

BIS-NOTA AAN DE VLAAMSE REGERING

Betreft:

- **Ontwerp van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de verplichte installatie van fotovoltaïsche zonnepanelen op dakoppervlakten**
- **Principiële goedkeuring met het oog op adviesvraag aan de afdeling Wetgeving van de Raad van State**

Samenvatting

Met dit ontwerp van besluit wordt een reeds eerder principiële goedgekeurde verplichting ingevoerd voor grote elektriciteitsafnemers met een afname van meer dan 1 GWh en gebouwen van publieke organisaties met een afname van meer dan 250 MWh om op een minimaal deel van hun daken zonnepanelen te installeren. Deze bepalingen worden nu in een apart besluit opgenomen omdat voor het eerder goedgekeurde wijzigingsbesluit de goedkeuringsprocedure voor de rechtsgrond in het voorstel van decreet¹, nog niet tijdig was afgerond. Dit voorstel van decreet is inmiddels goedgekeurd in de plenaire zitting van 23 november 2022 en de betreffende bepalingen worden daarom opnieuw goedgekeurd en voor advies voorgelegd aan de Raad van State.

Aanvullend worden nog beperkte wijzigingen doorgevoerd in de call groene warmte. Ook wordt de periode voor het plaatsen van de digitale meter voor nieuwe PV-installaties verlengd.

1. SITUERING

A. BELEIDSVELD/BELEIDSDOELSTELLING

BELEIDSDOMEIN: Omgeving

BELEIDSVELD: Energie

B. VORIGE BESLISSINGEN EN ADVIEZEN

De voorgestelde PV-verplichting maakte deel uit van het ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater, het besluit van de Vlaamse Regering van 12 december 2008 tot uitvoering van titel XVI van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid, en het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie dat eerder principiële door de Vlaamse Regering werd goedgekeurd op 8 juli (als

¹ Voorstel van decreet van Andries Gryffroy, Robrecht Bothuyne, Willem-Frederik Schiltz, Freya Perdaens, Tinne Rombouts en Wilfried Vandaele tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat de verplichte installatie van fotovoltaïsche zonnepanelen op dakoppervlakten betreft, Parl. St. Vlaams Parlement, 1352 (2021-2022) nr.1. Dit voorstel van decreet werd op 23 november aangenomen in de plenaire vergadering van het Vlaams Parlement.

onderdeel van VR 2022 0807 DOC.0800/1BIS) en op 21 oktober 2022 (als onderdeel van VR 2022 2110 DOC.1125/2TER).

De regeling werd dan ook in het kader van het voormelde besluit reeds voor advies voorgelegd aan de VREG, de VTC, de Minaraad en de SERV, zodat hun advies hierover niet opnieuw moet worden ingewonnen. Voorts werd er ook reeds een akkoord van de Vlaamse minister, bevoegd voor de bestuurszaken ingewonnen.

De Raad van State meende echter in het kader van haar adviesvraag dat aangaande de bepaling uit het voormelde ontwerpbesluit dat betrekking had op de "PV-verplichting" de adviesvraag onontvankelijk was omdat zij uitvoering geeft aan een voorstel van decreet (Voorstel van decreet van Andries GRYFFROY, Robrecht BOTHUYNE, Willem-Frederik SCHILTZ, Freya PERDAENS, Tinne ROMBOUTS en Wilfried VANDAELE tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat de verplichte installatie van fotovoltaïsche zonnepanelen op dakoppervlakten betreft, Parl. St. Vlaams Parlement (2021-2022), st. 1352, nr. 1) dat op moment van de adviesverstrekking nog niet definitief was. Dat impliceert dat het artikel moest worden ondergebracht in een afzonderlijk ontwerp waarvoor pas op ontvankelijke wijze een adviesaanvraag kan worden ingediend van zodra het voormelde voorstel van decreet door de plenaire vergadering van het Vlaams Parlement zal zijn aangenomen. Het voormelde voorstel van decreet werd inmiddels op 23 november 2022 effectief door het Vlaams Parlement aangenomen en werd inmiddels ook bekrachtigd door de Vlaamse Regering zodat er heden geen beletsel meer is om het dossier opnieuw aan de Raad voor advies voor te leggen middels een afzonderlijk besluit.

Het wetgevingstechnisch en taaladvies nr. 2022/459 werd op 2 december 2022 bekomen.

Het advies van de Inspectie van Financiën werd op 5 december 2022 verkregen.

Het begrotingsakkoord werd op 16 december 2022 verkregen.

2. INHOUD

A. ALGEMENE TOELICHTING

A.1 PV-verplichting grote verbruikers

In het maatregelenpakket betreffende de versnelling van woonrenovatie en de groei van hernieuwbare energie wordt naast een versnelde jaarlijkse groei aan windenergie van 108 naar 150 MW, een versnelde groei van PV-installaties van 300 naar 450 MW per jaar vooropgesteld voor de jaren 2022 en 2023.

Om de groei van PV-installaties in Vlaanderen verder te stimuleren, wordt ook een PV-verplichting gelanceerd waarbij de Vlaamse Regering de natuurlijke persoon of rechtspersoon die de eigenaar, erfpachter, of opstalhouder is van een gebouw verplicht om op minstens een beperkt deel van de totale dakoppervlakte een bepaalde hoeveelheid fotovoltaïsche zonnepanelen te installeren.

De verplichting geldt voor bruto-afnames² van elektriciteit van meer dan 1 GWh per jaar vanaf 2021, een doelgroep van ongeveer 2.500 afnamepunten binnen zeer uiteenlopende sectoren. Veel grote afnemers beschikken al over fotovoltaïsche zonnepanelen. Uit de gegevens van Fluvius blijkt dat van de 2454 afnemers op hun net met een afname van meer dan 1 GWh, er reeds 792 beschikken over PV.

Het kan evenwel voorkomen dat de kaap van 1 GWh op jaarbasis eenmalig overschreden wordt om uitzonderlijke redenen, terwijl de gemiddelde bruto-afname van de onderneming in normale

² Met bruto-afname wordt de totale hoeveelheid elektriciteit bedoeld die van het net wordt gehaald. Voor afnamepunten met ook lokale productie is dit gelijk aan alle elektriciteit die van het net wordt afgenomen op momenten dat de lokale productie installatie geen of onvoldoende elektriciteit produceert om het verbruik te dekken.

omstandigheden onder de 1 GWh blijft. Om die reden wordt voorzien in een uitzonderingsmogelijkheid. De verplichting is niet van toepassing als het gemiddelde elektriciteitsverbruik³ van de drie voorafgaande kalenderjaren significant (nl. meer dan 10%) lager is dan de drempelwaarde voor de bruto-afname.

