

# De webinar start binnen enkele minuten

Webinar Multilaterale flexibiliteit

Alle data en andere informatie in dit slidedeck/webinar zijn onder voorbehoud van eventuele verandering.

*fluvius.*  
Tot bij u



# Multilaterale flexibiliteit: flexibiliteitsdiensten voor het beheer van lokale congestie

Webinar

04/09/2024

Alle data en andere informatie in dit slidedeck/webinar zijn onder voorbehoud van eventuele verandering.

*fluvius.*  
Tot bij u



# Welkom



**Hannes De Schrijver**

*Manager Flexibiliteit &  
Ecosysteem Ontwikkeling*



**Jan Vandenberghe**

*Flex Analist*



**Kristof Van Wassenhove**

*Flex Analist*



**Andy Gouwy**

*Expert Assets en Netarchitectuur*



# Om te starten...

De opname zal binnen enkele dagen online beschikbaar zijn

De slides worden achteraf doorgestuurd

Schakel je **microfoon** en je **video** niet aan tijdens webinar

## Vragen:

- **Algemene vragen** = via de V&A-knop (*Zie bovenaan in teams naast chat*)
- **Gerichte productfeedback** tijdens webinar graag via V&A
- **Interactive V&A** op het einde



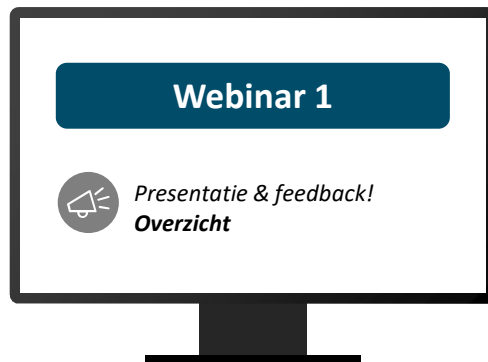


# Inhoud

- Introductie tot flexibiliteit voor de DSO
- Flexibiliteitsdiensten leveren aan de DSO: productfiches
- Voorstelling en toelichting van markttesten
- Voorstelling FRP-FSP overeenkomst
- Planning
- Q&A



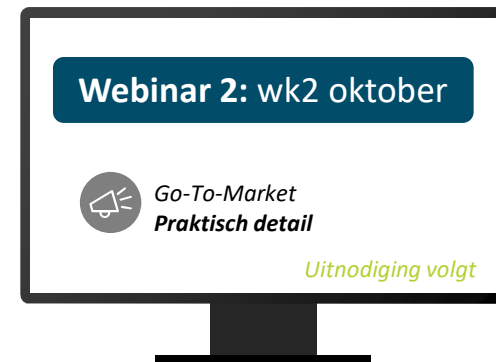
# Eerste van twee webinars flexibiliteitsproducten Fluvius



Fluvius: Feedback verzamelen en verwerken



U: Beslissen of webinar 2 iets voor mij is



- Introductie tot productfiches v1
- FSP-FRP contract introductie



- Finale versie productfiches
- Finaal overzicht congestiezones
- Praktische planning en onboarding stappen
- Marktplatform NODES introductie



- Finale productfiches voor markttesten
- Finaal overzicht (behoefte per) congestiezone
- Praktische onboarding stappen & planning
- Marktplatform NODES introductie



- NODES platform training

# Voor we starten... vandaag gaat het over jou!



[Link korte enquête](#)

# Inhoud

- **Introductie tot flexibiliteit voor de DSO**
- Flexibiliteitsdiensten leveren aan de DSO: productfiches
- Voorstelling en toelichting van markttesten
- Voorstelling FRP-FSP overeenkomst
- Planning
- Q&A





# Start van een ecosysteem

“Op poten zetten van een **win-win samenwerkingsvorm** tussen Fluvius en markt gebaseerde aanbieders van flexibiliteit en reactief vermogen”

- **Flexibiliteit** gepast **leren inzetten** ten bate van de maatschappij is een enorme uitdaging
- Daarvoor willen wij de **kennis en skills in Vlaanderen** actief aanspreken en die uitdaging als ecosysteem benaderen
- Doelgroep: alle aanbieders van flexibiliteit en ondersteunende diensten

fluvius.



Webinar: Laterale flexibiliteit

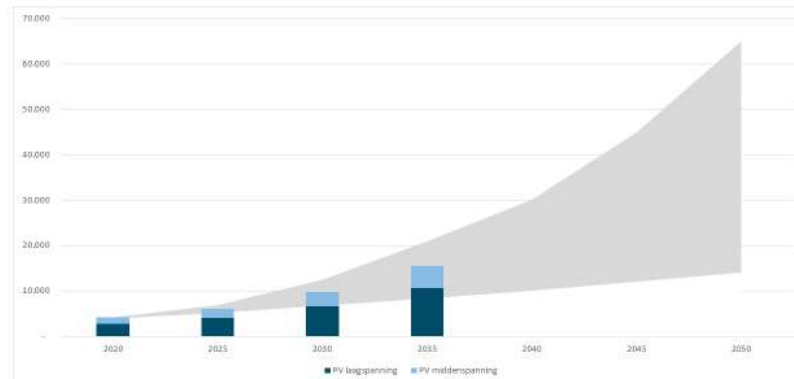


# Energietransitie komt op snelheid

Verwachte evolutie van het aantal elektrische

Ve  
bi

### Verwachte evolutie PV (MW)



Aansluitingsaanvragen op MS-net (industriële klanten):

2018: 250MW

2023: > 750MW

x 3

fluvius.

Webinar Multilaterale flexibiliteit



# Energietransitie vraagt een nieuw en dynamischer beheer



## Decentrale opwekking

- ❑ Meer en kleinere decentrale productie
- ❑ Beschikbaarheid = productie
- ❑ Variabel maar eerder voorspelbaar



## Elektrificatie

- ❑ Grotere vermogens op LS
- ❑ Elektrificatie van de industrie
- ❑ Minder voorspelbaar maar wel vaak stuurbaar



# Meer aansluitingen met hogere vermogens in opkomst (LS)

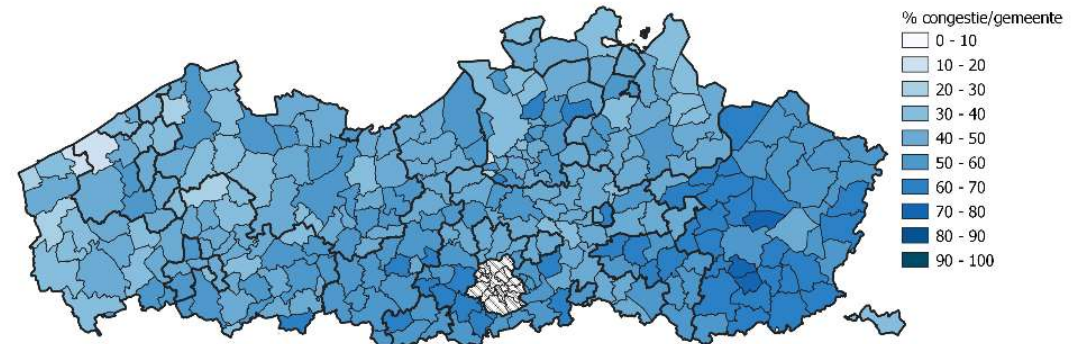


Actueel aandeel netten dat potentieel in congestie kan komen (% per gemeente)



0 10 20 km

2035 - aandeel netten dat potentieel in congestie kan komen (% per gemeente)



