

# Consultatieprocedure Fase 1 energiegemeen- schappen

## Inhoudstafel

1	INLEIDING .....	1
2	SCOPE VAN DE CONSULTATIE.....	2
3	CONSULTATIEPROCEDURE .....	3

## 1 Inleiding

Eind 2020 werd het voorontwerp van decreet voor de omzetting van de EMD richtlijn in nationale wetgeving bekend gemaakt. Hierin staan onder meer bepalingen voor de omzetting van energiegemeenschappen, energiedelen en peer-to-peerverkoop. Hoewel hiermee een eerste kader afgebakend wordt, moeten er nog veel aspecten ingevuld worden. De Vlaamse Regering moet de fasering voor het operationaliseren van energiedelen en peer-to-peerverkoop bepalen, de VREG moet een doorvertaling maken naar het Technisch Reglement en een studie doen naar mogelijke baten van energiegemeenschappen met het oog op een eventuele aanpassing van de tariefmethodologie en er moet een contractueel kader opgezet worden voor de afspraken tussen energiegemeenschappen en hun deelnemers enerzijds, en de netbeheerder anderzijds.

De decreetgever en de markt hebben duidelijk aangegeven op korte termijn tot implementatie te willen overgaan. Dit zal noodzakelijkerwijze gefaseerd moeten gebeuren. De verschillende marktpartijen zitten immers in de eindfase van de overgang naar het nieuwe Central Market System (CMS) en de overgang naar MIG6. Daarnaast lopen er verschillende andere implementatietrajecten, bijvoorbeeld voor de invoering van het capaciteitstarief. Een volledige marktintegratie is op korte termijn dus niet mogelijk. Daarnaast heeft een gefaseerde aanpak heel wat voordelen. We hebben immers op dit moment nog weinig ervaring met en zicht op het succes van energiegemeenschappen. In zo'n geval is het aangewezen om stapsgewijs te werken en bij sturen in functie van de lessons learned en het marktsucces van het nieuwe aanbod.

De eerste voorstellen van de VREG betreffende energiegemeenschappen laten de invulling van de implementatie grotendeels over aan het marktoverleg. Er wordt echter een consultatie opgelegd en het voorstel van implementatie moet ook voorgelegd worden aan de VREG binnen een bepaalde periode voor de start van de eerste fase opgelegd door de Vlaamse Overheid. Hierdoor ontstaat een onderlinge afhankelijkheid tussen beide: de mogelijke fasering moet rekening houden met de consultatieprocedure en het risico op niet goedkeuring door de VREG en de timing voor de consultatieprocedure wordt bepaald door de opgelegde fasering. Het feit dat het nieuwe Technisch Reglement nog niet definitief vastligt en het onduidelijk is wanneer het in voege zal zijn creëert bijkomende onzekerheid.

Om de start van de eerste fase niet onnodig te moeten uitstellen is Fluvius bereid om in parallel met de verdere finalisatie van het wettelijk kader reeds met de implementatie te starten. Hiervoor is dan wel de garantie nodig dat die eerste oplossing niet om procedurele redenen wordt verworpen. Om die reden nemen we het initiatief om – anticiperend op de bepalingen van het Technisch Reglement ter zake – een

consultatieprocedure voor te stellen voor de eerste fase van de implementatie. Dit zal toelaten om concretere en realistische engagementen te nemen voor de timing. We benadrukken dat de voorgestelde aanpak en scope enkel gelden voor de eerste fase. Voor de latere fasen zal er een nieuwe procedure worden uitgetekend, rekening houdend met de dan geldende bepalingen van het Technisch Reglement.

Het vervolg van dit document behandelt in eerste instantie de scope van de consultatie en stelt vervolgens de procedure voor die hierbij zal gevolgd worden.

## 2 Scope van de consultatie

De scope van de consultatie omvat het vastleggen – in overleg met de betrokken marktpartijen – van de nodige procedures ter ondersteuning van de eerste implementatiefase van energiedelen en peer-to-peerverkoop van (hernieuwbare) energie. Voor de verdere fasen zal op een later moment een soortgelijk traject opgezet worden.

De implementatie zal noodzakelijkerwijze grotendeels buiten de reguliere marktwerking moeten gebeuren. Zoals hierboven aangegeven is het immers niet mogelijk om op korte termijn aanpassingen te doen aan de marktsystemen en -berichten. We zullen waar dit relevant is ook maximaal gebruik maken van reeds beschikbare oplossingen zoals de API voor kwartiergegevens.

Inhoudelijk richten we ons op de scope items die werden voorgesteld in het kader van het stakeholderoverleg betreffende het nieuw Technisch Reglement, ten minste voor wat betreft de aspecten ervan die onderdeel zullen uitmaken van de eerste fase vastgelegd door de Vlaamse Regering. We lichten elk scope item hieronder verder toe.