De hoeveelheid te plaatsen PV is functie van de horizontale dakoppervlakte. Dit is de oppervlakte van de projectie van de buitenafmetingen van de overdekte constructie op een horizontaal vlak, met andere woorden is dit de oppervlakte van de daken zoals deze worden weergegeven in planzicht. De totale horizontale dakoppervlakte van de gebouwen aangesloten op het afnamepunt waarvoor de afnamedrempel van 1GWh wordt overschreden moet bij de start van de verplichting (de eerste installaties moeten uiterlijk 30 juni 2025 geplaatst zijn) voor minstens 10% ingevuld worden, waarbij de verplichting verrekend wordt a rato van 1 kWp te installeren PV-vermogen per 8 m² totale horizontale dakoppervlakte. Dit geeft als te plaatsen PV-piekvermogen 12,5 Wp per m² totale horizontale dakoppervlakte. Deze 10% wordt gradueel verhoogd: in 2030 bedraagt het percentage 15% (of 18,75 Wp/m²) en in 2035 20% (of 25 Wp/m²).

Een eigenaar, erfpachter of opstalhouder kan er voor kiezen om het verplicht te plaatsen piekvermogen te installeren op de gebouwen aangesloten op het afnamepunt of op marginale gronden, andere gebouwen, carports en fietsenstallingen die gelegen zijn op de eigen site. Daarnaast kan de eigenaar, erfpachter of opstalhouder er ook voor kiezen drijvende zonnepanelen te installeren op de eigen site.

Als een eigenaar, erfpachter of opstalhouder, of een publieke organisatie, meerdere in het Vlaamse Gewest gelegen "eigen sites" heeft, dan kan hij voldoen aan de verplichting door de hoeveelheid fotovoltaïsche zonnepanelen, die worden in dienst genomen na 1 januari 2023, te centreren op één of meerdere van de eigen sites die in het Vlaams Gewest liggen. Ook hier moeten de zonnepanelen geplaatst worden op de gebouwen of op de marginale gronden, carports of fietsenstallingen, die gelegen zijn op zijn in het Vlaamse Gewest gelegen eigen sites of door het plaatsen van drijvende zonnepanelen op die sites. Deze flexibiliteit maakt het mogelijk voor ondernemingen om te voldoen aan hun verplichtingen door zonnepanelen te plaatsen op die sites die daar het meest geschikt voor is.

De rendabiliteit van deze verplichting wordt versterkt door rekening te houden met het zelfverbruik en de bestaande aansluiting:

- de verplichting houdt rekening met de lokale afname. Dit gebeurt door het te installeren piekvermogen in kW af te toppen op de jaarafname in kWh x 35%, en gedeeld door 900 vollasturen. Daardoor wordt gefocust op de meest rendabele projecten en wordt de impact van injectie op het net zo beperkt mogelijk gehouden. Bijvoorbeeld voor een afnemer met 1 GWh brutoafname levert dit een aftopping op van 1.000.000 kWh x 0,35 gedeeld door 900, dus 389 kWp.
- de verplichting houdt rekening met een het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen op het toegangspunt. Het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen op het toegangspunt volgt enerzijds uit een voorgelegde netstudie elektriciteit uitgevoerd door de distributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoersnet en daarbij wordt anderzijds ook rekening gehouden met het reeds ingenomen injectievermogen door bestaande elektriciteitsproductie op het moment van de netstudie op het betreffende toegangspunt of het vermogen van elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen op het betreffende toegangspunt in dienst genomen tegen de uiterste datum van indienstname van de installaties nodig om te voldoen aan de PV-verplichting voor grote afnemers vastgelegd in dit hoofdstuk. Het aldus bekomen maximaal nog aansluitbaar injectievermogen wordt gedeeld door 0,7 om het te plaatsen piekvermogen van de

³ Met het gemiddelde elektriciteitsverbruik wordt bedoeld de afgenomen bruto-hoeveelheid elektriciteit of bruto-afname, zoals gekend bij de netbeheerder.

fotovoltaïsche zonnepanelen te bepalen. Het aldus bekomen injectievermogen wordt gedeeld door 0,7 om het te plaatsen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen te bepalen. Momenteel is het gebruikelijk om een omvormervermogen toe te passen van 70% van het geïnstalleerd piekvermogen. Dus als er een injectielimiet (omvormervermogen) is vastgelegd van bvb. 100 kW, dan kan er maximaal $100/0,7 = 143$ kWp geplaatst worden, en wordt het verplicht te installeren piekvermogen daarop afgetopt. Op die manier worden kosten voor eventuele netverzwaring ook beperkt.

Als de horizontale oppervlakte van de aanwezige transparante scheidingsconstructies (koepels, lichtstraten, maar bijvoorbeeld ook in het geval van dakoppervlakte van serres en dergelijke) meer dan 25% uitmaakt van de horizontale dakoppervlakte, wordt de verplichting enkel berekend op de resterende horizontale dakoppervlakte zonder de transparante scheidingsconstructies.

De horizontale dakoppervlakte van boogloodsen wordt niet beschouwd. Hiermee worden gebouwen bedoeld met gebogen daken waarbij de kromming de plaatsing van fotovoltaïsche zonnepanelen bemoeilijkt. Er wordt in artikel 1.1.1, §2 van het Energiebesluit van 19 november 2010 een definitie van boogloods gevoegd. Een beperkt verplicht te benutten deel van de horizontale dakoppervlakte zal voor de gebouweigenaar en -gebruiker een aanleiding zijn om een analyse te maken of een grotere invulling niet rendabeler is. Daarbij kan men dan rekening houden met meer gedetailleerde kenmerken van het dak, het lokale verbruik, en de toename van de verplichting in 2030 en 2035 (om een steeds groter minimum deel van het dak te benutten). De verwachting is namelijk dat de meerkost bovenop de verplichte basisinstallatie om iets meer zonnepanelen te plaatsen beperkt is, en dat het daardoor rendabel zal zijn om ineens een grotere en meer toekomstgerichte installatie te plaatsen.