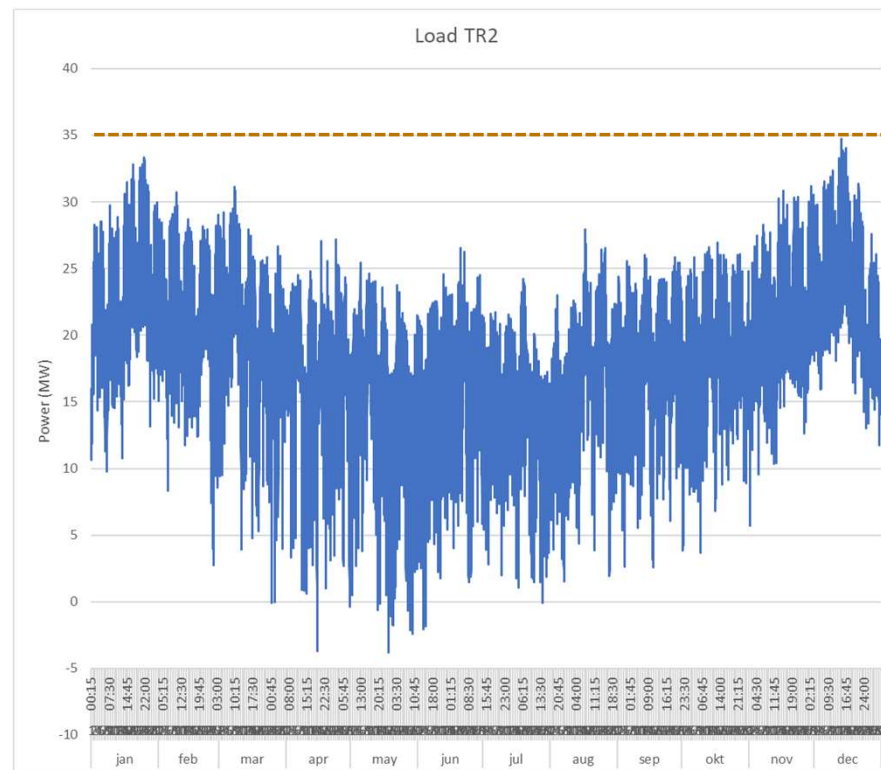
0 10 20 km

Onze netten behoren tot de beste van Europa, maar *business as usual* zal niet volstaan

# Pieken op het net leren beheersen



Jaarbeeld – seizoen problematieken

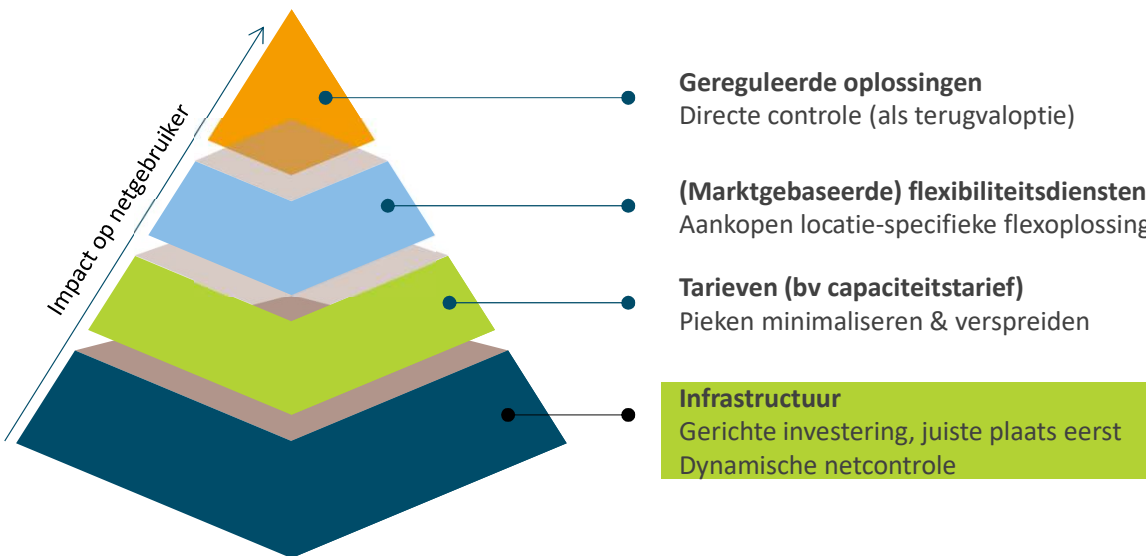


Belasting overstijgt gedurende beperkte tijd de wenselijke uitbatingslimieten van asset op het net (bv TS)

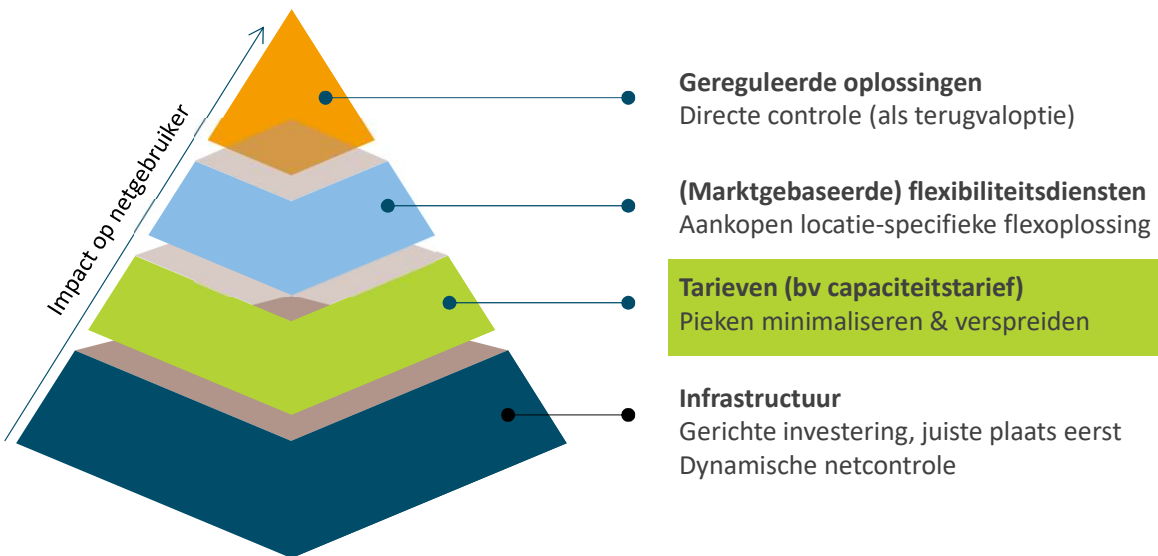
- Pieken beheersen =
- meer groei kunnen toelaten op zelfde stuk net
  - later kunnen investeren in extra net
  - minder snel moeten beginnen weigeren



# Een bredere toolkit voor systeembeheerders



# Een bredere toolkit voor systeembeheerders



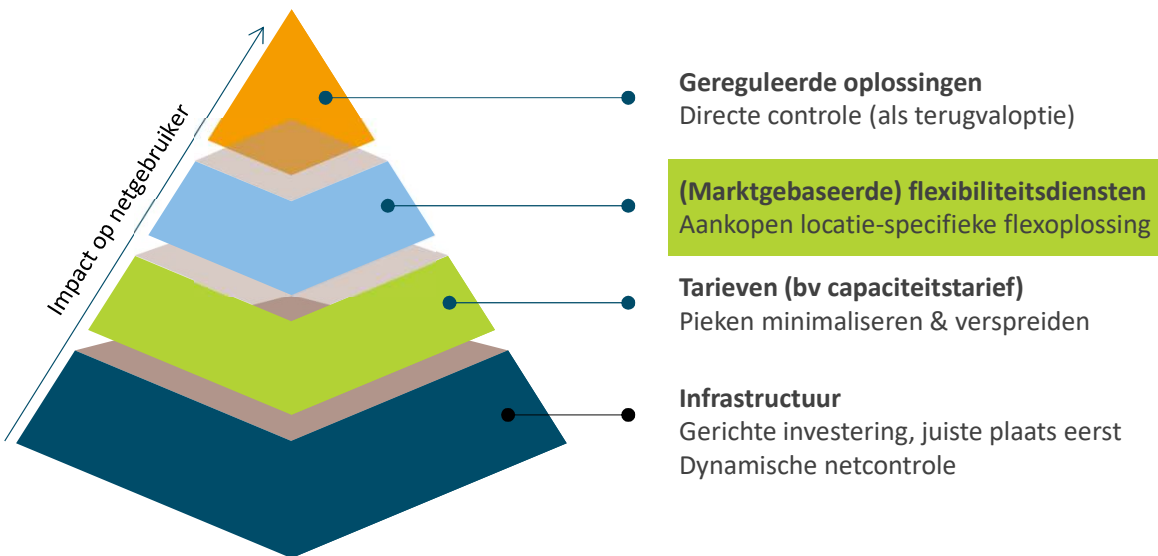
## Vlaamse gezinnen gebruiken elektriciteitsnet 8,3 procent efficiënter dan een jaar geleden

Vooraf gezinnen met een groot verbruik reduceren hun verbruikspiek in 2023

20 februari 2024



# Een bredere toolkit voor systeembeheerders



“ Flexibiliteit is de mogelijkheid om **het elektrisch verbruik of productie van een installatie of proces bij te regelen** of een klant die bewust zijn gedrag aanpast. Dit als respons op marktprikkels, een prijssignaal, de netfrequentie, de spanning of een activatiesignaal van de netbeheerder. ”

