

# NOTA AAN DE VLAAMSE REGERING

- Betreft:**
- **Ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft het invoeren van een openbaredienstverplichting voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders**
  - **Principiële goedkeuring met het oog op adviesvraag aan de VREG, aan de Vlaamse Toezichtcommissie voor de verwerking van persoonsgegevens (VTC) en de Gegevensbeschermingsautoriteit (GBA).**

## Samenvatting

*Het ontwerpbesluit beoogt een flankerend beleid op te zetten voor de prosumenten met een digitale meter die hogere distributienettarieven betaald hebben dan de andere prosumenten met een digitale meter als gevolg van de voortijdige onderbreking van het principe van de virtueel terugdraaiende teller door de extra meteropname op 1 maart 2021, datum van de publicatie en inwerkingtreding van het arrest nr. 5/2021 van het arrest nr. 5/2021 van het Grondwettelijk Hof van 14 januari 2021.*

*Het is in het bijzonder bedoeld voor de prosumenten met een digitale meter die een laatste afrekeningsfactuur kregen in het najaar van 2020. Zij kregen op 1 maart 2021 een nieuwe afrekeningsfactuur voor de afgelopen meetperiode in de herfst- en wintermaanden, waarin ze vooral elektriciteit van het net afnamen en weinig injecteerden. Als gevolg hiervan betaalden ze veel hogere nettarieven dan de prosumenten met een digitale meter die hun laatste afrekeningsfactuur reeds hadden gekregen in het voorjaar van 2020, en waarbij de afname tijdens de herfst en wintermaanden reeds volledig en/of grotendeels kon gecompenseerd worden door hun injectie in de zonnige lente- en zomermaanden van 2020.*

*Via een premie zal in 2022 aan die netgebruikers door de elektriciteitsdistributienetbeheerders een tegemoetkoming worden verstrekt waarvan de hoogte gebaseerd zal zijn op de datum van de laatste slotfactuur of afrekeningsfactuur die de netgebruiker in kwestie voor 1 maart 2021 ontving en op basis van het aantal kilowatt van de omvormer van diens decentrale productie-installatie.*

*Het ontwerpbesluit wordt voor advies voorgelegd aan de VREG, de GBA en de VTC.*

## 1. SITUERING

### A. BELEIDSVELD/BELEIDSDOELSTELLING

BELEIDSDOMEIN: Omgeving

BELEIDSVELD: Energie

## B. VORIGE BESLISSINGEN EN ADVIEZEN

Het wetgevingstechnisch en taaladvies nr. 2021/384 werd op 20 oktober 2021 bekomen.  
Het advies van de Inspectie van Financiën werd op 25 oktober 2021 verkregen.  
Het begrotingsakkoord werd op 28 oktober 2021 verkregen.

## 2. INHOUD

### A. ALGEMENE TOELICHTING

#### *A.1. Algemene inleiding: arrest Grondwettelijk Hof nr. 5/2021 van 14 januari 2021*

Bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 heeft het Grondwettelijk Hof de volgende bepalingen van het **Decreet van 26 april 2019 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de uitrol van digitale meters en tot wijziging van artikel 7.1.1, 7.1.2 en 7.1.5 van hetzelfde decreet** (BS 5 juni 2019) vernietigd:

- (i) De bepalingen over de tijdelijke handhaving van het compensatiemechanisme voor de factuurcomponent “distributietarieven” en voor de andere factuurcomponenten: de artikelen 31, en 42 van het decreet van 26 april 2019;
- (ii) De bepalingen die toelaten een netgebruiker die de plaatsing van een digitale meter verhindert, zonder advies van de lokale adviescommissie af te sluiten: artikel 35, 3° en 4° van het decreet van 26 april 2019;
- (iii) De bepaling dat als een netgebruiker zelf om een digitale meter vraagt, hij instaat voor de kosten daarvan: artikel 17 van het decreet van 26 april 2019, in zoverre dat het een artikel 4.1.22/2, tweede lid in het Energiedecreet van 8 mei 2009 invoegt.

De bepaling die de universele uitrol van digitale meters voorschrijft, wordt echter niet vernietigd. Hierbij wordt het voorbehoud geformuleerd dat die bepaling zo geïnterpreteerd wordt “*dat de verplichte installatie van digitale meters voor elke netgebruiker in de mogelijkheid moet voorzien om te kiezen voor een communicatie via bekabeling in plaats van een draadloze communicatie*”.