Indien de PV-projecten in dienst genomen worden alvorens de verplichting ingaat (30 juni 2025 voor het minimale piekvermogen van 12,5 wattpiek per vierkante meter), kunnen ze bovendien genieten van de steun via de calls groene stroom zolang deze call-regeling geldt.

Voor alle gebouwen in eigendom van een publieke organisatie wordt de afnamegrens aangescherpt tot een bruto-afname van elektriciteit van 250 MWh per jaar. In 2026 wordt de grens voor deze doelgroep verder verlaagd naar 100 MWh. Deze specifieke doelgroep kan voor ontzorging beroep doen op het Vlaams Energiebedrijf (VEB). Het VEB heeft hiervoor de klassieke formule waarbij de gebouweigenaar investeert. Daarnaast beschikt het VEB ook over een formule 'stroomafname overeenkomst' waarbij de eigenaar van het gebouw de investering terugbetaalt aan de dienstenleverancier (ESCO) van de installatie op basis van een vast afgesproken tarief voor de opgewekte zonnestroom.

Er wordt verder geen onderscheid gemaakt naar types gebouwen of nieuwbouw/bestaande bouw of naar het type net waarop de afnemer is aangesloten. Er wordt ook geen onderscheid gemaakt op basis van sector of NACE-code.

Indien de verplichting niet tijdig wordt nageleefd, zal een niet-bevrijdende geldboete opgelegd worden. Dit handavingskader zal verder uitgewerkt worden in het Energiedecreet.

Er wordt de mogelijkheid voorzien om de verplichting in te vullen door te investeren in nieuwe windturbines, repowering van windturbines (enkel het extra nominaal vermogen wordt dan beschouwd), of een nieuwe bio-WKK op verbranding van biomassa of biogas dat geen biomethaan betreft die achter hetzelfde aansluitingspunt (inclusief directe lijnen) gelegen zijn en die een equivalente hoeveelheid elektriciteit opwekken. Deze flexibiliteit wordt beperkt tot windturbines en bio-WKK. In 2025 zal worden geëvalueerd of deze beperking tot windturbines en bio-wkk op verbranding van biogas dat geen biomethaan betreft al dan niet kan worden uitgebreid. De administratieve handhaving van deze investeringsverplichting kan uitgevoerd worden door het opvragen van data bij de netbeheerders. Deze installaties zijn na de in dienst name aangemeld bij de netbeheerders.

Daarnaast wordt er door te werken met bruto-afname als criterium rekening gehouden met lokale productie. Wanneer een bedrijfssite een lokale productie heeft (zoals wind of WKK) en hierdoor minder dan 1 GWh bruto-afname heeft, zal deze niet gevat worden door deze verplichting.

Tevens wordt de mogelijkheid voorzien om de verplichting in te vullen door participatie in andere nieuwe hernieuwbare stroomprojecten (zon, wind en bio-WKK), en die gerealiseerd worden bovenop deze PV-verplichting of andere verplichtingen uit het Energiebesluit (vb. het minimum aandeel hernieuwbare energie voor nieuwbouw) van de eigenaar, erfpachter of opstalhouder in kwestie. De eigenaar/erfpachter/opstalhouder kan ook via de aan hem verbonden vennootschap deze hernieuwbare energietechnologieën plaatsen. Participaties die voldoen aan deze voorwaarden kunnen in rekening gebracht worden voor de voorgestelde verplichting.

Indien de horizontale dakoppervlakte toeneemt, doordat op het afnamepunt een nieuw gebouw in gebruik wordt genomen of een bestaand gebouw wordt aangesloten, dan moeten voor die nieuwe horizontale dakoppervlakte uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op de ingebruikname van het nieuwe gebouw of aansluiting van het bestaande gebouw fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst worden genomen. Als de horizontale dakoppervlakte wijzigt door sloop en heropbouw van een gebouw of vervanging van het dak, worden ook nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen rekening houdend met de nieuwe of vernieuwde horizontale dakoppervlakte. In dat geval kan er uitstel verleend worden voor maximaal 5 jaar. In geval van sloop legt de eigenaar, erfpachter of opstalhouder uiterlijk drie jaar na het betekenen van de beslissing tot verlenen van uitstel een sloopvergunning voor aan het VEKA. In geval van dakvervanging moet binnen 2 jaar een getekende offerte voor dakvervanging worden voorgelegd. De sloopvergunning moet nog niet definitief zijn geworden om te kunnen gelden als bewijsstuk voor het uitstel. Tot slot wordt er ook voorzien in een uitzondering voor gebouwen die gesloopt worden zonder heropbouw.

De verplichting houdt niet in dat het dak moet gerenoveerd worden als de draagkracht onvoldoende is voor een traditionele PV-installatie. Er is de mogelijkheid om lichtere draagstructuren te gebruiken, te opteren voor dunne-film zonnepanelen, te kiezen voor de alternatieve opties om achter het aansluitpunt (al dan niet via directe lijn) een ander nieuw groenestroomproject te realiseren (wind en bio-WKK), of te kiezen voor participatie in een ander nieuw groenestroomproject (zon, wind en bio-WKK).

A.2 Wijzigingen call groene warmte

Er worden voorts twee beperkte wijzigingen voorgesteld voor wat betreft de regeling van de call groene warmte in hoofdstuk 4 van titel 7 van het Energiebesluit van 19 november 2010. Ten eerste wordt de bevoegdheid van de Vlaamse Regering uitgebreid om ook de mogelijkheid te krijgen om te oordelen of een project dat meer steun zou krijgen dan de vastgelegde drempel ook volledig past binnen de visie en doelstellingen van het gevoerde energiebeleid. Ten tweede wordt voorgesteld om de een aanvraag tot verlenging van de termijn voor bezorgen van het bewijs voor de start van de procedure voor het verkrijgen van een omgevingsvergunning te laten behandelen door het VEKA. Deze wijzigingen worden verder toegelicht in de toelichting bij de artikelen.

