

DE VLAAMSE MINISTER VAN JUSTITIE EN HANDHAVING, OMGEVING, ENERGIE EN TOERISME

# **BIS-NOTA AAN DE VLAAMSE REGERING**

**Betreft:**

- Voorontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, fasering en timing van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker
- Tweede principiële goedkeuring met het oog op adviesvraag aan de afdeling Wetgeving van de Raad van State

## **Samenvatting**

Met dit voorontwerp van besluit wordt de gedeeltelijke omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU en de gedeeltelijke omzetting van de Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen beoogd. De delegaties uit het EMD-decreet met betrekking tot de activiteiten van de netbeheerders en flexibiliteit worden niet in dit besluit behandeld, maar zullen in een volgend besluit aan bod komen.

Met betrekking tot energiegemeenschappen worden de gegevens vastgelegd waaraan de overeenkomst tussen een energiegemeenschap en haar leden of vennoten dient te voldoen. Ten tweede worden ook de aanmeldingsmodaliteiten bij de VREG van de energiegemeenschap van burgers of hernieuwbare-energiegemeenschap bepaald. Ook de timing en fasering wordt vastgelegd wanneer de verschillende vormen van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer mogelijk zullen zijn.

Tot slot worden een aantal artikels gewijzigd die tot doel hebben een betere informatieverlening door de leverancier te verzorgen aan de netgebruiker ten aanzien van zijn energiegebruik en energiefactuur.

Het ontwerpbesluit wordt voor advies voorgelegd aan de Raad van State.

# 1. SITUERING

## A. BELEIDSVELD/BELEIDSDOELSTELLING

BELEIDSDOMEIN: Omgeving

BELEIDSVELD: Energie

Met dit voorontwerp van besluit wordt de gedeeltelijke omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU (hierna Vierde Elektriciteitsrichtlijn) en de gedeeltelijke omzetting van de Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen (hierna Richtlijn Hernieuwbare Energie) beoogd.

Beide richtlijnen maken deel uit van “het Clean Energy for all Europeans package” dat op 30 november 2016 door de Europese Commissie werd gepubliceerd. De nieuwe voorstellen kaderen binnen de energie- en klimaatdoelstellingen van de Europese Unie voor 2030. Tegen 2030 moet de uitstoot van broeikasgassen met ten minste 40% dalen in vergelijking met 1990, en moet ook ten minste 32% van het totale energieverbruik uit hernieuwbare energie bestaan.

De transitie naar een duurzame energiemix betekent niet alleen een decentralisering van het energiesysteem. Het biedt tegelijk kansen aan afnemers om een actievere rol in de energiemarkt te spelen. De laatste jaren ontwikkelden zich al tal van maatschappelijke innovaties zoals bijvoorbeeld energiecoöperaties en groepsaankopen die consumenten aanzetten tot een bewustere marktdeelname en energietransitie.

De Vierde Elektriciteitsrichtlijn werd gepubliceerd op 14 juni 2019. De betrokken artikelen moeten door de lidstaten uiterlijk op 31 december 2020 worden omgezet in de eigen regelgeving. De Richtlijn Hernieuwbare Energie werd gepubliceerd op 21 december 2018. De lidstaten moeten deze richtlijn uiterlijk op 30 juni 2021 hebben omgezet.

Met de omzetting van deze twee richtlijnen naar Vlaamse regelgeving wordt er een regelgevend kader voor enerzijds actieve afnemers en energiegemeenschappen en anderzijds voor flexibiliteit gecreëerd. Daarnaast worden er ook verschillende bepalingen omtrent netbeheer, taken van de VREG en marktwerking omgezet.

Het is aan de lidstaten om deze concepten en artikels te vertalen naar een eigen regelgevend kader. Concreet vraagt dit aanpassingen aan het Energiedecreet van 8 mei 2009, het Energiebesluit van 19 november 2010 en de Technische Reglementen. De Vlaamse Regering hechtte in haar vergadering van 18 februari 2021 haar definitieve goedkeuring aan het ontwerp van EMD-decreet. Dit ontwerp van decreet werd ingediend bij het Vlaams Parlement en werd aangenomen op woensdag 31 maart 2021<sup>1</sup>.