Ook het feit dat de netgebruiker instaat voor de kosten van de productiemeter, die stroomafwaarts van de hoofdmeter opgesteld is, en de plaatsing en de indienststelling ervan, wordt niet vernietigd. De vervanging van de productiemeter, die stroomafwaarts van de hoofdmeter opgesteld is, en de koppeling ervan aan de digitale meter, staan volgens het Grondwettelijk Hof immers niet in rechtstreeks verband met het distributienetbeheer. Uit artikel 4.1.6, §2, van het Energiedecreet van 8 mei 2009 kan volgens het Grondwettelijk Hof immers niet worden afgeleid dat de “submeters” ook deel uitmaken van het beheer van het distributienet. Doordat artikel 4.1.22/2, derde lid, tweede zin, van het Energiedecreet van 8 mei 2009 bepaalt dat de netgebruiker zal instaan voor de kosten van de productiemeter, alsook van de plaatsing en indienststelling ervan, doet de decreetgever volgens het Grondwettelijk Hof geen afbreuk aan de onafhankelijkheid van de regulator. Het is volgens het Grondwettelijk Hof evenmin discriminerend de netgebruiker die om de vervanging van de productiemeter vraagt, te laten instaan voor de kosten daarvan.

Uit een lezing van het arrest dringen zich de volgende conclusies op:

- (i) Het mechanisme van de “virtuele terugdraaiende teller” is strijdig met de bevoegdheidsverdelende regels. Het Grondwettelijk Hof stelt immers duidelijk dat deze regeling het de federale overheid onmogelijk maakt om de belastingen aangaande de federale bijdrage en de btw correct aan te rekenen en te innen, en dat daardoor de bevoegdheidsverdeling tussen de federale staat en het Gewest wordt geschonden. De uitoefening van de eigen materiële bevoegdheden door het Gewest mag volgens het Grondwettelijk Hof niet tot gevolg hebben dat de belastbare materie van een federale

- heffing wordt aangepast waardoor men de mogelijkheid van de federale staat om haar belastingbevoegdheden uit te oefenen beperkt.
- (ii) Het Grondwettelijk Hof meent ook dat omwille van de tariefcascade het compensatiemechanisme (door de afnemer toe te staan enkel voor zijn nettoverbruik te betalen) een gedeeltelijke vrijstelling van de transmissietarieven verleent. Men betaalt die dan immers niet op het verschil tussen het brutoverbruik en het nettoverbruik, terwijl elk verbruik volgens het Grondwettelijk Hof het gebruik van het transmissienet impliceert, zelfs indien niet elk onderdeel van dat verbruik op het transmissienet heeft gecirculeerd. De bestreden bepaling schendt volgens het Grondwettelijk Hof derhalve artikel 6, §1, VII, tweede lid, d), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen.
  - (iii) Iedere netgebruiker moet voor een bekabelde digitale meter kunnen kiezen;
  - (iv) Wie de plaatsing van een digitale meter verhindert, kan niet zonder advies van de lokale adviescommissie afgesloten worden.

De vernietigde bepalingen worden door het Grondwettelijk Hof echter gehandhaafd voor “bedragen gefactureerd vóór de bekendmaking van het arrest in het Belgisch Staatsblad”. Het arrest werd ondertussen op 1 maart 2021 bekendgemaakt in het Belgisch Staatsblad.

#### *A.2. Reeds uitgevoerde mitigerende en flankerende maatregelen*

Ten gevolge van het arrest werden er echter enkele regelgevende lacunes gecreëerd die decretaal en reglementair dienden te worden gerepareerd. Ook moesten verwijzingen naar de vernietigde bepalingen worden aangepast. Daarnaast was het aangewezen in het kader van investeringszekerheid en gerechtvaardigd vertrouwen een redelijk alternatief aan te bieden aan de prosumenten die worden getroffen door de gevolgen van de door het arrest nr. 5/2021 van het Grondwettelijk Hof veroorzaakte vernietiging van artikel 4.1.30/1 en 15.3.5/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009.