*Regelbare toepassingen: windmolens, batterijen, laadpalen, stuurbare productie-installaties, WKK's, elektrische boilers, warmtepompen, koelhuizen,...*

# De marktform: een vraagstuk op zich



NODES



**Visibiliteit zones  
& assets**

Fluvius publiceert zones  
waarin het flex zoekt  
FSP meldt assets in die  
regio aan



**Publicatie  
tender**

Fluvius publiceert  
details specifieke  
markt/product vraag  
ter inzage FSP



**Prekwalificatie  
& onboarding**

FSP levert nodige info  
voor prekwalificatie



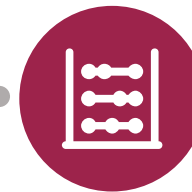
**Veiling & bod  
selectie**

FSP biedt aan  
DSO evalueert aanbod  
ifv afwegingsmodel en  
koopt aan



**Levering  
dienst**

Tests  
Communicatie  
beschikbaarheden  
Dispatch & activatie



**Performantie  
evaluatie**

Baselining  
Meetdata aanleveren  
Beoordeling  
performantie



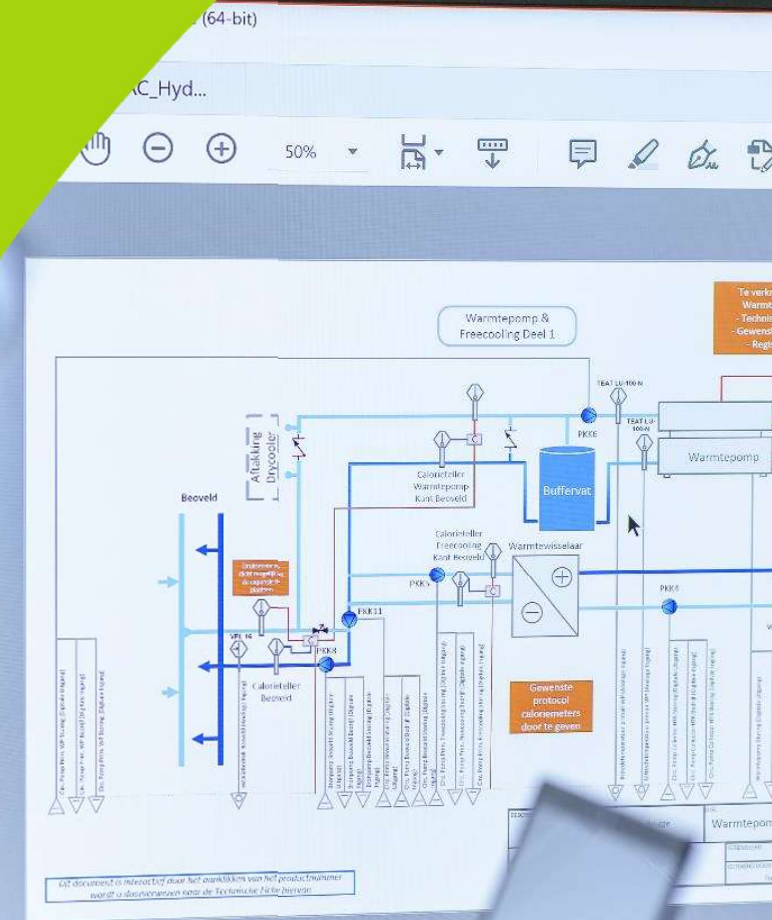
**Settlement  
& vergoeding**

Facturatie & uitbetaling  
Volume settlement

# Flexibiliteitsdiensten leveren aan de DSO

## De productfiches

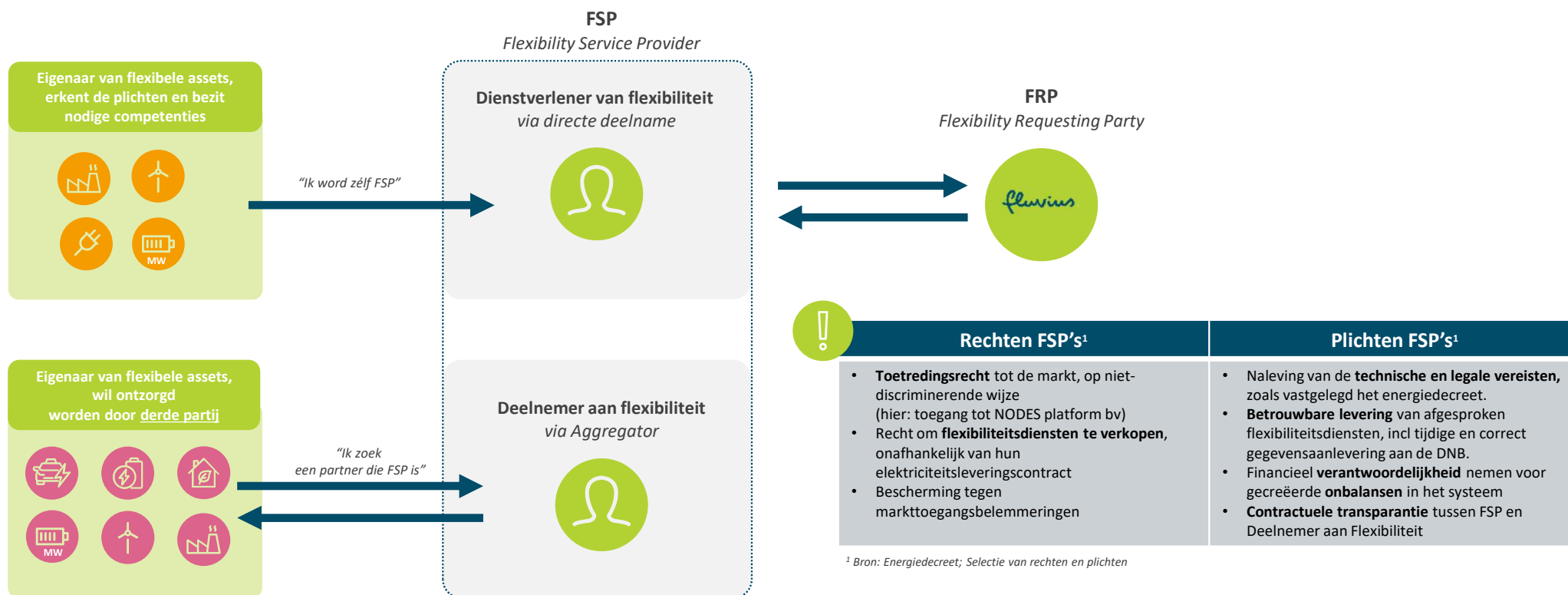
fluvius.





# Voor wie?

Alle marktpartijen met een flexibele en stuurbaar **assetportfolio**  $\geq 10$  kW (met *assetvermogen*  $> 1$  kW), die voldoen aan de technische en de regulatorische verplichtingen, komen in aanmerking voor **rechtstreekse deelname** of deelname via **bestaande FSP's**