Ook in de Vlaamse beleidsteksten worden deze nieuwe concepten geïntroduceerd. Zo bepaalt het Vlaams Regeerakkoord: “*We evolueren naar een flexibel en decentraal energiesysteem waar de gebruiker centraal staat. We zetten het clean energy pakket zo snel als mogelijk om naar Vlaamse energieregelgeving. We ondersteunen en faciliteren de actieve rol die burgers, lokale overheden en ondernemingen kunnen spelen in de transitie en maken het mogelijk dat zij de voordelen van de transitie kunnen valoriseren. Daarvoor werken we aan een regelgevend kader voor de uitbouw van lokale energiegemeenschappen. Het hele energielandschap wordt flexibeler en dynamischer maar tegelijkertijd dient de solidariteit tussen alle netgebruikers behouden te blijven via een billijke*

---

<sup>1</sup> <https://www.vlaamsparlement.be/plenaire-vergaderingen/1497592/verslag/1501176>

*bijdrage aan de financiering van het klimaatbeleid en het net dat iedereen bevoorradingszekerheid biedt en de uitbouw van hernieuwbare energie toelaat.”*

Deze omzetting kadert ook binnen de strategische doelstelling (SD) 5 zoals omschreven in de beleidsnota Energie 2019-2024: “SD: Slimme netwerkinfrastructuur, efficiënt netbeheer en flexibel gebruik en productie”. De beleidsnota energie vermeldt daarbij onder operationele doelstelling 5.1.: “Vlaams beleidskader flexibiliteit op het distributienet uitwerken”, onder operationele doelstelling 5.2.: “Uitwerken van een regelgevend en faciliterend kader voor lokale gemeenschappen” en onder operationele doelstelling 5.7.: “We zetten in op een performant en efficiënter netbeheer”. Daarin werd over flexibiliteit de volgende bepaling opgenomen: “De uitrol van digitale meters en de nieuwe Europese regelgeving rond de elektriciteitsmarkt bieden een opportuniteit om een Vlaams kader te scheppen rond flexibiliteit en de ontwikkeling van nieuwe energiediensten op het niveau van het distributienet te faciliteren. We zorgen voor een algemeen regelgevend kader voor flexibiliteit conform de recent aangenomen EU-regelgeving (o.a. EMD richtlijn) dat duidelijkheid, transparantie en zekerheid biedt voor marktpelers. Dit moet voor de betrokken spelers duidelijkheid en een goede en efficiënte marktwerking garanderen. Gebruikers op laag- en middenspanning moeten meer mogelijkheden krijgen om hun flexibiliteit marktgebaseerd te valoriseren waarbij o.a. gebruikers kunnen reageren op externe (prijs)signalen bv. door de introductie van dynamische prijzen en contracten”. Over “energiegemeenschappen” werd de volgende bepaling opgenomen: “We voorzien voor eind 2020, in uitvoering van Elektriciteitsrichtlijn, een beleidskader dat de ontwikkeling van lokale energiegemeenschappen faciliteert en administratieve lasten en juridische belemmeringen wegwerkt. We zetten in op informeren, sensibiliseren en ontzorgen van initiatief- en deelnemers. Eventueel worden ook extra ondersteunende instrumenten voorzien. Tegelijk waak ik erover dat de solidariteit tussen alle netgebruikers behouden blijft via een billijke bijdrage aan de financiering van het klimaat- en energiebeleid en de energie-infrastructuur die iedereen bevoorradingszekerheid biedt.” Als laatste wordt er in OD 5.7 gesteld dat “Met het oog op transparantie, financiële stabiliteit en het vermijden van kruissubsidiëring realiseren we bij netbeheerders en Fluvius een analytische boekhouding met scheiding tussen de verschillende (energie) gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten. Volgens het nieuwe opzet van de elektriciteitsmarkt moeten energiediensten, zoals bijvoorbeeld opslag, marktgebaseerd en concurrerend zijn. Daarom laten we niet toe dat netbeheerders energieopslagfaciliteiten bezitten, ontwikkelen, beheren of exploiteren. De taken van netbeheerders en Fluvius zullen in het kader van een kerntakendebat worden herbekeken. Dit vooral om te zorgen dat de netbeheerders en Fluvius zich maximaal concentreren op hun kerntaak: een goed werkend distributienet dat de uitdagingen van morgen aan kan.”