De Vlaamse Regering heeft in dit kader haar definitieve goedkeuring gegeven aan het **besluit van de Vlaamse Regering van 9 juli 2021 tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft het invoeren van een retroactieve investeringspremie voor PV-eigenaars waarvoor de virtuele terugdraaiende teller wegvalt**.<sup>1</sup> Ondertussen werden in dit kader op datum 6 oktober 2021 al 65.961 retroactieve premies via de module van Fluvius aangevraagd en ondertussen werden er al 43.180 dossiers goedgekeurd en uitbetaald. Hetzelfde besluit bevatte ook een REG-premie voor investeringen (uitgevoerd en gefactureerd in 2021 en 2022) in de installatie van apparaten die de bestaande apparatuur bij accumulatieverwarming, elektrische boilers en warmtepompen sturen om het eigenverbruik in bijna-realtime te verhogen, elektrische belastingen te verschuiven naar perioden waarin er een overvloed aan elektriciteit wordt geproduceerd of het energieverbruik van de afnemer te verminderen.

Een 530-tal andere dan PV-installaties (bijv. micro-WKK's op basis van brandstofcellen of motoren, pocketvergisters, kleinschalige wind) ondervonden ook een onmiddellijke of uitgestelde impact van het arrest. Wat dergelijke specifieke decentrale productie-installaties betreffen, werd door de Vlaamse Regering haar definitieve goedkeuring gegeven aan het **besluit van de Vlaamse Regering van 10 september 2021 tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft het invoeren van een retroactieve investeringspremie voor andere decentrale productie-installaties dan fotovoltaïsche zonnepanelen waarvoor de virtuele terugdraaiende teller wegvalt en wat betreft het invoeren van een retroactieve investeringspremie voor de plaatsing van een warmtepomp in dienst genomen voor 1 maart 2021 in combinatie met fotovoltaïsche zonnepanelen**.<sup>2</sup> Dit besluit trad op 1 oktober 2021 in werking. Op 6 oktober 2021 waren al 10 premies aangevraagd.

---

<sup>1</sup> BS 15 juli 2021.

<sup>2</sup> BS 8 oktober 2021.

Als bijkomend flankerend beleid voorziet het voormelde besluit van 10 september 2010 ook om aan eigenaars van warmtepompen die werden in dienst genomen vóór 1 maart 2021 en die ook fotovoltaïsche zonnepanelen hebben voor de investering in die warmtepomp alsnog een retroactieve investeringspremie toe te kennen van 1163 euro. Door het hogere verbruik dat door de warmtepomp wordt veroorzaakt ondervinden dergelijke netgebruikers immers een groter effect van de inwerkingtreding van het arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021. Op 6 oktober 2021 waren al 1765 retroactieve warmtepomppremies aangevraagd.

### *A.3. Problematiek van het meermaals aanrekenen van elektriciteitsdistributietarieven voor het gebruik van het elektriciteitsdistributienet*

De distributietarieven waren oorspronkelijk bijna volledig op euro/kilowattuur gebaseerd, waardoor de prosumanten op basis van hun netto-elektriciteitsafname nauwelijks of geen op kilowattuur gebaseerde standaard-elektriciteitsdistributietarieven betaalden. Daardoor konden prosumanten haast ongelimiteerd van het elektriciteitsdistributienet gebruikmaken, maar droegen ze niet of onevenredig weinig bij in het financieren van de kosten voor het gebruik van het elektriciteitsdistributienet. De VREG besliste daarom in 2015 om voor prosumanten een aanvullend elektriciteitsdistributietarief vast te stellen. Dat is het forfaitaire, aan het vermogen van de omvormer gekoppelde prosumententarief dat diende om het volledige gebruik van het elektriciteitsdistributienet door de prosumant te kunnen vergoeden. In het kader van de inwerkingtreding van het arrest van het Grondwettelijk Hof werden, om de overgangsbepaling die het Hof in het arrest heeft vastgesteld uit te voeren, de meterstanden van de prosumanten met digitale meters op 1 maart 2021, de dag van de bekendmaking van het arrest, om 0 uur uitgelezen door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en vervolgens aan de leveranciers bezorgd om de facturatie van de periode van de “virtueel” terugdraaiende teller af te sluiten. Er worden geen saldi overgedragen naar de periode na publicatie van het arrest. Concreet betekent dat voor de prosumanten die elektriciteitsdistributietarieven hebben betaald op basis van het prosumententarief, het volgende:

- op basis van de op 1 maart 2021 opgenomen meterstanden werden afnames en injecties van elektriciteit die hebben plaatsgevonden vóór de bekendmaking van het arrest, gefactureerd met toepassing van het mechanisme van de terugdraaiende teller;
- alle afnames van elektriciteit na 1 maart 2021 worden op basis van de werkelijke afname gefactureerd, zowel voor de netkosten (inclusief de taksen en heffingen) als voor de energiecomponent.

Eigenaars van zonnepanelen die in dienst werden genomen voor 1 januari 2021 en die een digitale meter hadden, werden vanaf 1 maart 2021 voor de verschillende onderdelen van hun elektriciteitsfactuur aangerekend op basis van de elektriciteit die ze werkelijk afnamen van het elektriciteitsdistributienet. Ze betalen sinds de publicatie van het arrest niet langer het prosumententarief en kunnen de elektriciteit die ze op het elektriciteitsdistributienet zetten, verkopen aan hun leverancier.

De extra meteropname op 1 maart 2021 gaf aanleiding tot een hoge netfactuur voor de prosumanten met een digitale meter die een laatste afrekeningsfactuur kregen in het najaar/eind 2020. Zij kregen na 1 maart 2021 een nieuwe afrekeningsfactuur voor een (herfst- en winter)periode waarin ze vooral afnamen en weinig injecteerden. Als gevolg hiervan betaalden ze hogere nettarieven dan de prosumanten met een digitale meter die hun laatste afrekeningsfactuur reeds hadden gekregen in het voorjaar van 2020, en waarbij de afname tijdens de herfst en wintermaanden reeds volledig en/of grotendeels gecompenseerd werd door hun injectie in de lente en zomer van 2020.

Prosumanten met een hoge stroomfactuur betalen met betrekking tot de afwikkeling van het mechanisme van de terugdraaiende teller op basis van de huidige door de VREG vastgestelde tariefmethodologie en tarieven, echter twee keer voor het gebruik van het elektriciteitsdistributienet.

Op basis van de eindafrekening die ze krijgen, moeten ze in elk geval het prosumentarief betalen op basis van het vermogen van de omvormer, al wordt die *pro rata* de termijn tot de vorige eindfactuur berekend.

Toch zullen er prosumenten zijn geweest die bij de afrekening van de terugdraaiende teller, met betrekking tot de periode van hun vorige eindfactuur tot 1 maart 2021 (= datum van de inwerkingtreding van arrest nr. 5/2021), op hun factuur een aantal afgenomen kilowattuur zagen verschijnen die bij een normale jaarlijkse afrekening gecompenseerd zouden zijn geweest door geïnjecteerde kilowattuur. Bij een normale jaarlijkse afrekening van de elektriciteitsdistributietarieven zouden die gecompenseerde kilowattuur niet via de euro/kWh-tarieven, maar wel via het prosumentarief aangerekend zijn. Door het effect van de tussentijdse afrekening verschijnen die kilowattuur echter als nettoafname (over een onvolledig jaar) op de factuur. Bij een ongewijzigde tariefmethodologie zouden die prosumenten tweemaal moeten betalen voor diezelfde kilowatturen, namelijk zowel via de euro/kWh-tarieven als via het prosumentarief. Dat komt doordat de VREG in de tariefmethodologie die hij heeft vastgesteld, geen rekening heeft gehouden met een abrupte overgang van het ene systeem naar het andere in de loop van een jaar.

Om deze onbillijke situatie recht te zetten werd in artikel 15.3.5/23 van het Energiedecreet van 8 mei 2008 bepaald dat *“de VREG eenmalig de tariefmethodologie en de elektriciteitsdistributietarieven met terugwerkende kracht [kan] aanpassen om te verhinderen dat aan prosumenten tweemaal elektriciteits- distributietarieven worden aangerekend voor hetzelfde gebruik van het elektriciteitsdistributienet, zoals is ontstaan als gevolg van arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van het Grondwettelijk Hof.”* De VREG, de netbeheerders en de leveranciers hebben echter aangegeven dat het te administratief complex is om de tarieven retroactief te herzien om tegemoet te komen aan de gestelde problematiek.