A.3 Plaatsing digitale meter bij PV

Voor nieuwe PV-installaties aangemeld tussen 1 juli 2022 en 31 augustus 2023 wordt de periode van 90 dagen waarin een digitale meter moet worden geplaatst, verlengd tot 180 dagen. De voorwaarden voor de aanvraag van de premie voor PV-installaties worden hieraan aangepast.

B. TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN

ARTIKEL 1

Er wordt een definitie voor boogloods toegevoegd in artikel 1.1.1, §2 van het Energiebesluit van 19 november 2010. Immers zal voldoende duidelijk moeten zijn op welke daken de uitzondering voor boogloodsen, waarvan het horizontale dakoppervlakte niet wordt beschouwd voor de PV-verplichting, van toepassing zal zijn. De boogloods wordt gedefinieerd als een gebouw met gebogen daken waarbij de kromming de plaatsing van fotovoltaïsche zonnepanelen bemoeilijkt. Door de vorm van de daken op boogloodsen zijn deze ongeschikt om fotovoltaïsche zonnepanelen op te plaatsen. Het is dan ook niet meer dan rechtvaardig dat deze gebouwen worden ontzien van de verplichting om fotovoltaïsche zonnepanelen op te plaatsen.

Er wordt ook een definitie voor horizontale dakoppervlakte toegevoegd in artikel 1.1.1, §2 van het Energiebesluit van 19 november 2010. De horizontale dakoppervlakte wordt gedefinieerd als de oppervlakte van de projectie van de buitenafmetingen van de overdekte constructie op een horizontaal vlak.

ARTIKEL 2 EN 6

Door de explosieve groei van het aantal aanmeldingen van nieuwe PV-installaties is de plaatsing van de nodige aantallen digitale meters binnen de in artikel 3.1.52, §1, vijfde lid van het Energiebesluit vastgelegde uitvoeringstermijn voor Fluvius niet haalbaar. Deze maximale uitvoeringsperiode was gebaseerd op een instroom van 3000 à 4000 dossiers per maand. Sinds augustus 2022 is de instroom ongeveer verdubbeld en in november 2022 ongeveer verviervoudigd. Fluvius is engagementen aangegaan om hiervoor extra VTE's in te zetten, maar deze bijstaffing kan niet op korte termijn worden gerealiseerd en is zeker ook niet op kruissnelheid wat productiviteit betreft. Daarom wordt voor installaties aangemeld tussen 1 juli 2022 en 31 augustus 2023 de periode van 90 dagen waarin een digitale meter wordt geplaatst verlengd tot 180 dagen. De voorwaarden voor de aanvraag van de premie voor PV-installaties worden hieraan aangepast.

ARTIKEL 3

Het mechanisme is in wezen een cyclus met verschillende fasen. In een eerste fase wordt de nodige informatie vergaard door het VEKA, nl. welke natuurlijk personen en rechtspersonen eigenaar, erfpachter of opstalhouder zijn van een gebouw met een bruto-afname van meer dan 1 GWh hebben (of 250 MWh in geval van een publieke organisatie), afgenomen via een enkel aansluitingspunt. In een tweede fase legt de grote verbruiker de nodige fotovoltaïsche zonnepanelen of plaatst de verbruiker windturbines (ook repowering is mogelijk) of een bio-WKK die een gelijkwaardige hoeveelheid hernieuwbare energie produceert. Als alternatief kan een grote verbruiker ook een participatie nemen in een hernieuwbare energieproject in het Vlaams Gewest, waarbij de verbruiker kan investeren in fotovoltaïsche zonnepanelen, windturbines of een bio-WKK. In een laatste fase gaat het VEKA na of aan de verplichting werd voldaan door middel van informatie doorgestuurd door de netbeheerder.

Preliminair: toepassingsgebied van de verplichting

De verplichting om uiterlijk op 30 juni 2025 PV-panelen in dienst te nemen, geldt voor de gebouwen aangesloten op een afnamepunt met een bruto-afnames⁴ van elektriciteit van meer dan 1 GWh tijdens het kalenderjaar 2021. Het betreft een doelgroep van ongeveer 2.500 afnamepunten binnen zeer uiteenlopende sectoren. Indien op een afnamepunt de afgenomen brutohoeveelheid van elektriciteit pas vanaf het kalenderjaar 2022 meer dan 1 GWh bedraagt, worden uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op het kalenderjaar waarin het elektriciteitsverbruik op een afnamepunt 1 GWh overschrijdt, fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen.

Het kan evenwel voorkomen dat eenmalig de kaap van 1 GWh per jaar overschreden wordt om uitzonderlijke redenen, terwijl het gemiddelde verbruik van de onderneming in normale omstandigheden onder de 1 GWh blijft. Om die reden wordt voorzien in een uitzonderingsmogelijkheid. De verplichting is niet van toepassing als het gemiddelde

⁴ Met bruto-afname wordt de totale hoeveelheid elektriciteit bedoeld die van het net wordt gehaald. Voor afnamepunten met ook lokale productie is dit gelijk aan alle elektriciteit die van het net wordt afgenomen op momenten dat de lokale productie installatie geen of onvoldoende elektriciteit produceert om het verbruik te dekken.

elektriciteitsverbruik⁵ van de drie voorafgaande kalenderjaren significant (nl. meer dan 10%) lager is dan de drempelwaarde voor de bruto-afname.

Een voorbeeld van de uitzonderings situatie is de volgende. Een eigenaar van een gebouw heeft in 2026 een elektriciteitsverbruik van 750 MWh, in 2027 een elektriciteitsverbruik van 700 MWh en in 2028 een elektriciteitsverbruik van 750 MWh. In 2029 is er echter een plotse piek in het verbruik van elektriciteit en wordt een bruto-afname van 1,05 GWh geregistreerd. Aangezien in dit kalenderjaar de kaap van 1 GWh wordt gerond zal VEKA via de gegevens van de netbeheerders nagaan of het gemiddelde elektriciteitsverbruik in de drie jaren voorafgaand aan de verplichting 10% lager is dan de afnamedrempel van 1GWh. Dit is het geval. Het gemiddelde elektriciteitsverbruik in de drie jaren voorafgaand aan de verplichting bedraagt $750 + 700 + 750 = 733,33$ MWh/jaar, daardoor is de verplichting niet van toepassing.