Tot slot geeft het voorontwerp van besluit uitvoering aan het luik marktintegratie onder de dimensie interne energiemarkt van het Vlaamse energie- en klimaatplan 2021-2030. Het onderdeel ‘Een flexibel energiesysteem vormgeven’ vermeldt het invoeren van een Vlaams regelgevend kader voor flexibiliteit op het laag-en middenspanningsdistributienet en het invoeren van een kader voor ondersteunende diensten en flexibiliteit voor de distributienetbeheerder. Verder vermeldt het onderdeel ‘Burgers, lokale overheden en bedrijven mee in de energietransitie’ het invoeren van een regelgevend kader voor actieve afnemers en lokale energiegemeenschappen en het identificeren van drempels en uitbouwen van een faciliterend kader voor lokale energiegemeenschappen.

## **B. VORIGE BESLISSINGEN EN ADVIEZEN**

Het wetgevingstechnisch en taaladvies nr. 2021/245 werd op 18 juni 2021 bekomen.  
Het advies van de Inspectie van Financiën werd op 23 juni 2021 verkregen.  
Het begrotingsakkoord werd op 28 juni 2021 verkregen.

## C. EERSTE PRINCIPIËLE GOEDKEURING

De Vlaamse Regering hechtte op 9 juli 2021 haar principiële goedkeuring aan het voorontwerp van besluit van de Vlaamse Regering (VR 2021 0907 DOC.0821).

## D. ADVIEZEN VAN DE VLAAMSE REGULATOR VAN DE ELEKTRICITEITS- EN GASMARKT (VREG), DE MILIEU- EN NATUURRAAD VAN VLAANDEREN (MINARAAD) EN DE SOCIAAL ECONOMISCHE RAAD VAN VLAANDEREN (SERV)

### D.1. Advies van de VREG

De VREG ontving op 9 juli 2021 de vraag van de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, om binnen een termijn van 45 dagen een advies te verlenen bij het ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, fasering en timing van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker, zoals principieel goedgekeurd door de Vlaamse Regering op 9 juli 2021. Het advies van de VREG werd ontvangen op 3 augustus en gaat als bijlage 2. De VREG concludeert in zijn advies dat de verdere omzetting en implementatie van diverse bepalingen uit de Vierde Elektriciteitsrichtlijn en de richtlijn Hernieuwbare energiebronnen uiteraard een goede zaak is, maar de louter trapsgewijze invoering van energiedelen en peer-to-peer verkoop vertragend kan werken voor verschillende lopende en voorgenomen projecten. De belangrijkste elementen uit het advies worden hieronder besproken.

De VREG stelt dat de voorgestelde timing inzake energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom tussen twee actieve afnemers de omzettingstermijn van de betrokken richtlijnen overschrijdt. De Vierde Elektriciteitsrichtlijn moest uiterlijk tegen 31 december 2020 in eigen regelgeving worden omgezet, de Richtlijn Hernieuwbare Energiebronnen tegen 30 juni 2021. Anderzijds stelt de VREG dat ze de redenering wel begrijpt waarom er geopteerd wordt voor een gefaseerde uitrol.