De Vlaamse Regering is echter van oordeel dat omwille van het feit dat de VREG geen gebruik maakt van de haar toegekende bevoegdheid noodzakelijk is om ook jegens deze doelgroep flankerend beleid in te voeren, wat door middel van een specifieke premie kan worden gerealiseerd.

Het is met deze regeling de bedoeling dat de elektriciteitsdistributienetbeheerders een premie toe kennen aan de prosumenten met een digitale meter die hogere distributietarieven betaald hebben dan de andere prosumenten met een digitale meter als gevolg van de voortijdige onderbreking van het principe van de virtuele terugdraaiende teller door de extra meteropname op 1 maart 2021, datum van de publicatie en inwerkingtreding van het arrest nr. 5/2021 van het Grondwettelijk Hof van 14 januari 2021.

Het is daarnaast van belang dat dergelijke situaties zich in de toekomst niet meer voordoen. Daarom werd door de decreetgever een nieuwe, op gezond verstand gebaseerde richtsnoer geïntroduceerd (artikel 4.1.32, §1, 2<sup>o</sup>/1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009). Dat moet ervoor zorgen dat de tariefmethodologie met betrekking tot een hoeveelheid elektriciteit of aardgas die in een bepaalde periode is afgenomen, het niet meer mogelijk maakt dat distributietarieven voor het gebruik van het distributienet meermaals worden aangerekend. Op die manier wordt ook daarvoor dus het ‘non bis in idem’-beginsel geïntroduceerd. De VREG zal zich dan ook bij toekomstige wijzigingen en herzieningen van de tariefmethodologie steeds moeten afvragen in welke mate zijn voorstel met betrekking tot de tariefmethodologie en tarieven geen dergelijke ongewenste neveneffecten kan meebrengen, alsook hoe toekomstzeker hij op dat punt is.

Daar waar de voordelen van de eerder ingevoerde retroactieve investeringspremies enkel toekomen aan de eigenaars van de decentrale productie-installaties heeft deze premiereregeling tot doel om aan de netgebruiker (die niet noodzakelijk de eigenaar van die installatie is, maar die bv. ook de huurder van het pand kan zijn) die ook wordt geraakt door de vernietiging van het Grondwettelijk Hof een premie te verstrekken die als flankerend beleid kan dienen voor het meermaals aanrekenen van de elektriciteitsdistributietarieven.

Als gevolg van deze voortijdige beëindiging van het principe van de virtuele terugdraaiende teller hebben de netbeheerders in 2021 bij de prosumënten met digitale meter meer afzetvolumes kilowattuur gemeten en bijgevolg meer nettarieven geïnd dan was voorzien. Dit positieve volumesaldo wordt overeenkomstig de tariefmethodologie in mindering gebracht van het volgende toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn nettarieven. Het zorgt m.a.w. voor een tijdelijke daling van de tarieven. Die daling zal door de kost van de nieuwe premies worden opgeheven.

Voor de hoogte van de premie baseren we ons op de herschikking van de aanrekening van het maandelijks prosumententariaf in de tariefmethodologie zoals op 8 oktober 2021 beslist door de VREG. Het betreft een aanpassing van de maandelijks verdeling van het jaarbedrag van het prosumententariaf, van een gelijke maandelijks verdeling naar een verdeling volgens de normaal uren zonneshijn. De uren zonneshijn zijn een goede maat voor de energieproductie met fotovoltaïsche zonnepanelen en bijgevolg een goede indicatie voor de injectie, m.a.w. de terugdraaiing van de afnameteller. We hebben de herschikking retroactief doorgevoerd voor de maanden van de meetperiodes die op 1 maart 2021 werden afgesloten. De hoogte van de premie is dan afhankelijk van een aantal variabelen (het aantal kVA van de omvormer van de installatie, de maand van de laatste slot- of afrekeningsfactuur voorafgaand aan 1 maart 2021, en het gemiddelde prosumententariaf, zoals ook gehanteerd in het kader van de retroactieve investeringspremie, vermeld in artikel 7.16.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010).