# Voorstelling drie congestieproducten voor actief vermogen



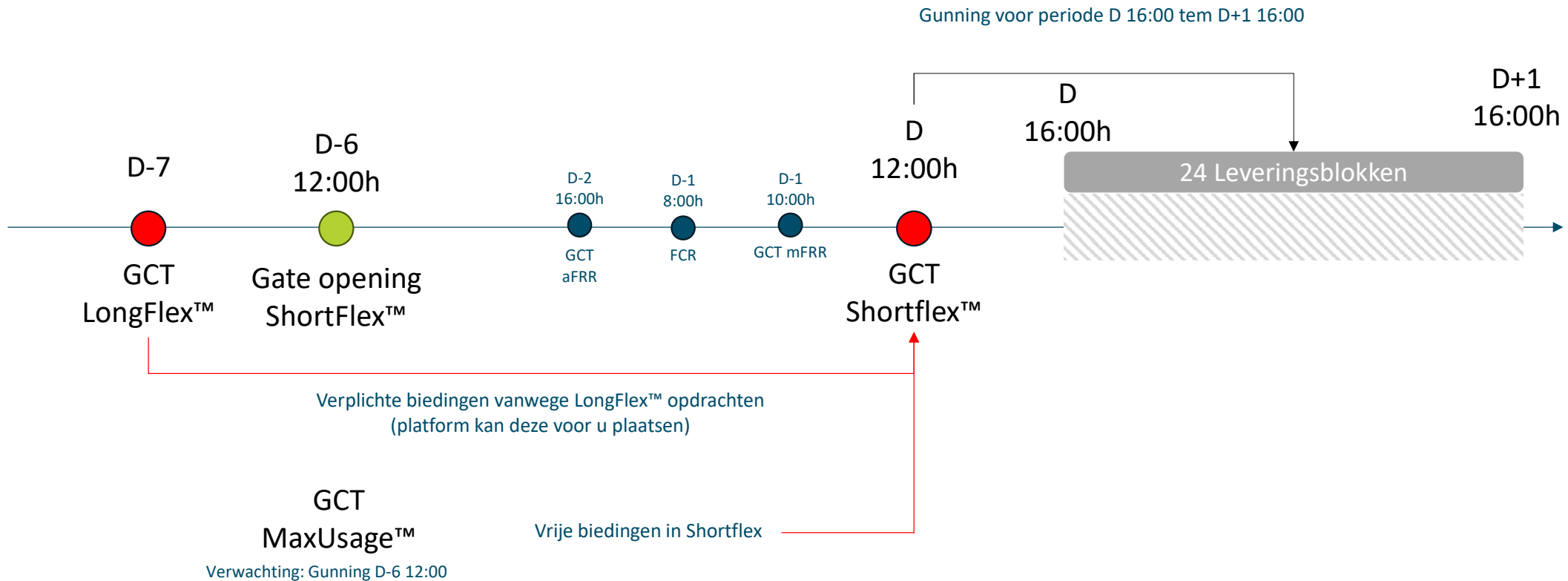
	MaxUsage™	ShortFlex™	LongFlex™
Beschrijving	<p>De FSP biedt Fluvius de mogelijkheid om, tegen een vergoeding, voor specifieke tijdstippen en assets in het net, het <b>vermogen dat wordt afgenomen/geïnjecteerd te beperken tot of onder een bepaald vermogensniveau</b>. Voor alle momenten waarvoor Fluvius die dienst koopt, reduceert de FSP zijn vermogen tot/onder de beloofde drempel (zonder activatiesignaal). De vergoeding wordt bepaald aan de hand van de hiermee gerealiseerde volume reductie ten opzichte van het lange termijn historisch afname/injectieniveau.</p>	<p>De FSP biedt Fluvius een <b>verhoging of verlaging van afname of injectie met een bepaald volume</b> ten opzichte van een baseline, op een specifiek tijdstip en specifieke locatie in het net. De FSP kan zijn gewenste vergoeding (€/MWh) aanpassen tot kort voor het moment van levering en garandeert activatie van elk door Fluvius aangekocht blok. Fluvius koopt op dagelijks basis i.f.v. netnoden. Bieden in deze ShortFlex™ markprocedure kan volgen uit een LongFlex™ reservatie contract, of als vrije deelname zonder eerdere LongFlex™ reservatie.</p>	<p>Fluvius vraagt aan de FSP om een <b>bepaalde capaciteit beschikbaar te houden</b> voor het leveren van flexibiliteitsdiensten tijdens specifieke tijdsvensters. De FSP garandeert tegen een reservatievergoeding dat hij verplicht of automatisch deelneemt met het gecontracteerd (gereserveerd) vermogen aan de activering (ShortFlex™) marktprocedure in de zone tijdens de gecontracteerde periode.</p>

# Drie congestieproducten voor actief vermogen



 <b>MaxUsage™</b>	<b>ShortFlex™</b>	<b>LongFlex™</b>
<b>Flexibel productieproces</b>	<b>Warmtepompen</b>	<b>Warmtepompen</b>
<p>Ik heb 3 lijnen in mijn batch-productieproces, van elk 1MW. Tijdens een normale productiedag werken er steeds 1 tot 3 lijnen, 80% vd tijd alle 3. Toch kan ik dus niet beloven dat ik in alle situaties nog 2MW kan zakken in afnamevermogen.</p> <p>Wat ik wél kan, is beloven dat ik mijn productieplan aanpas zodat maximum 1 lijn draait van 18-19u. Zo beperk ik het vermogen dan tot maximum 1 MW, wat meestal neerkomt op een daling van 3 naar 1MW. Daarvoor wil ik 5€/MW/h krijgen.</p>	<p>Ik bied tussen 18u en 19u een blok van 500kW afname reductie aan. Ik had immers beloofd in de LongFlex™ markt om dit te doen aan een maximum kostprijs van 40€/MWh.</p> <p>Vandaag zal de temperatuur niet boven 0°C komen, dus de warmtepompen draaien aan hoog vermogen. Ik kan zelfs 500kW extra bieden bovenop mijn gereserveerde vermogen van 500kW. In totaal kom ik dus aan 1MW mogelijke afname reductie, een activatie van 1u kost dus 40€.</p> <p>Elk blok dat Fluvius koopt, activeer ik. Zo halen we 1MW consumptie uit de avondpiek.</p>	<p>Ik heb 1000 aanstuurbare residentiële warmtepompen in mijn portfolio. In het winterseizoen worden deze warmtepompen meestal volop gebruikt tijdens de avondpiek.</p> <p>Ik kan me al ver op voorhand engageren om als het nodig is, 500kW afname reductie aan te sturen op deze groep warmtepompen. Die 500kW capaciteit stel ik 'beschikbaar' voor een prijs van 20€/MW/h</p> <p>Ik beloof maw om op de beloofde dagen en uren, 500kW activatieblokken ter beschikking te stellen aan Fluvius in de Shortflex markt. Mijn maximum activatieprijs daarbij zal 40€/MWh zijn (of lager).</p>
<b>Laadpalen</b>		
<p>Als uitbater van laadpalen heb ik 100 laadpalen onder beheer. Een belofte maken dat ik in alle toekomstige situaties 100kW afname reductie kan sturen, is moeilijk. Wat ik wél kan doen, is ervoor zorgen dat ik in alle toekomstige situaties maximum 100kW afneem met die groep laadpalen. Daarom past 'MaxUsage' beter bij mij.</p>		

# Markt timing: Congestieproducten



# Baselining

- Bod op niveau van portfolio. (LS = meerdere assets, MS = 1 EAN – AMR gemeten)

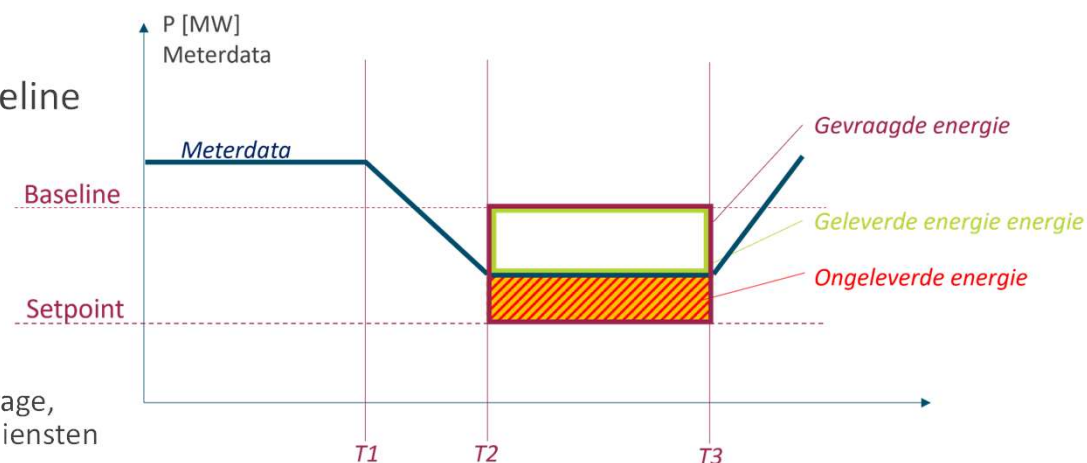
- ShortFlex™: laat twee soorten baseline toe:

1. **Declaratieve baseline:** De FSP berekent zelf zijn baseline met een door Fluvius goedgekeurd algoritme

- Opladen vóór levering van de dienst via NODES
- Fluvius heeft het recht tot auditing
- FSP bewaart de audit trail

2. **5 day moving average (trade adjusted):**

- Het marktplatform berekent automatisch het 5 day moving average, gecorrigeerd voor wekdagen/weekenddagen en leveringen van diensten



- MaxUsage™: de FSP geeft het gemiddelde, historische (niet-gereduceerd) vermogen op bij de bieding voor de leveringsperiode