Fase 1: Informatievergaring door het VEKA

Standaardregeling

De netbeheerders, de beheerder van het transmissienet, de beheerders van een gesloten distributienet, en de beheerders van de netten, vermeld in artikel 2,41° en 42°, van de federale elektriciteitswet geven jaarlijks aan het VEKA door welke afnamepunten een bruto-afname van meer dan 250 MWh per jaar vanaf 2021 en meer dan 100 MWh vanaf kalenderjaar 2026(via eenzelfde afnamepunt) hebben en wie de afnemer is. De netbeheerder meldt daarbij ook het adres van het afnamepunt, de EAN-code, de afgenomen bruto hoeveelheid van elektriciteit, het geïnstalleerd piekvermogen van aanwezige fotonvoltaïsche zonnepanelen, het nominaal vermogen van windturbines en bio-WKK's, én een aanduiding of het gemiddelde elektriciteitsverbruik⁶ van de drie voorafgaande kalenderjaren 10% lager is dan de afnamedrempel.

Er wordt een machtiging aan het VEKA gegeven om zowel bij de afnemers als bij de eigenaars, erfpachters of opstalhouders van de gebouwen de bijkomend nodige informatie op te kunnen vragen. Het is te beperkend om enkel gegevens bij de eigenaars, erfpachters of opstalhouders van gebouwen op te mogen vragen. Er zullen immers veel gevallen zijn waarbij de eigenaar, erfpachter of opstalhouder niet rechtstreeks bekend is bij het VEKA op basis van de afnamedata. Daarom kunnen ook bij de afnemers, die makkelijker identificeerbaar zijn, de nodige gegevens worden opgevraagd die nodig zijn om de verplichtingen op te volgen. Zo zullen bij de afnemer behalve ook de identificatiegegevens van de eigenaars, erfpachters of opstalhouders van gebouwen, op wie de PV-verplichting rust, kunnen worden opgevraagd.

Er wordt in een deadline voorzien zodat de eigenaars, erfpachters of opstalhouders van de gebouwen of de afnemers de door het VEKA opgevraagde gegevens binnen twee maanden moeten bezorgen.

Afwijkende afnamedrempel voor publieke organisaties

Aangezien uit de laatste calls groene stroom blijkt dat PV zeer rendabel is bij de invulling van 10% van de horizontale dakoppervlakte, waardoor het grootste deel van de opgewekte stroom direct ter plaatse kan verbruikt worden en dus een grote vermeden kost op de elektriciteitsfactuur oplevert, draagt de plaatsing van PV ook bij tot een lagere en stabielere energiefactuur voor de overheid. In het kader van de voorbeeldrol van de overheid en gelet op de energiecrisis geldt een lagere afnamedrempel voor publieke organisaties, het gaat om een jaarlijkse bruto-afname van 250 MWh vanaf 2021 (i.p.v. 1 GWh) en 100 MWh vanaf 1 januari 2026 (i.p.v. 250 MWh). Er zijn bij benadering 1300 afnamepunten van meer dan 250 MWh bij publieke organisaties, waardoor een groot aantal daken wordt gevat door de verplichting. Vanaf het moment dat de drempel naar 100 MWh wordt verlaagd,

⁵ Met het gemiddelde elektriciteitsverbruik wordt bedoeld de afgenomen bruto-hoeveelheid elektriciteit of bruto-afname, zoals gekend bij de netbeheerder.

⁶ Met het gemiddelde elektriciteitsverbruik wordt bedoeld de afgenomen bruto-hoeveelheid elektriciteit of bruto-afname, zoals gekend bij de netbeheerder.

komen daar nog eens 1000 afnamepunten bij. Het aantal afnamepunten bij publieke organisaties van meer dan 1 GWh wordt geschat op 220.

De verlaagde drempel is enkel van toepassing op gebouwen achter het aansluitingspunt die volledig in handen zijn van een publieke organisatie, en waar publieke organisaties zodoende de enige eigenaar, erfpachter of opstalhouder zijn van de gebouwen achter het aansluitingspunt. Is dit niet het geval, dan wordt er teruggevallen op de standaardregeling (bruto-afname > 1 GWh).

Fase 2: het plaatsen van fotovoltaïsche zonnepanelen of het nemen van de participatie

Optie 1: de verplichtingshouder installeert fotovoltaïsche zonnepanelen of plaatst voor een equivalente productie windturbines of een bio-WKK

Het is belangrijk dat afnemers zelf via hun factuur nagaan of hun afname de afnamedrempel (1GWh, 250MWh of 100MWh) overstijgt. Indien de afname de afnamedrempel overstijgt moeten de eigenaars, erfpachters of opstalhouders van de gebouwen de nodig PV of equivalente productie via wind of bio-WKK voorzien.

De hoeveelheid te plaatsen PV of equivalente productie via wind of bio-WKK is functie van de horizontale dakoppervlakte. De horizontale dakoppervlakte betreft de totale horizontale oppervlakte van de daken van alle gebouwen die beleverd worden door het afnamepunt waarop de afnamedrempel overschreden wordt. De horizontale dakoppervlakte van gebouwen die niet worden beleverd door het afnamepunt in kwestie moet dus niet mee inrekening worden gebracht.

Als de horizontale oppervlakte van transparante scheidingsconstructies meer dan 25 procent van de totale horizontale dakoppervlakte uitmaakt, dan wordt het te installeren piekvermogen berekend op basis van de totale horizontale dakoppervlakte minus de horizontale oppervlakte van de transparante scheidingsconstructies in het dak. Het heeft immers weinig zin om op ramen of glazen constructies zoals serres zonnepanelen te plaatsen.

Indien de horizontale dakoppervlakte toeneemt, doordat op het afnamepunt een nieuw gebouw in gebruik wordt genomen of een bestaand gebouw wordt aangesloten, dan moeten voor die nieuwe horizontale dakoppervlakte uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op de ingebruikname van het nieuwe gebouw of aansluiting van het bestaande gebouw fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst worden genomen. Als de horizontale dakoppervlakte wijzigt door sloop en heropbouw van een gebouw of vervanging van het dak, worden ook nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen rekening houdend met de nieuwe of vernieuwde horizontale dakoppervlakte.