Het klopt dat de inwerkingtreding van beide activiteiten zoals ze concreet gedefinieerd en bepaald worden in het Energiedecreet, de omzettingstermijnen van de betrokken richtlijnen overschrijdt. Anderzijds willen we benadrukken dat in Vlaanderen al enkele jaren bepaalde vormen van energiedelen (bijvoorbeeld via energiecoöperaties) en peer-to-peerhandel (vb Bolt Energy) mogelijk zijn die in feite ook beantwoorden aan de bepalingen van de Europese richtlijnen met betrekking tot energiedelen en peer-to-peerhandel. In het Energiedecreet werd in tegenstelling tot de Europese richtlijnen aan beide begrippen echter een zeer concrete en verregaande invulling gegeven (nl. het toewijzen van energie op onbalansverrekeningsperiode). Die concrete invulling heeft tot gevolg dat een onmiddellijke, volledige en onvoorwaardelijke implementatie onmogelijk is omdat teveel technische en operationele processen bij verschillende marktpartijen daar niet op voorbereid zijn. Dit heeft een ernstige impact op distributienetbeheerders, leveranciers en evenwichtsverantwoordelijken. Daarnaast beïnvloedt dit de balancing, sourcing, allocatie, facturatie, enzovoort. De IT-systemen en de marktprocessen (manier waarop marktpartijen onderling met elkaar communiceren) zijn hier nog niet op aangepast. Bovendien heeft de databeheerder, die zal instaan voor verwerking van de gedeelde volumes, nog tal van andere werven (vermarkten injectie, uitrol digitale meter, ontwikkelen flexibiliteitsdiensten, capaciteitstarief, MIG6,...) lopende die dienen geïmplementeerd te worden. Deze aanpassingen vergen de nodige en vaak wettelijke processen en doorlooptijden. Vandaar dat geopteerd wordt voor een stapsgewijze implementatie waarbij elke fase geoptimaliseerd zal worden op basis van voortschrijdend inzicht en marktafspraken. Zodoende komen we tot haalbare klantvriendelijke en marktgedragen oplossingen.

De VREG merkt verder op dat er in de markt grote interesse is in energiedelen en peer-to-peerhandel en vraagt zich af of de voorgenomen projecten door de in het Ontwerpbesluit uitgewerkte fasering niet in de problemen komen.

Wanneer deze voorgenomen projecten vroeger dan de voorliggende fasering willen gebruik maken van energiedelen en peer-to-peerhandel zoals bepaald in het Energiedecreet, dan kunnen zij hiervoor gebruik maken van het regelgevende kader inzake regelruwe zones voor energie. Op deze manier hoeven deze projecten niet uitgesteld te worden en kunnen ze bovendien als proefprojecten dienen om de volgende fasen te kunnen optimaliseren.

In verband met de voorwaarde in artikel 9, 5° van fase 1 en 2 van energiedelen en voorwaarde 4° van fase 1 van peer-to-peerhandel van groene stroom, namelijk: *“de allocatie aan toegangshouders en evenwichtsverantwoordelijken gebeurt niet per onbalansverrekeningsperiode”*, stelt de VREG dat ze wel het opzet begrijpt van deze voorwaarde maar meent ze dat de voorwaarde in artikel 9 van het Ontwerpbesluit onvoldoende zorgvuldig geformuleerd lijkt omdat de allocatie wel steeds per onbalansverrekeningsperiode gebeurt. Bijvoorbeeld bij netgebruikers aangesloten op laagspanning gaat het in de meeste gevallen om schattingen op basis van een jaarlijkse meteropname die verdeeld worden over kwartieren. Bijgevolg kan men stellen dat de allocatie op deze punten per onbalansverrekeningsperiode gebeurt. Verder stelt de VREG dat de voorwaarde zoals ze in het ontwerpbesluit is geformuleerd, zou kunnen betekenen dat energiedelers uitgesloten worden van dynamische prijscontracten omdat de allocatie daar wel degelijk op basis van de werkelijke meetgegevens per kwartier wordt berekend. Dit geldt ook voor productie-installaties met een vermogen <40kW die op basis van de technische reglementen de verplichting opgelegd kregen om een AMR meter op hun toegangspunt te hebben. Dit type meters wordt in de allocatie per definitie verwerkt per onbalansperiode.

De opmerking van de VREG wordt gevolgd. De formulering van deze voorwaarde zou inderdaad tot ongewenste effecten kunnen leiden. Het opzet van de voorwaarde is dat de werkelijk gemeten kwartierwaarden in deze fasen nog niet dienen gebruikt te worden voor de allocatie aan toezichthouders en evenwichtsverantwoordelijken wanneer dat niet noodzakelijk is (bijvoorbeeld wanneer de energiedeler geen dynamisch prijscontract heeft en doordat de energiedelers bij dezelfde toegangshouder zitten). In feite komt het erop neer dat in deze fasen voor die afnemers het meetregime dan nog niet per definitie SMR3 moet zijn als dat niet noodzakelijk is voor de allocatie. Op die manier heeft de netbeheerder meer tijd om de systemen voldoende performant te krijgen. Daarom wordt de tekst als volgt gewijzigd: *“Indien het niet noodzakelijk is, dan hoeft het meetregime zoals bepaald in het technisch reglement distributie elektriciteit niet gewijzigd te worden.”*

## D.2. Advies van de SERV

Het advies van de SERV werd ontvangen op 30 augustus en is toegevoegd als bijlage 3.