## Vergoeding ShortFlex™



Voor elk leveringsblok van 1 uur wordt **de leveringsfactor (L)** bepaald:

$$L = \frac{P_{geleverd}}{P_{contract}}$$

$L \geq 97\%$	$60\% \leq L < 97\%$	$L < 60\%$
<p><i>Vergoeding</i>  <math>= P_{contract} * \text{Activatieprijs}</math></p>	<p><i>Vergoeding</i> = <math>P_{contract} * \text{Activatieprijs} * (100\% - 2,5(100\% - L))</math></p> <p>Verlaging van de vergoeding met 2,5% per procentpunt te weinig geleverd vermogen</p>	<p>Geen vergoeding</p>

## Vergoeding LongFlex™



De vergoeding op LongFlex™ wordt bepaald aan de hand van de deelnames aan de ShortFlex™ markt. Voor elk afgesproken leveringsblok wordt **de beschikbaarheidsfactor ( $B$ )** bepaald:

$B = 100\%$	De FSP neemt deel aan de ShortFlex™ markt met zijn volledig gereserveerd volume met een prijs kleiner of gelijk aan zijn maximale activatieprijs
$B = 0\%$	De FSP neemt deel aan de ShortFlex™ markt met een volume kleiner dan zijn gereserveerd volume
	De FSP neemt deel aan de ShortFlex™ markt met een prijs groter dan zijn maximale activatieprijs
	De FSP neemt niet deel aan de ShortFlex™ markt.

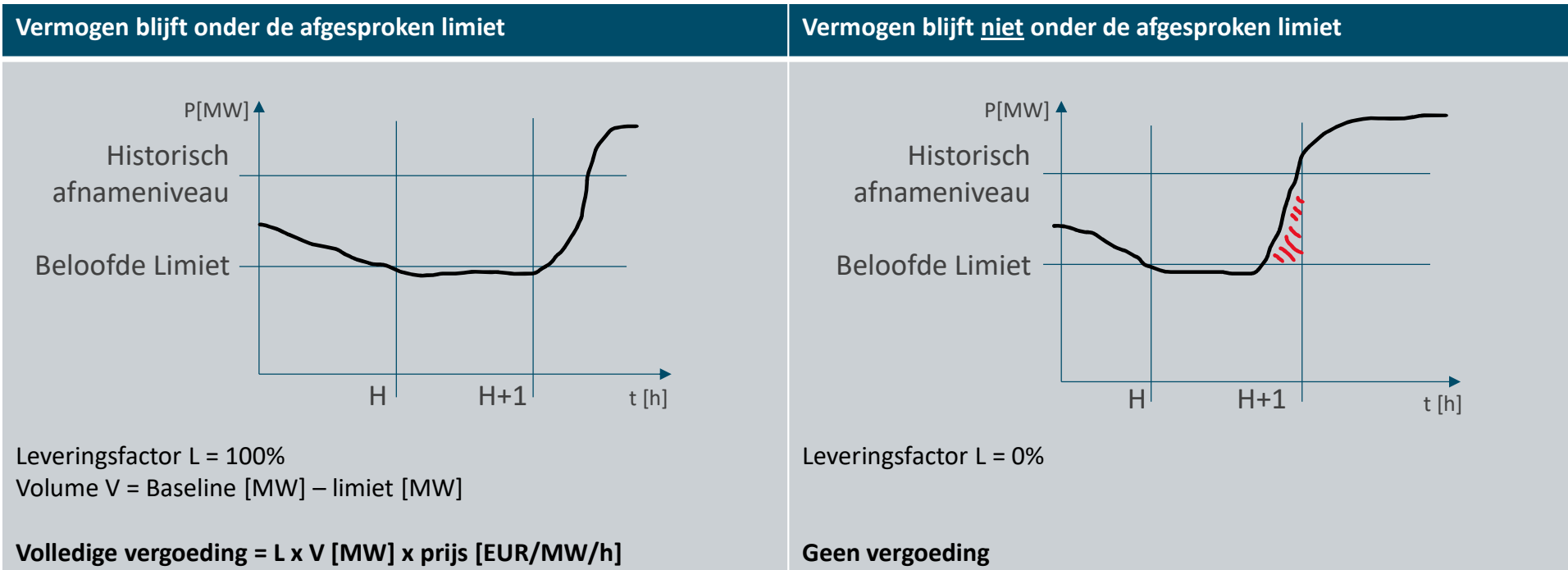
Over de contractperiode wordt **gemiddelde beschikbaarheidsfactor  $B_{avg}$**  bepaald over de afgesproken leveringsblokken.  $B_{avg}$  wordt gebruikt om de vergoeding te bepalen:

$B_{avg} \geq 80\%$	$40\% < B_{avg} < 80\%$	$B_{avg} \leq 40\%$
$R * V$	$R * V * (100\% - 2,5(80\% - B_{avg}))$	Geen vergoeding

# Vergoeding MaxUsage™



Vergoeding wordt bepaald **per uur**:



# Een eerste blik op het marktplatform NODES™

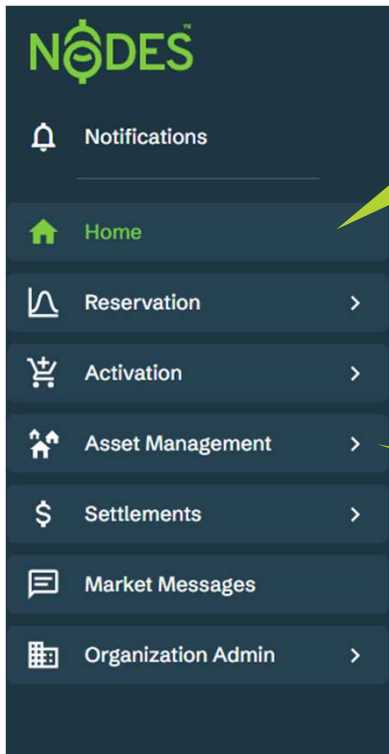
Uitgebreide demo van NODES™ op Go-To-Market  
webinar (Week 2 oktober)

**NODES™**

Unlocking flexibility. Driving sustainability.

*fluvius.*

# Het marktplatform



Visualisatie van de zones

LongFlex™ &  
MaxUsage™

ShortFlex™

Registeren van assets

The screenshot shows the Fluvius platform interface. On the left, there is a list of grid nodes under the 'Assets' tab. The list includes the following information for each node:

Name	Grid Node	Period
AALS	AALS_AALS_86	1 August 2024 - 31 March 2025
TS DAMPLEIN (ANTW_ANTW_...	ANTW_ANTW_2902	1 August 2024 - 31 March 2025
BORN	BORN_BORN_92	1 August 2024 - 31 March 2025
GENT	GENT_STKR_5608	1 August 2024 - 31 March 2025
WONDELGEM	GENT_WOND_2600	1 August 2024 - 31 March 2025

On the right, there is a map of the Netherlands showing the grid nodes. A text box above the map reads: "Meer informatie over de zones in 'Voorstelling en toelichting van markttesten' van dit webinar".

In het volgende webinar (samen met NODES™) bevat een volledige introductie in het platform

# Het marktplatform

### Create Asset

**Location**

Latitude\*  
51,221545847672346

Longitude\*  
4,404012924640873

Grid Area  
Fluvius

**Asset details**

Name\*  
Baterij Wolstraat Antwerpen

Asset type\*  
Battery

Installed Capacity\*  
2 MW

Ramp up rate  
3 MW/min

Ramp down rate  
2 MW/min

Close Save

### Create Asset

Asset type\*  
Battery

Installed Capacity\*  
2 MW

Ramp up rate  
3 MW/min

Ramp down rate  
2 MW/min

**Meter details**

MPAN/MPID\*  
EAN-nummer van de meter

Balance Responsible Party\*  
Fluvius DEMO FSP

Extra asset details (optional)

Close Save

In het volgende webinar (samen met NODES™) bevat een volledige introductie in het platform



# Het marktplatform

Create Max Usage tender response
✕

---

**Tender details**

**KristofTest**

- ⚡ 10 MW peak reduction target
- 💰 100 €/MW/h
- 🏠 AALS\_AALS\_86
- 🕒 Fluvius Active Power Hourly
- 📅 26 August 2024 to 30 August 2024 in timezone Europe/Brussels
- 🕒 At 18:00, 19:00, 20:00, 21:00 and 22:00, only on Monday, Tuesday, Wednesday, Thursday, and Friday, only in August