Als de eigenaar, erfpachter of opstalhouder nagegaan heeft hoeveel fotovoltaïsche panelen nodig zijn om aan de verplichting te voldoen dan moet de eigenaar, erfpachter of opstalhouder de fotovoltaïsche zonnepanelen plaatsen. Voor afnamepunten die de afnamedrempel in 2021 overschrijven moet de eigenaar, erfpachter of opstalhouder uiterlijk op 30 juni 2025 het nodige piekvermogen hebben in dienst genomen. Voor afnamepunten die de afnamedrempel pas in 2022 overschrijven, dient de installatie in dienst genomen te zijn tegen eind 2026, en zo verder voor de volgende jaren.

Deze verplichting rust op de eigenaar, de opstalhouder en de erfpachter van gebouwen beleverd door een aansluitingspunt dat een afname van meer dan 1 GWh/250 MWh registreert. Zijn er meerdere eigenaars, erfpachters of opstalhouders, dan rust de verplichting op elk van hen.

Het ontwerp voert een minimaal piekvermogen voor de te installeren zonnepanelen in, en voert daarbij ook een gradueel pad in om dit piekvermogen te verhogen. Zo zal het piekvermogen van de zonnepanelen minstens 12,5 wattpiek per vierkante meter horizontale dakoppervlaktemoeten bedragen vanaf 30 juni 2025. Vanaf 1 januari 2030 wordt dit opgetrokken naar 18,75 wattpiek per m²

horizontale dakoppervlakte, en vanaf 1 januari 2035 naar 25 wattpiek per m² horizontale dakoppervlakte. Reeds geïnstalleerde capaciteit om te voldoen aan de 2025-verplichting telt ook mee voor de verplichting in 2030 en 2035. De fotovoltaïsche zonnepanelen die in dienst genomen werden in uitvoering van de 2025-verplichting kunnen dus ook in rekening worden gebracht bij het voldoen aan de 2030 en 2035-verplichting. Bestaande installaties kunnen met andere woorden worden uitgebreid om het verschil in piekvermogen op te vangen.

De fotovoltaïsche zonnepanelen kunnen geplaatst en in dienst genomen worden op de daken van de gebouwen of op de marginale gronden⁷, carports of fietsenstallingen die gelegen op dezelfde “eigen site”⁸ waar die gebouwen gelegen zijn. Er kunnen ook drijvende zonnepanelen in dienst genomen worden op de eigen site. Als een eigenaar, erfpachter of opstalhouder, of een publieke organisatie, echter meerdere in het Vlaamse Gewest gelegen “eigen sites” heeft, dan kan hij voldoen aan de verplichtingen door de hoeveelheid fotovoltaïsche zonnepanelen te centreren op één of meerdere van zijn eigen sites die in het Vlaams Gewest liggen. Ook hier moeten de zonnepanelen geplaatst worden op de gebouwen of op de marginale gronden, carports of fietsenstallingen, die gelegen zijn op zijn in het Vlaamse Gewest gelegen eigen sites of door het plaatsen van drijvende zonnepanelen op die sites. De zonnepanelen geplaatst op de andere eigen sites moeten in dienst genomen worden na 1 januari 2023.

Het ontwerpbesluit voert wel een dubbel plafond in met betrekking tot het te installeren piekvermogen van de zonnepanelen. Enerzijds wordt het totale te installeren piekvermogen geplafonneerd op 35% van de afgenomen brutohoeveelheid van elektriciteit in het vierde kalenderjaar voorafgaand aan de datum dat de verplichting ingaat, gedeeld door 900 vollasturen. Het staat de verplichtingshouder natuurlijk vrij om een hoger piekvermogen te installeren indien gewenst.

Het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen op het toegangspunt volgt enerzijds uit een voorgelegde netstudie elektriciteit uitgevoerd door de distributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoersnet en daarbij wordt anderzijds ook rekening gehouden met het reeds ingenomen injectievermogen door bestaande elektriciteitsproductie op het moment van de netstudie op het betreffende toegangspunt of het vermogen van elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen op het betreffende toegangspunt in dienst genomen tegen de uiterste datum van indiening van de installaties nodig om te voldoen aan de PV-verplichting voor grote afnemers vastgelegd in dit hoofdstuk. Het aldus bekomen maximaal nog aansluitbaar injectievermogen wordt gedeeld door 0,7 om het te plaatsen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen te bepalen. De verplichting kan ook ingevuld worden door de bouw of de repowering van windturbines of bio-WKK voor een equivalente productiehoeveelheid. Voor het bepalen van de equivalente productiehoeveelheid wordt uitgegaan van het geïnstalleerd nominaal vermogen en 900 vollasturen bij PV, 2610 vollasturen bij wind en 8150 vollasturen bij bio-WKK (vollasturen toegepast in onrendabele-toppen-berekeningen). Beide mogelijkheden (leggen van zonnepanelen of windturbine/bio-WKK installeren) zijn volledig equivalent, en het staat de grote gebruiker vrij zelf te bepalen welk alternatief hij verkiest. Ook installaties aangesloten achter het aansluitingspunt via een directe lijn kunnen tot slot in aanmerking worden genomen. Ook hier tellen installaties om te voldoen aan de 2025-verplichting mee voor de 2030 en 2035-verplichting (zie boven).

In een aantal gevallen zal het VEKA uitstel verlenen voor het vervullen van de verplichting. Dit is zo wanneer de eigenaar, erfpachter of opstalhouder van plan is (delen van) het gebouw te slopen of het dak (gedeeltelijk) te vervangen. Is dit het geval, dan kan een aanvraag worden ingediend bij het VEKA, dat naargelang de concrete omstandigheden tot maximaal vijf jaar uitstel kan verlenen. In geval van sloop legt de eigenaar, erfpachter of opstalhouder uiterlijk drie jaar na het betekenen van de beslissing tot verlenen van uitstel een sloopvergunning voor aan het VEKA. In geval van dakvervangings moet binnen 2 jaar een getekende offerte voor dakvervangings worden voorgelegd. Het uitstel geldt

⁷ Gedefinieerd in artikel 1.1.1, §2 van het Energiebesluit van 19 november 2010 als “bermen en gesloten stortgebieden niet bestemd als natuurgebied of landbouwgebied, onverminderd andere verplichtingen ter zake”.