De SERV kijkt uit naar een situatie waarin energiedelen en peer-to-peerhandel van zelf opgewekte elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen mogelijk zijn. Deze activiteiten zouden namelijk onder andere een toenemende bijdrage moeten leveren aan een meer (kosten)optimaal gebruik van de elektriciteitsnetten. In afwachting daarvan verwelkomt de SERV alvast dat dit ontwerp van besluit hiervoor een Vlaams stappenplan met een gefaseerde invoering uitstippelt.

De SERV stelt echter vast dat de deadlines voor de omzetting van de relevante bepalingen in de EU-richtlijnen (Vierde Elektriciteitsrichtlijn en Richtlijn Hernieuwbare Energie) niet gehaald worden. De SERV begrijpt enerzijds dat de implementatie gefaseerd gebeurt omdat het van belang is om zich er in de eerste plaats van te vergewissen dat het data uitwisselingsplatform goed functioneert, maar hoopt anderzijds dat de laattijdige invoering de verschillende projecten die in Vlaanderen op stapel staan niet onnodig in de problemen brengt.

Als reactie hierop wordt verwezen naar het gelijknamig punt uit het advies van de VREG.

### D.3. Advies van de Minaraad

De Minaraad liet per schrijven d.d. 8 september 2021 weten dat zij over het ontwerp van uitvoeringsbesluit geen advies wenst te verstrekken. Het non-advies van de Minaraad gaat als bijlage 4.

## 2. INHOUD

Aan het voorontwerp van besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- In **ARTIKEL 6** werd de verwijzing naar de toepasselijke tariefkaart (in het ontworpen punt 3°/2, c) van artikel 3.2.18, eerste lid, van het Energiebesluit) verwijderd. Het is voor de leveranciers IT-technisch problematisch om de verwijzing naar de tariefkaart met de betrokken maand toe te voegen op de factuur. De toepasselijke tariefkaart is sowieso steeds aanwezig in de digitale klantzone. Bovendien legt de Vierde Elektriciteitsrichtlijn deze verwijzing niet op. Voorgesteld wordt om de precieze benaming en versie van het product mee te geven op de factuur, wat al heel wat meer duidelijkheid teweegbrengt voor de klant. Onder precieze benaming wordt ook verstaan over welke versie van het product het gaat (d.i. maand of versienummer) gezien de voorwaarden en prijzen hiervan regelmatig wijzigen.
- In **ARTIKEL 7** van het voorontwerp worden verschillende wijzigingen aangebracht:
  - In het ontworpen artikel 3.3.1 van het Energiebesluit dat de minimale inhoud van de overeenkomst tussen de energiegemeenschap en haar leden of vennoten bepaalt, wordt het punt 8° ("*in geval van een hernieuwbare-energiegemeenschap, de wijze waarop de autonomie wordt gewaarborgd*") als volgt aangevuld "en de productie-installaties waarvan ze eigenaar is en die ze kan gebruiken om haar activiteiten uit te oefenen;". Zowel de Europese Richtlijn Hernieuwbare Energie (REDII) als het Energiedecreet bepalen dat de hernieuwbare-energiegemeenschap over de eigendomsrechten dient te beschikken van de betrokken installaties. Met deze aanvulling wordt gevraagd ook dat punt op te nemen in de overeenkomst.
  - In het ontworpen artikel 3.3.2 van het Energiebesluit wordt in de lijst van gegevens die aan de VREG gemeld moeten worden, de naam, de rechtsvorm en het adres van de energiegemeenschap toegevoegd. Uit artikel 4.8.3 van het Energiedecreet vloeit dan voort dat de VREG deze gemelde informatie bekendmaakt op zijn website.  
In de nota bij het voorontwerp van EMD-besluit bij de eerste principiële goedkeuring staat over deze melding nog het volgende te lezen: "*Melding dient te gebeuren binnen de dertig dagen na de oprichting via een elektronisch formulier op de website van de VREG. In dat formulier mogen enkel de elementen worden opgenomen die voortvloeien uit het Energiedecreet of het Energiebesluit en kunnen er bijgevolg geen bijkomende vereisten worden opgelegd.*"  
Het is nodig dat het nieuwe artikel 3.3.2 van het Energiebesluit ook expliciet een melding van de (officiële) naam van de energiegemeenschap vooropstelt, zodat ook die door de VREG kan worden gepubliceerd op de VREG-website. Zonder publicatie van de bijhorende naam van de aangemelde energiegemeenschappen, is de andere te melden (en dus op de website te publiceren informatie) van weinig nut.
  - In het ontworpen artikel 3.3.3 van het Energiebesluit wordt het punt 6° "*het aantal personen dat aan energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom van één actieve afnemer naar één andere actieve afnemer doet;*" vervangen door "*het aantal toegangspunten waarop aan energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer wordt gedaan;*". Dit artikel legt de inhoud vast waaraan de