**Target portfolio**

Asset Portfolio\*

Batterij hofstade

**Details**

Contract name\*

Contract 1

10/250

Comments

0/2000

Limit type\*

Volume reduction

Limit usage to (MW)\*

5

Price (€/MW/h)\*

50

**Consumption Profile** ⓘ

Max in contract period (MW) \*

20

Het volgende webinar (Samen met NODES™) bevat een volledige introductie in het platform

## Summary

Estimated quantity change: **15 MW**  
 Estimated proposal value: **18,750 €**

### Tender response

Name:	Contract 1
Contract type:	Volume
Limit usage to:	5 MW
Historical max in contract period:	20 MWh/h
Peak quantity reduction:	15 MW (10 MW)
Price:	€50.00 per MW/h (€100.00)
Estimated contract value:	€18,750.00

### Tender details

Name:	KristofTest
Buyer:	Fluvius
Grid node:	AALS_AALS_86
Market:	Fluvius Active Power Hourly
Market's time zone:	Europe/Brussels
Peak reduction target	10 MW
Price:	€100.00 / MW / h
Contract period:	Mon, 26 Aug 2024 - Fri, 30 Aug 2024
Months:	August
Days:	Monday, Tuesday, Wednesday, Thursday, Friday
Hours:	18, 19, 20, 21, 22

# Het marktplatform

Het volgende webinar (Samen met NODES™) bevat een volledige introductie in het platform



The screenshot displays the ShortFlex market platform interface. The top navigation bar includes 'MaxUsage™', 'ShortFlex™', and 'LongFlex™'. A red box highlights the text 'Fictief voorbeeld' in the top right corner.

The main interface is divided into two main sections:

- Market Overview (Left):** Shows a table of closing times for various periods on 28/08/2024. The table includes columns for 'Closing time', 'Best buy orders', and 'Best sell orders'. The periods shown are:
 

Time	Status	Best buy orders	Best sell orders
Today 16:00 - 17:00	Closed	0 MW   € 0,00	0 MW   € 0,00
Today 17:00 - 18:00	Closed	0 MW   € 0,00	0 MW   € 0,00
Today 18:00 - 19:00	Closed	0 MW   € 0,00	0 MW   € 0,00
Today 19:00 - 20:00	Closed	0 MW   € 0,00	0 MW   € 0,00
Today 20:00 - 21:00	17:00	0 MW   € 0,00	0 MW   € 0,00
Today 21:00 - 22:00	18:00	0 MW   € 0,00	0 MW   € 0,00
Today 22:00 - 23:00	19:00	0 MW   € 0,00	0 MW   € 0,00
- Create order (Right):** A form for creating a new order. The 'Order details' section includes:
  - Order-type\*: Sell
  - Currency: EUR
  - Regulation\*: Up
  - Fill type\*: Normal
  - Unit price (per MW/h)\*: €
  - Quantity\*: MW 0,001
  - Min. quantity\*: MW 0,001

The 'Time (Europe/Brussels)' section includes:
 

- From date\*: Wed, 28 Aug 2024
- From time\*: 20:00
- To date\*: Wed, 28 Aug 2024
- To time\*: 21:00
- Expiry date\*: Wed, 28 Aug 2024
- Expiry time\*: 21:00

The 'Portfolio' section includes:
 

- Grid Node\*: AALS\_AALS.86
- Asset portfolios\*

At the bottom of the 'Create order' form, there are buttons for 'Cancel', 'Dry Run', and 'Create Order'.

The 'My Orders' section (bottom left) shows a table with columns: Time, Order Group, Side, Status, Trades, Quantity, Quantity Completed, Price, and Fill Type. A note indicates: 'Showing orders in "AALS\_AALS.86" starting from today. To view all your orders, go to the orders page. To view your trades with the final price, quantity and period, please click on the trades icon.'

Fictief voorbeeld



### Create LongFlex Tender Response

- 1 Details
- 2 Schedule
- 3 ShortFlex orders Optional
- 4 Summary

#### Location

Market\* Fluvius Active Power H... | Grid Node\* AALS\_AALS\_86 | Asset Portfolio\* Batterij hofstade

#### Details

Contract name\* KristofTest | Comments

Regulation type\* Up | Max Activation Price per MW\* 100 € | Availability Price per MW\* 100 €

#### Block Restrictions

Min Adjacent Blocks | Max Adjacent Blocks | Min Adjacent Rest Blocks

### Create LongFlex Tender Response

- 1 Details
- 2 Schedule
- 3 ShortFlex orders Optional
- 4 Summary

#### Reservation schedule Use variable quantity

Volume MW\* 10

Dates are set in the time zone of the selected market (Europe/Brussels)

Flexibility period starts on\* Aug 23, 2024 | Flexibility period ends on (end of day)\* Aug 30, 2024

#### Selected months

Jan Feb Mar Apr May Jun  
Jul **Aug** Sep Oct Nov Dec

#### Selected days

### Create LongFlex Tender Response

- 1 Details
- 2 Schedule
- 3 ShortFlex orders Optional
- 4 Summary

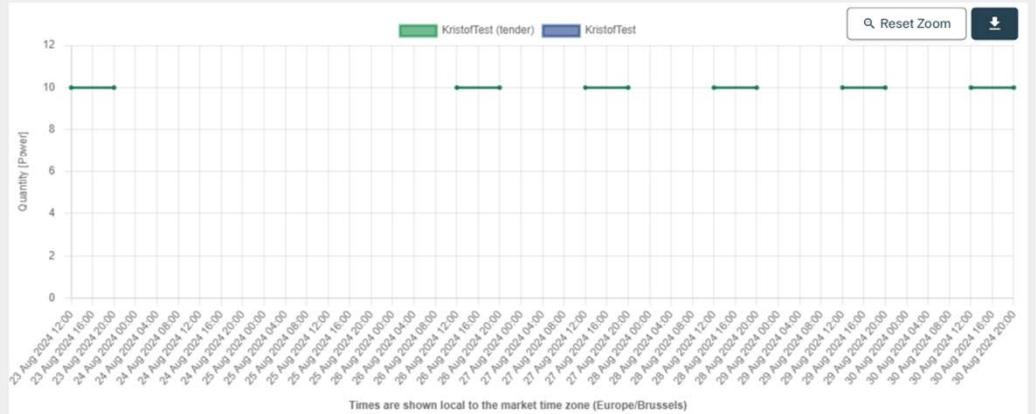
#### Details

Name: KristofTest  
 Tender: KristofTest  
 Seller: Fluvius DEMO FSP  
 Quantity: 10 MW (10 MW)  
 Max Activation Price: €100.00 / MW (€100.00)  
 Availability Price: €100.00 / MW (€100.00)  
 Total availability price: €48,000.00 (€48,000.00)  
 Block Restrictions: None  
 Regulation Type: Up  
 Open From: Thu, 8 Aug 2024  
 Open To: Thu, 22 Aug 2024  
 Created at: Thu, 8 Aug 2024

#### Location

Market: Fluvius Active Power Hourly  
 Grid Node: AALS\_AALS\_86  
 Asset Portfolio: Batterij hofstade

#### Reservation schedule



Het volgende webinar (Samen met NODES™) bevat een volledige introductie in het platform



# Inhoud

- Introductie tot flexibiliteit voor de DSO
- Flexibiliteitsdiensten leveren aan de DSO: productfiches
- **Voorstelling en toelichting van markttesten**
- FRP-FSP overeenkomst
- Planning
- Q&A en feedback