- **Registratie van gemandateerde partij:** alle interacties met deelnemers aan energiedelen of peer-to-peerverkoop zullen steeds verlopen via één gemandateerde partij. We bepalen hierbij wie als gemandateerde kan optreden en op welke manier het mandaat kenbaar gemaakt wordt aan de netbeheerder. Daarnaast bepalen we hoe mandaten kunnen ingetrokken worden (op vraag van de gemandateerde of een deelnemer of ten gevolge van een marktscenario).
- **Identificatie van betrokken toegangspunten of allocatiepunten:** dit omvat naast de initiële registratie van de deelnemers aan energiedelen of peer-to-peerverkoop ook de procedure voor aanpassingen door de gemandateerde derde partij en/of ten gevolge van een marktscenario.
- **Notificatie van gemandateerde derde partij, toegangshouder en leveranciers:** we leggen vast waarvan en op welke manier de gemandateerde partijen, betrokken toegangshouders en de leveranciers geïnformeerd worden. Het kan hierbij gaan om wijzigingen in de samenstelling van de deelnemers ten gevolge van marktscenario's, keuzes gemaakt door de deelnemers of resultaten van de berekeningen van de aan de deelnemers toegekende energie.
- **Vastleggen verdeelsleutels voor verdeling injectie over afnemer(s):** bepaling van één of meer systemen voor verdeling van de injectie en registratie van het gekozen systeem. Een verdeelsysteem legt het algoritme vast waarmee de gekozen verdeelsleutels worden toegepast. Daarnaast worden de procedure en de termijnen vastgelegd voor de initiële registratie en latere aanpassing van het gekozen systeem en de bijhorende verdeelsleutels.
- **Uitwisseling van meetgegevens:** we leggen vast welke meetgegevens beschikbaar gesteld worden aan de betrokken toegangshouders en gemandateerde partijen en via welke weg de uitwisseling gebeurt.

- **Aanpassingen in de allocatie- en reconciliatiegegevens van toegangshouders en evenwichtsverantwoordelijken:** in lijn met het ontwerpdecreet gaan we er van uit dat de allocatie en reconciliatie gebeurt op basis van de werkelijk gemeten volumes (zonder rekening te houden met de toegekende energie). Bij dit item zal een procedure vastgelegd worden waarmee eventuele negatieve effecten op de toegangshouder en/of de evenwichtsverantwoordelijke gecompenseerd worden.
- **Foutenafhandeling:** we bepalen op welke manier fouten bij de uitvoering van bovenvermelde activiteiten gedetecteerd en gemeld kunnen worden en of welke manier zij worden rechtgezet.
- **Contractueel kader:** we leggen het contractueel kader voor de eerste fase vast. De documenten die hiervoor opgemaakt worden wordt meegenomen bij de formele consultatie en mee ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG.

### 3 Consultatieprocedure

Het voorstel van consultatieprocedure is weergegeven op onderstaande figuur.



We geven hieronder toelichting bij de verschillende fasen:

- **Voorstel consultatieprocedure:** het voorstel van consultatieprocedure in dit document houdt rekening met de geldende bepalingen voor soortgelijke onderwerpen en met de voorstellen die de VREG op dit vlak heeft gedaan in het kader van het stakeholderoverleg over het nieuwe Technisch Reglement. De aanpak bestaat uit twee fasen: (i) enkele overlegmomenten waarop Fluvius haar voorstellen zal toelichten en waarbij geïnteresseerde stakeholders tijdens de bespreking of achteraf kunnen reageren (ii) een formele consultatie van het finale voorstel van aanpak opgemaakt door Fluvius
- **Stakeholder overlegmomenten:** Het stakeholderoverleg wordt georganiseerd via (remote) overlegmomenten (via Microsoft Teams). De focus ligt hierbij op de toegangshouders en de potentiële beheerders van energiegemeenschappen. De TNB wordt betrokken in het kader van het allocatie- en reconciliatieproces. Op dit moment gaan we uit van 2 overlegmomenten. Deze zullen georganiseerd worden vanaf midden maart 2021. Fluvius zal hierbij voor elk scope item een voorstel formuleren. Na elk overlegmoment wordt er door Fluvius een verslag verspreid en is er een periode om schriftelijk te reageren op de voorstellen geformuleerd tijdens het overlegmoment.
- **Consultatie + verwerking:** Rekening houdend met het stakeholderoverleg zal Fluvius tegen midden mei 2021 een versie van de voorgestelde aanpak voorleggen voor formele consultatie. Deze zal

gedurende 6 weken geconsulteerd worden. Fluvius zal de reacties op de consultatie verwerken en tegen midden juli 2021 een finaal voorstel opmaken.

- **Goedkeuringstraject:** Op basis van dit finale voorstel start het goedkeuringstraject. We voorzien de gebruikelijke periode van 2 maanden voor de beslissing van de VREG over de voorgelegde implementatie voor fase 1. Het implementatietraject loopt gelijktijdig om de voorziene startdatum van fase 1 te kunnen behalen.