⁸ Gedefinieerd in artikel 1.1.3 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 als “het kadastrale perceel of de aansluitende kadastrale percelen van dezelfde natuurlijke persoon of rechtspersoon als eigenaar, erfpachter, opstalhouder of concessiehouder”.

enkel voor het te installeren piekvermogen als gevolg van het specifieke gebouw dat zal worden gesloopt of waarvan het dak zal worden vervangen. Zijn er meerdere gebouwen en wordt slechts een van deze gebouwen gesloopt, dan zal er slechts uitstel kunnen worden gegeven voor het verplicht te plaatsen piekvermogen dat correspondeert met het gebouw dat zal worden gesloopt. Tot slot is er ook een uitzondering op de verplichting bij definitieve sloop zonder heropbouw.

Optie 2: de verplichtingshouder neemt een participatie in een project

In sommige gevallen kan het interessanter zijn om niet zelf een fotovoltaïsche installatie te plaatsen, maar om financieel te participeren in een project voor de installatie van fotovoltaïsche zonnepanelen, windturbines (nieuw geplaatst of repowering) of bio-WKK's. De fotovoltaïsche zonnepanelen mogen gelegen zijn op gebouwen, marginale gronden, carports of fietsstallingen, het plaatsen van nieuwe fotovoltaïsche drijvende zonnepanelen. Het ontwerp voorziet dan ook in de mogelijkheid om financieel te participeren in projecten wanneer de verplichtingshouder dit opportuun acht. Beide opties (zelf voldoen aan de verplichting of voldoen via een participatie) zijn evenwaardig, en de onderneming heeft dus de keuze. Een combinatie van beiden is ook mogelijk: een onderneming kan er voor kiezen om gedeeltelijk te voldoen aan de verplichting door zonnepanelen te plaatsen en voor het overige te plaatsen piekvermogen een participatie te nemen.

De verplichtingshouder moet een project op het grondgebied van het Vlaams Gewest financieren voor minstens 800 euro per verplichte kilowattpiek (bij benadering iets meer dan de investeringskost voor een middelgroot PV-project). De gefinancierde zonnepanelen, windturbine of bio-WKK blijven onderhevig aan het graduele verstrengingspad voor 2030 en 2035 en het te realiseren piekvermogen blijft gelinkt aan de horizontale dakoppervlakte van de gebouwen aansloten op het afnamepunt dat de afnamedrempel overschrijdt. De fotovoltaïsche installatie, windturbine of bio-WKK moet in dienst worden genomen na 1 januari 2023 en moet worden in dienst genomen en gemeld bij de netbeheerder voor de uiterste datum die zou gelden voor plaatsing op eigen dak.

De eigenaar, erfpachter of opstalhouder moet voor minstens 800 euro per verplichte kilowattpiek bijdragen aan het project. Het kan evenwel voorkomen dat een eigenaar, erfpachter of opstalhouder een betere prijs per kilowattpiek bedingt bij het onderhandelen van een participatieovereenkomst. Deze 'surplus' aan piekvermogen kan volledig worden meegeteld bij het berekenen van het extra te plaatsen piekvermogen in 2030 en 2035. Bijvoorbeeld: een onderneming moet tegen 30 juni 2025 100 kilowattpiek aan vermogen plaatsen. De onderneming moet dus voor minimaal 80.000 euro financieren ($800 * 100$ kilowattpiek = 80.000). Stel dat de onderneming evenwel gunstigere voorwaarden kan bedingen en voor 80.000 euro 130 kilowattpiek aan vermogen kan financieren omwille van gunstige marktomstandigheden. Deze onderneming zal, wanneer in 2030 en 2035 het te plaatsen piekvermogen wordt aangescherpt, vertrekken van het piekvermogen waarin reeds werd geparticipeerd (nl. 130 kilowattpiek) en niet het verplicht te plaatsen piekvermogen (nl. 100 kilowattpiek). De onderneming zal dus slechts moeten participeren ten belope van het verschil tussen 130 kilowattpiek en het aangescherpte te plaatsen piekvermogen.

Bij het toepassen van het verstrengingspad wordt zodoende bij participaties rekening gehouden met:
1° voor het toepassen van het verstrengingspad voor 2030:

- a) wat participatieovereenkomsten reeds aangegaan voor 1 juli 2025 betreft: het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen waaraan werd bijgedragen via de participatieovereenkomst;
- b) wat participatieovereenkomsten reeds aangegaan vanaf 1 juli 2025 betreft: het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen ten belope van 750 euro per kilowattpiek.

2° voor het toepassen van het verstrengingspad voor 2035:

- a) wat participatieovereenkomsten reeds aangegaan voor 1 januari 2030 betreft: het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen waaraan werd bijgedragen via de participatieovereenkomst;
- b) wat participatieovereenkomsten reeds aangegaan vanaf 1 januari 2030 betreft: het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen ten belope van 700 euro per kilowattpiek.

De participatie kan ook worden aangegaan met de hem verbonden vennootschap (in de zin van artikel 1:20 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen).

De participatie wordt bewezen door het indienen van een participatieovereenkomst bij het VEKA. Uit die participatieovereenkomst moet blijken dat de verplichtingshouder zich heeft verbonden tot een verbod tot vervreemding, in welke vorm dan ook, voor ten minste vijftien jaar. Een participatie (en het piekvermogen waarop deze participatie slaat) kan slechts één maal gebruikt worden om te voldoen aan de verplichting. Een bestaande participatie in fotovoltaïsche zonnepanelen om te voldoen aan de 2025-verplichting kan evenwel in rekening worden genomen bij het voldoen aan de 2030 en 2035-verplichting.

Fase 3: controle door het VEKA

In een laatste fase gaat het VEKA na of aan de verplichtingen voldaan werd. Dit gebeurt op basis van de informatie die de netbeheerders, de beheerder van het transmissienet, de beheerders van een gesloten distributienet, en de beheerders van de netten, vermeld in artikel 2, 41° en 42°, van de federale elektriciteitswet moeten bezorgen aan het VEKA. Daarnaast kan ook informatie bezorgd door de afnemer, eigenaars, erfpachters of opstalhouders van de gebouwen gebruikt worden. Handhaving van deze verplichting, inclusief eventuele boetes, zal via een decreetswijziging van het Energiedecreet moeten worden ontworpen.

