevertarieven komt de terugverdientijd voor een gemiddelde duurzame installatie voor een zakelijke eindgebruiker ter grootte van 10 kWp, 50 kWp en 800 kWp uit op een periode van ongeveer 5 tot 7 jaar. Een terugverdientijd van 7 jaar kan nog steeds als redelijk worden beschouwd, omdat PV-systemen een levensduur hebben van 25 jaar of langer.

4. Financiële consequenties

Deze ministeriële regeling heeft geen financiële consequenties voor het Land. De teruglevertarieven zijn een zaak tussen de betrokken eindgebruikers en Kompania di Distribushon di Awa i Elektrisidat di Kòrsou N.V. (Aqualectra Distribution).

5. Artikelsgewijze toelichting

Artikel 1

In deze begripsbepaling worden de voor de onderhavige ministeriële regeling belangrijke begrippen gedefinieerd. Deze zijn in de onderdelen 1 en 2 van deze toelichting reeds aan de orde gekomen of spreken voor zich.

Ten aanzien van de in onderdeel b van artikel 1 gegeven omschrijving van ‘duurzame elektriciteit’ moet worden opgemerkt, dat de bron daarvan vooralsnog beperkt is tot zonne-energie. Dit sluit geenszins uit dat het begrip ‘duurzame elektriciteit’ in de toekomst zal worden uitgebreid met andere bronnen waarmee duurzame elektriciteit kan worden opgewekt.

Artikelen 2 en 3

In deze artikelen worden voor particuliere eindgebruikers respectievelijk zakelijke eindgebruikers de twee componenten genoemd die toegepast worden op de teruglevering van duurzame elektriciteit: (1) de vaste vergoeding voor het gebruik en het ter beschikking staan van het openbare elektriciteitsnet, de aansluiting op het openbare elektriciteitsnet en het productievermogen en (2) het teruglevertarief per kWh. Deze componenten zijn in onderdeel 3 van deze toelichting uitgebreid toegelicht.

Opgemerkt wordt dat – anders dan voorheen – in de onderhavige ministeriële regeling geen onderscheid meer wordt gemaakt tussen klein zakelijke en groot zakelijke eindgebruikers. Beide worden aangemerkt als zakelijke gebruikers. Particuliere eindgebruikers en zakelijke eindgebruikers die duurzaam opgewekte elektriciteit produceren onderscheiden zich van elkaar door het verschil in verbruiksprofiel. Uit de teruglevergegevens van Aqualectra Distribution is gebleken, dat particuliere eindgebruikers gemiddeld 40% van de door hen geproduceerde duurzame elektriciteit direct verbruiken en gemiddeld 60% terugleveren. Door zakelijke eindgebruikers wordt gemiddeld 87% van de door hen geproduceerde duurzame elektriciteit direct verbruikt en wordt gemiddeld 13% teruggeleverd.

Artikel 4

In artikel 1, onderdeel b, wordt onder ‘duurzame elektriciteit’ verstaan elektriciteit die wordt opgewekt in een productie-installatie die uitsluitend gebruik maakt van zonne-energie. Het gebruik van deze energiebron heeft in relatief korte tijd een hoge vlucht genomen. Daarom richt de onderhavige ministeriële regeling zich in de eerste plaats daarop.

Ten behoeve van opwekking van duurzame elektriciteit voor eigen gebruik is de aanwending van wind-energie echter nog amper tot ontwikkeling gekomen. Thans zijn er in Curaçao slechts enkele installaties in werking bij particuliere eindgebruikers die elektriciteit opwekken met gebruikmaking van wind-energie. Daardoor is gefundeerd onderzoek naar de resultaten van het gebruik van wind-energie nog niet goed mogelijk.

Op teruggeleverde elektriciteit geproduceerd door de installaties die gebruik maken van wind-energie is tot nu toe hetzelfde teruglevertarief toegepast als op teruggeleverde elektriciteit op basis van zonne-energie. Het ligt vooralsnog voor de hand deze aanpak in het jaar 2015 voort te zetten. Vandaar dat in artikel 4 de relevante artikelen van de onderhavige ministeriële regeling

van overeenkomstige toepassing worden verklaard op particuliere eindgebruikers c.q. (toekomstige) zakelijke eindgebruikers wier inrichting voor niet-bedrijfsmatige opwekking van duurzame elektriciteit uitsluitend gebruik maakt van wind-energie.

De Minister van Financiën,
J.M.N. JARDIM