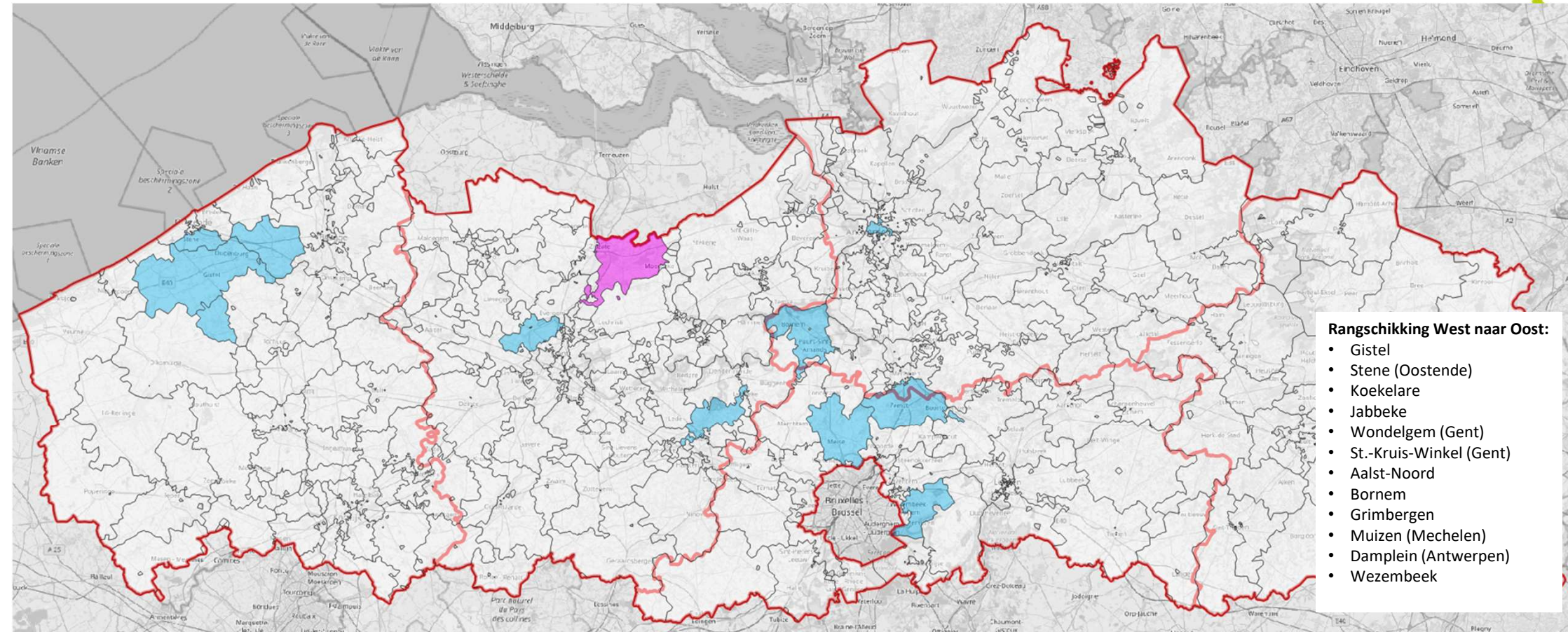




# Locatie van markttesten

● Afname

● Afname + Injectie



## Rangschikking West naar Oost:

- Gistel
- Stene (Oostende)
- Koekelare
- Jabbeke
- Wondelgem (Gent)
- St.-Kruis-Winkel (Gent)
- Aalst-Noord
- Bornem
- Grimbergen
- Muizen (Mechelen)
- Damplein (Antwerpen)
- Wezembeek

Volumes/Power: Sterk afhankelijk van zone, type piek. Minimumvermogen per zone/bod 10kW. Finale lijst zones volgt met volumes op volgend webinar



# Markttesten: leren door te doen

Vele vragen vereisen meer dan overleg om tot antwoorden te komen

- PARTICIPATIE: Zien we effectief aanbod? Van welke bedrijven en assetklassen wel/niet en waarom? Wat is nodig om dat aanbod te laten overgaan tot participatie?
- PRIJSZETTING: Welke prijs kleeft de markt zélf op zijn aanbod? Wat kunnen we na de piloot nog bijleren wat betreft de *key drivers* van die prijszetting?
- CONCURRENTIE: Zijn er genoeg aanbieders en heeft dit een wenselijk effect op de kostprijs?
- PRODUCTPARAMETERS: Welke sleutelparameters in het product/market design zijn doorslaggevend voor het aanbod?
- TOOLING & PROCES: Hoe belangrijk zijn de praktische aspecten van de samenwerking met FSP's (bv. type platform, communicatiekanalen, contracten,...)?
- CONTRACTEREN & PREKWALIFICEREN: Hoe snel kunnen nieuwe aanbieders de nodige stappen doorlopen? Welke barrières ervaren zij nog?