ARTIKEL 4

In het Energiebesluit wordt aan het VEKA de delegatie gegeven om te beslissen of een project al dan niet steun krijgt toegekend, als de gevraagde steun lager is dan de maxima bepaald in artikel 7.4.1, §1, zesde lid. De toekenningen tot steun worden opgenomen in een besluit van de administrateur-generaal. De projecten die de maximale steunbedragen overschrijden, worden voorgelegd aan de Vlaamse Regering. Naast een beoordeling over het volledig voldoen aan de voorwaarden van de call groene warmte, restwarmte en warmtenetten, zou de Vlaamse Regering ook de mogelijkheid moeten hebben om te oordelen of een project dat meer steun zou krijgen dan de vastgelegde drempel ook volledig past binnen de visie en doelstellingen van het gevoerde energiebeleid. Projectontwikkelaars die een groot deel van het gemeenschapsgeld vragen moeten hiervoor ook een project bieden dat Vlaanderen leidt naar een stabiele toekomstgerichte duurzame energievoorziening.

ARTIKEL 5

Projecten binnen de call groene warmte, restwarmte en warmtenetten zijn gebonden aan 3 termijnen. Eén jaar na goedkeuring moet er een bewijs van de start van de procedure tot het verkrijgen van een milieueffectrapport of een aanvraag tot het verkrijgen van een omgevingsvergunning zijn, twee jaar na goedkeuring moet het project beschikken over de vereiste omgevingsvergunningen en vier jaar na goedkeuring moet het in gebruik genomen zijn (tenzij een afwijking voor de termijn van in gebruik nemen tot maximum 6 jaar is toegekend aan projecten met een warmtenet). De termijn voor het bewijs van de start van de procedure tot het verkrijgen van een milieueffectrapport of een aanvraag tot het verkrijgen van een omgevingsvergunning kan na gemotiveerd verzoek verlengd worden door de minister. Een dergelijke verlenging heeft echter geen invloed op de twee andere termijnen. Het voorleggen van deze verlenging aan de minister zorgt voor veel administratie, hoewel het halen van de termijnen van het verkrijgen van de omgevingsvergunning of het in gebruiknemen van groter belang zijn voor het slagen van het project en het krijgen van de subsidie. De controle van de eerste termijn heeft als doel om te projectontwikkelaars na goedkeuring onmiddellijk aan te manen tot actie. Het VEKA beoordeelt of het niet halen van de eerste termijn het gevolg is van nalatigheid van de projectontwikkelaar of externe factoren die nog kunnen rechtgezet worden voor het halen van de andere termijnen. Daarom wordt voorgesteld om de beoordeling van de verlenging van de eerste termijn ook door het VEKA te laten uitvoeren.

ARTIKEL 7 (uitvoeringsbepaling)

Deze bepaling is een uitvoeringsbepaling en behoeft geen verdere uitleg.

3. BESTUURLIJKE IMPACT

A. BUDGETTAIRE IMPACT VOOR DE VLAAMSE OVERHEID

Advies Inspectie van Financiën

Het advies van de Inspectie van Financiën met kenmerk TM/2022005004 werd verkregen op 5 december 2022.

De Inspectie van Financiën verleent een gunstig advies, mits rekening wordt gehouden met de opmerkingen die in het advies worden gegeven. Met name verwijst de Inspectie van Financiën naar de voorgaande adviezen in dit dossier, (ref. TM2022002123 van 16 juni 22), alsook de voorwaarden hernomen in en het Begrotingsakkoord DepFB/BOBFO/SV/ 2022002123 van 4 juli 2022. Hiermee wordt rekening gehouden.

Het advies is als bijlage 2 bijgevoegd.

B. ESR-TOETS

Dit ontwerp van besluit heeft geen impact op ESR.

C. IMPACT OP HET PERSONEEL VAN DE VLAAMSE OVERHEID

C.1 Personeel

De vereiste bijkomende personeelsinzet (1 VTE) werd eerder goedgekeurd naar aanleiding van de eerste principiële goedkeuring op 8 juli 2022 van het ontwerp van de Vlaamse Regering tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater, het besluit van de Vlaamse Regering van 12 december 2008 tot uitvoering van titel XVI van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid, en het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie (VR 2022 0807 DOC.0800/1BIS).

C.2 Akkoord van de minister van bestuurszaken

Het akkoord van de minister van bestuurszaken werd eerder verleend naar aanleiding van de goedkeuring van VR 2022 0807 DOC.0800/1BIS.

C.3 Begrotingsakkoord

Het begrotingsakkoord met kenmerk DepFB/BOBFO/SV/ 2022005004 werd verleend op 16 december 2022.

D. IMPACT OP DE LOKALE EN PROVINCIALE BESTUREN

D.1 PV-verplichting

De PV-verplichting is van toepassing op gebouwen met een publieke organisatie als eigenaar, erfpachter of opstalhouder vanaf 500 MWh. Volgens de data van het Vlaams Energiebedrijf is op 12% van de publieke gebouwen PV geplaatst en kan er dus in elk geval nog een groot resterend potentieel aangesproken worden. Dit potentieel is volgens de laatste calls groene stroom voldoende rendabel bij de invulling (10% van de horizontale dakoppervlakte) die dit besluit vereist en waardoor het grootste deel van de opgewekte stroom direct ter plaatse kan verbruikt worden en dus een grote vermeden kost op de elektriciteitsfactuur oplevert. Op die manier draagt de plaatsing van PV ook bij tot een lagere en stabielere energiefactuur voor de Vlaamse overheid.

4. VERDER TRAJECT

Het ontwerpbesluit moet worden voorgelegd aan 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 hechten aan het bijgaande ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de verplichte installatie van fotovoltaïsche zonnepanelen op dakoppervlakten;
2. de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, te gelasten voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de afdeling Wetgeving van de Raad van State met het verzoek het advies te verstrekken binnen een termijn van dertig dagen.

De Vlaamse minister van Handhaving en Justitie, 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 de verplichte installatie van fotovoltaïsche zonnepanelen op dakoppervlakten;
2. het advies van de Inspectie van Financiën TM/2022005004 d.d. 5 december 2022;
3. het begrotingsakkoord DepFB/BOBFO/SV/ 2022005004 d.d. 16 december 2022.