rapportering van de VREG over energiegemeenschappen moet voldoen. Het aantal personen wordt hierdoor vervangen door het aantal toegangspunten. Een toegangspunt zou bijvoorbeeld meerdere personen in één gezin kunnen bevatten. Rapporteren over het aantal toegangspunten is eenvoudiger te achterhalen, relevanter en eenduidiger dan het aantal personen.

- In **ARTIKEL 8** wordt bepaald dat de leverancier de historische afnamegegevens en de vergelijkingen met een gemiddelde genormaliseerde of benchmarkafnemer ook ter beschikking kan stellen in de factureringinformatie.
- Er wordt een nieuw **ARTIKEL 9** ingevoegd in het voorontwerp van besluit. Dit wijzigt artikel 6.4.25 van het Energiebesluit om daar voor aardgas, net zoals in artikel 6.4.23 van het Energiebesluit voor elektriciteit, op te nemen dat op de factuur een vergelijking met een gemiddelde genormaliseerde of benchmarkafnemer van dezelfde gebruikerscategorie moet ter beschikking gesteld worden. In het Vlaams Energie en Klimaatplan is een maatregel opgenomen met betrekking tot het gebruik van gedragsinzichten op de energiefactuur als krachtig mechanisme. Mensen worden erg beïnvloed door wat anderen doen, zeker in hun directe omgeving. Wanneer er een (impliciet) vergelijkingspunt is, zijn mensen inherent gemotiveerd om eraan te voldoen. In het buitenland hebben dergelijke inzichten al belangrijke positieve effecten bereikt op het vlak van energiebesparingen bij de burger. Op de energiefactuur wordt het gezin vergeleken met de 'vergelijkbare gezinnen'. Wanneer we ervan uitgaan dat deze techniek leidt tot een besparing van 2,5% op het elektriciteitsverbruik en 1% op het aardgasverbruik, komen we tot een totale theoretische besparing van 523 GWh voor de Vlaamse huishoudens (basis: Energiebalans VITO). Om overlap met andere maatregelen, zoals instellingen van verwarmingsinstallaties te vermijden, wordt een besparing van 52 GWh in 2030 in rekening gebracht. Een gelijkaardige wijziging als bij artikel 6.4.23 van het Energiebesluit wordt nu ook doorgevoerd in artikel 6.4.25. Op die wijze wordt een gelijkaardige actieverplichting opgelegd aan leveranciers voor aardgas zodat de beoogde besparing op het aardgasverbruik kan gerealiseerd worden.
- In **ARTIKEL 10** van het voorontwerp worden de volgende wijzigingen aangebracht:
  - In het ontworpen artikel 6.7.1. wordt in punt 5° van fase 1 en 2 van energiedelen, de voorwaarde "*de allocatie aan toegangshouders en evenwichtsverantwoordelijken gebeurt niet per onbalansverrekeningsperiode*" geschrapt en vervangen door "*Indien het niet noodzakelijk is, dan hoeft het meetregime zoals bepaald in het technisch reglement distributie elektriciteit niet gewijzigd te worden*". Deze nieuwe formulering strookt beter met het opzet van de voorwaarde. Wanneer het niet strikt noodzakelijk is voor de allocatie, hoeven de deelnemende afnemers in deze fasen nog niet in meetregime SMR3 te zitten.
  - In het ontworpen artikel 6.7.2 wordt in punt 4° van fase 1 van peer-to-peerhandel van groene stroom diezelfde voorwaarde vervangen in de zin zoals hierboven vermeld m.b.t. artikel 6.7.1.
  - In het ontworpen artikel 6.7.1. wordt in fase 4 van energiedelen de einddatum 31 december 2025 gewijzigd in 31 december 2024 en wordt in fase 5 gesteld dat energiedelen onder de genoemde voorwaarden tegen uiterlijk 1 januari 2025 mogelijk moet zijn. Wanneer de systemen en processen van Fluvius en Elia het mogelijk maken, kan het energiedelen tussen het plaatselijk vervoernet en het distributienet ook eerder dan 1 januari 2025 al plaatsvinden. Deze mogelijkheid zal jaarlijks bekeken worden in het kader van de evaluatie door het VEKA, die met het nieuwe artikel 6.7.3 wordt ingevoegd. Om dezelfde redenen worden in het ontworpen artikel 6.7.2, in fase 3 en 4 van peer-to-peerhandel van groene stroom dezelfde wijzigingen doorgevoerd.
  - Er wordt een nieuw artikel 6.7.3 in het Energiebesluit ingevoegd. Dat artikel bepaalt dat het VEKA op basis van de jaarlijkse rapportering van VREG over energiegemeenschappen, energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer, zal evalueren of de timing en fasering kan versneld worden en of de gestelde randvoorwaarden niet vroeger kunnen opgeheven worden. De minister kan dan op basis van deze evaluatie aan de Vlaamse regering voorstellen om de timing en fasering te