## B. TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN

**ARTIKEL 1:** Dit artikel voegt opnieuw de afdeling II in titel VI, hoofdstuk IV van het Energiebesluit van 19 november 2010 in. Deze afdeling zal bestaan uit artikel 6.4.2 en bevat een financiële openbaredienstverplichting voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders om aan netgebruikers die beschikken over een decentrale productie-installaties met een nominaal vermogen van maximaal 10 kVA een premie te geven om de kosten van het meermaals aanrekenen van de elektriciteitsdistributienettarieven bij de inwerkingtreding van de vernietiging van de regeling met betrekking tot de compensatie van injectie en afname, vermeld in artikel 15.3.5/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, te dekken.

Om in aanmerking te komen voor de premie voldoet de netgebruiker aan de hierna volgende voorwaarden:

1° de aanvrager was op 1 maart 2021 de afnemer van een toegangspunt waar ook een decentrale productie-installatie met een nominaal vermogen van maximaal 10 kVA die in dienst genomen is in de periode van 1 januari 2006 tot en met 31 december 2020 op is aangesloten. Indien op dat toegangspunt meerdere decentrale productie-installaties zijn aangesloten dan worden voor het bepalen van het nominaal vermogen alle decentrale installaties aangesloten op hetzelfde EAN-nummer in rekening gebracht;

2° die decentrale productie-installatie is aangesloten op het elektriciteitsdistributienet en is in staat zijn elektriciteit te injecteren op het elektriciteitsdistributienet en heeft dat gedurende de twaalf maanden voorafgaand aan 1 maart 2021 nog gedaan;

3° de decentrale productie-installatie genoot op 28 februari 2021 nog van de regeling met betrekking tot de compensatie van injectie en afname, vermeld in artikel 15.3.5/12 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, vernietigd bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van het Grondwettelijk Hof;

4° uiterlijk op 1 maart 2021 was voor het toegangspunt in kwestie door de elektriciteitsdistributienetbeheerder een digitale meter geplaatst of een andere meter geplaatst die de injectie en afname afzonderlijk kan meten.

De premie moet worden aangevraagd bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder die hiervoor een elektronisch aanvraagstelsel zal ter beschikking stellen.

De premie wordt rekening houdende met artikel 7.13.1, eerste lid, berekend per EAN-nummer en kan per EAN-nummer slechts eenmalig worden toegekend. Voor het bepalen van de hoogte van de premie wordt voorts rekening gehouden met de datum van de laatste slot- of afrekeningsfactuur die de netgebruiker voor 1 maart 2021 ontving en het aantal kVA van de omvormer van de installatie. De hoogte van de premie bedraagt per kVA:

Maand van de slot- of afrekeningsfactuur	Maart 2020	April 2020	Mei 2020	Juni 2020	Juli 2020	Aug. 2020	Sep. 2020	Okt. 2020	Nov. 2020	Dec. 2020	Jan. 2021	Feb. 2021
Bedrag per kVA omvormer	€0,10	€0,33	€1,71	€5,21	€8,76	€12,53	€15,71	€16,84	€15,70	€12,03	€7,42	€3,33

In dit premiebedrag is ook verrekend dat de netgebruiker 21% btw betaalde. Voor die specifieke meerkost ten gevolge de betaalde premies wordt aan de netbeheerders op basis van de beschikbare middelen uit het Energiefonds een vergoeding toegekend. Het is immers de leverancier die de volledige eindfactuur, inclusief nettarieven, bij de netgebruiker int via het cascademechanisme. Het is niet billijk om de netbeheerder de kost te laten dragen voor gelden die hijzelf niet effectief toebehoorde. Voor de btw krijgt de netbeheerder de volgende vergoeding:

Maand van de slot- of afrekeningsfactuur	Maart 2020	April 2020	Mei 2020	Juni 2020	Juli 2020	Aug. 2020	Sep. 2020	Okt. 2020	Nov. 2020	Dec. 2020	Jan. 2021	Feb. 2021
Bedrag per kVA omvormer	€0,02	€0,06	€0,30	€0,91	€1,52	€2,18	€2,73	€2,92	€2,73	€2,09	€1,29	€0,58

**ARTIKEL 2:** inwerkingtredingsbepaling. Gelet op de looptijd van het regelgevende proces en het feit dat volgens de voorlopige inschattingen van Fluvius de webapplicatie hiervoor softwarematig maar kan worden uitgerold tegen het voorjaar van 2022, wordt de inwerkingtreding voorlopig geplaatst op 1 april 2022. Deze timing kan zodoende in de loop van het regelgevende proces nog worden aangepast.

**ARTIKEL 3:** uitvoeringsbepaling.

### 3. BESTUURLIJKE IMPACT

#### A. BUDGETTAIRE IMPACT VOOR DE VLAAMSE OVERHEID

##### A.1. Budgettaire impact

De kostprijs van deze premie wordt ingeschat op 3,6 miljoen euro. Aangezien dit echter een aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders opgelegde openbaredienstverplichting betreft waarvoor vanuit de begroting of vanuit het energiefonds geen vergoeding aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders zal worden verstrekt, is er geen budgettaire impact voor de Vlaamse overheid.

##### A.2. Advies Inspectie van Financiën en begrotingsakkoord

###### A2.1. Advies van de Inspectie van Financiën

De Inspectie van Financiën gaf een advies op 25 oktober 2021. Dat advies gaat als bijlage 2.

De Inspectie maakte de opmerking dat zich "de vraag stelt hoe zal omgegaan worden door de distributienetbeheerders met het teveel aan aangerekende BTW op het prosumementarief, aangezien

*een premie in principe geen belastbare handeling inhoudt, daar waar het reeds aangerekende prosumentarief wel onder het BTW-stelsel werd aangerekend. Het niet meerekenen zou inhouden dat het teveel aanbetaalde BTW zou afgerekend worden ten voordele van de distributienetbeheerders.”* De bedragen uit de premietabel houden evenwel reeks rekening (met de erop verschuldigde btw. Gelet op de opmerking van de Inspectie en aangezien de netbeheerder de btw-bedragen niet zelf in kas mag houden (de btw worden overigens via het leveranciersmodel in cascade geïnd door de leverancier), wordt voorzien in een vergoeding voor de distributienetbeheerder die enkel deze extra kost dekt. Deze vergoeding zal worden verstrekt binnen de op het Energiefonds beschikbare kredieten.

#### A.2.2. Begrotingsakkoord

Het begrotingsakkoord werd op 28 oktober 2021 verkregen en gaat in bijlage 3.

### B. ESR-TOETS

Het ontwerpbesluit heeft geen impact op de ESR.

### C. IMPACT OP HET PERSONEEL VAN DE VLAAMSE OVERHEID

Het ontwerpbesluit heeft geen impact op het personeelsbestand van de Vlaamse overheid.

### D. IMPACT OP DE LOKALE EN PROVINCIALE BESTUREN

Het ontwerpbesluit heeft geen rechtstreekse impact op het personeel, de werkingsuitgaven of de investeringen en schulden van de lokale besturen.

## 4. VERDER TRAJECT

Met betrekking tot dit ontwerpbesluit moet het advies van de VREG worden ingewonnen op basis van artikel 7.5.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009. Ook het advies van de VTC en GBA moet worden ingewonnen. Daarnaast moet ook advies worden ingewonnen van de afdeling Wetgeving van de Raad van State. Na de definitieve goedkeuring moet het besluit in het Belgisch Staatsblad worden bekendgemaakt.

## 5. VOORSTEL VAN BESLISSING

De Vlaamse Regering beslist:

1. Haar eerste principiële goedkeuring te geven aan het bijgaande ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft het invoeren van een openbaredienstverplichting voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders;
2. de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de VREG, met het verzoek het advies te verstrekken binnen een termijn van dertig dagen;



3. de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de VTC, met het verzoek het advies te verstrekken binnen een termijn van dertig dagen;
4. de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de GBA, met het verzoek het advies te verstrekken binnen een termijn van zestig dagen.

De Vlaamse minister van Justitie en Handhaving, Omgeving, Energie en Toerisme

Zuhal DEMIR

Bijlagen:

1. Ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft het invoeren van een openbaredienstverplichting voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders
2. Het advies van de Inspectie van Financiën d.d. 25 oktober 2021;
3. Het akkoord van de Vlaamse minister van begroting d.d. 28 oktober 2021.