wijzigen. Deze evaluatie moet dus duidelijk maken of bijvoorbeeld de ontwikkeling van de IT-systemen, databanken en de marktprocessen van de verschillende betrokken marktpartijen het zouden mogelijk maken om bepaalde fasen versneld te implementeren. Daarbij zal ook telkens geëvalueerd worden of en in welke mate energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer tussen het Vlaamse distributienet en andere netten (plaatselijk vervoernet, transmissienet, gesloten distributienetten, netten in andere gewesten,...) mogelijk is en of de betrokken netbeheerders daartoe al de nodige IT-, datasystemen en processen ontwikkeld hebben.

### **3. BESTUURLIJKE IMPACT**

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

Er werden aan het voorontwerp van besluit geen wijzigingen aangebracht die een impact hebben op de begroting van de Vlaamse overheid.

#### **B. ESR-TOETS**

Het voorontwerp van besluit heeft geen impact op de ESR.

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

Er werden aan het voorontwerp van besluit geen wijzigingen aangebracht die een impact hebben op het personeel van de Vlaamse overheid.

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

Er werden aan het voorontwerp van besluit geen wijzigingen aangebracht die een impact hebben op de lokale en provinciale besturen.

### **4. VERDER TRAJECT**

Het advies van de afdeling Wetgeving van de Raad van State moet na de tweede principiële goedkeuring worden ingewonnen.

Na de definitieve goedkeuring moet het besluit in het Belgisch Staatsblad worden bekendgemaakt.

### **5. VOORSTEL VAN BESLISSING**

De Vlaamse Regering beslist:

1° haar tweede principiële goedkeuring te geven aan het bijgaande voorontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, fasering en timing van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene



stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker;

2° de Vlaamse minister van Justitie en Handhaving, Omgeving, Energie en Toerisme te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de Raad van State, met verzoek het advies mee te delen binnen een termijn van dertig dagen, zoals bepaald in artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State.

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

Zuhal DEMIR

Bijlagen:

- (Bijlage 1) Voorontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, fasering en timing van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker;
- (Bijlage 2) Het advies van de VREG d.d. 3 augustus 2021;
- (Bijlage 3) Het advies van de SERV d.d. 30 augustus 2021;
- (Bijlage 4) De beslissing om geen advies te geven van de Minaraad d.d. 8 september 2021.