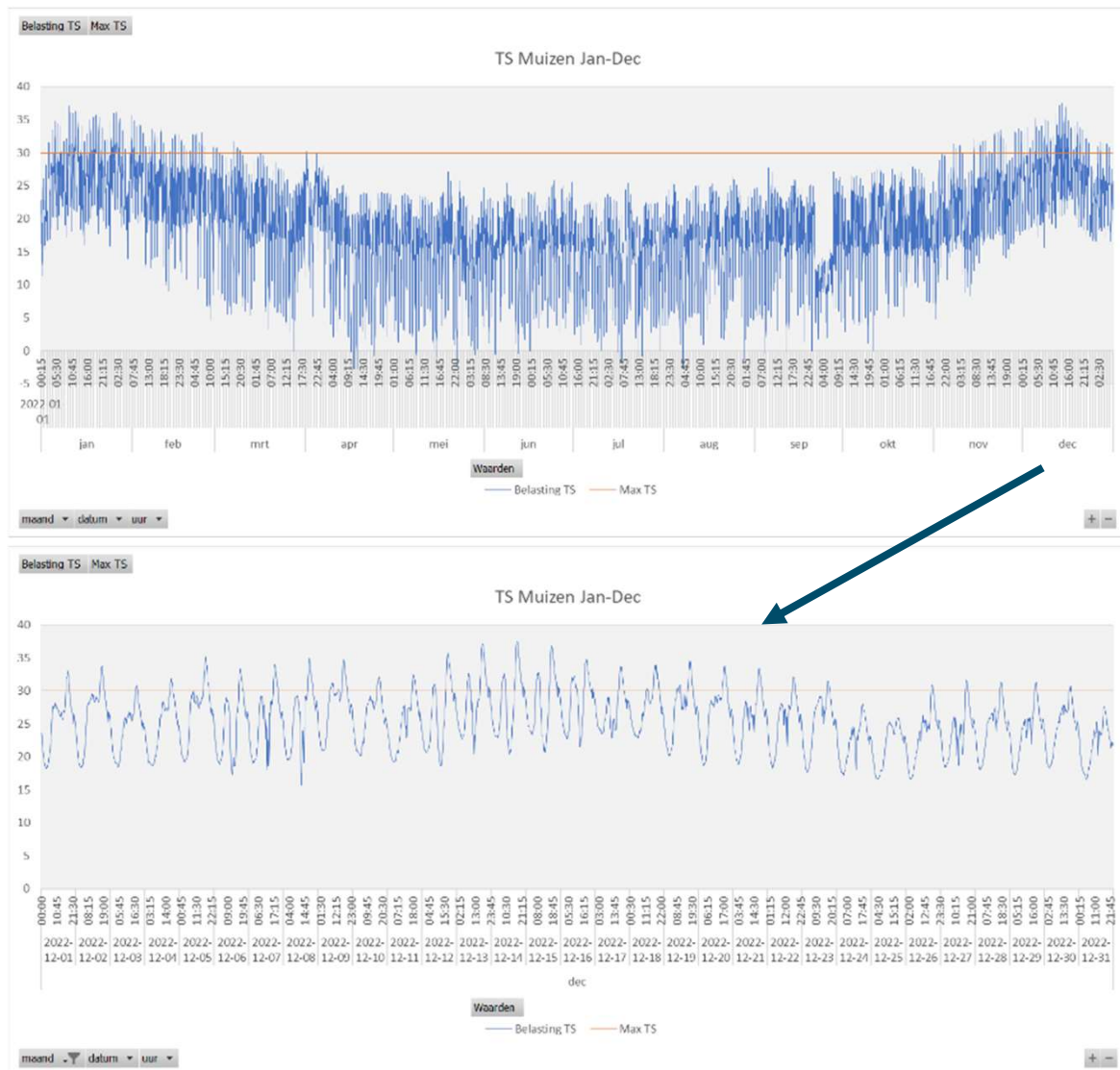




Locatie: Muizen

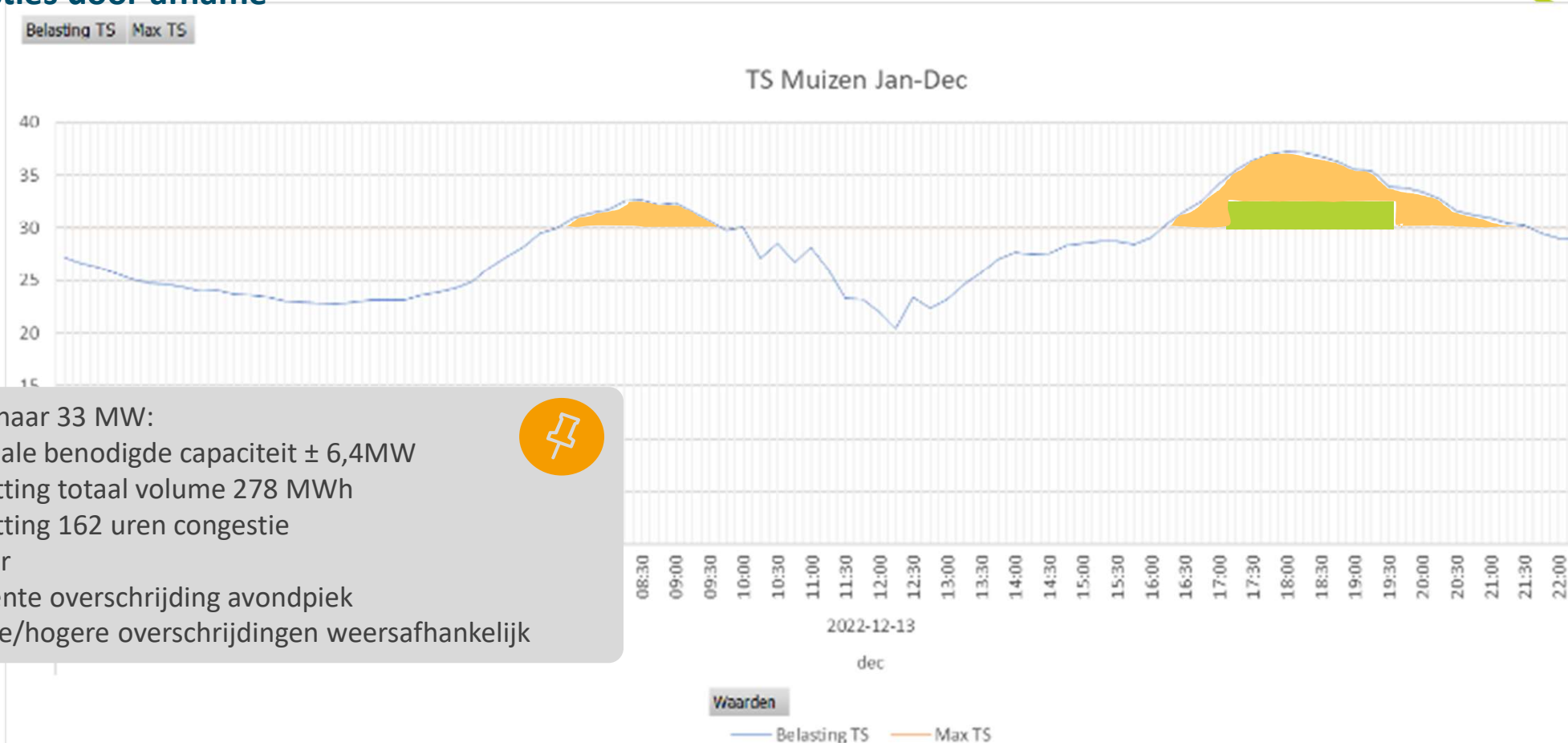
# TS residentieel congesties door afname

- Typische afnamepiek
  - Winterpiek (dec, jan, feb, zonder kerstvak.)
  - Weekdagen
  - Overdag piek ochtend/avond



# TS residentieel

## congesties door afname



- Bij reductie naar 33 MW:
  - Maximale benodigde capaciteit ± 6,4MW
  - Inschatting totaal volume 278 MWh
  - Inschatting 162 uren congestie
- Voorspelbaar
  - Frequente overschrijding avondpiek
  - Verdere/hogere overschrijdingen weersafhankelijk



maand ▼ datum ▼ uur ▼

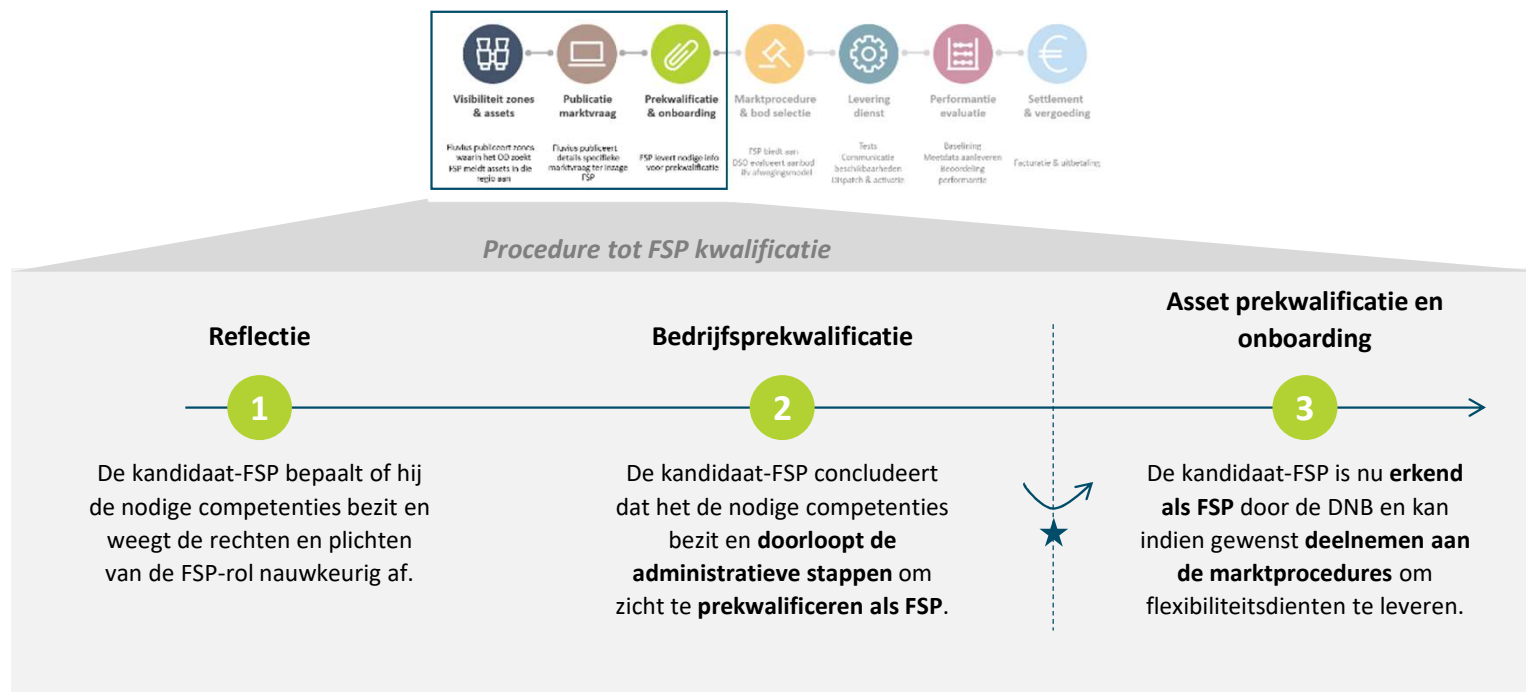
# Inhoud

- Introductie tot flexibiliteit voor de DSO
- Flexibiliteitsdiensten leveren aan de DSO: productfiches
- Voorstelling en toelichting van markttesten
- **FRP-FSP overeenkomst**
- Planning
- Q&A en feedback



# Neem deel aan onze markttesten!

In afwachting van finale productfiches en praktische info, voorbereidende stappen mogelijk:



**Continue (pre)kwalificatie mogelijk (zonder deadline)**  
Via: [BOSA - eProcurement \(publicprocurement.be\)](https://publicprocurement.be)

# Contractuele relatie tussen FRP en FSP



## Algemene Voorwaarden

U gaat, tijdens uw marktprekwalificatie, akkoord met diverse documenten om dienstverlener ('FSP') te kunnen worden.  
(conform het bestek kwalificatie)

Bevat met name bepalingen op bedrijfsniveau:

- Vertrouwelijkheid
- Aansprakelijkheden
- Facturatie modaliteiten

Ook: Bepalingen platformgebruik NODES

In prekwalificatie dossier

+



## Productfiche(s)

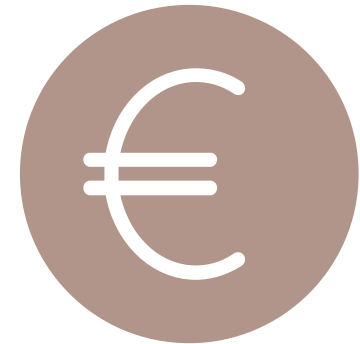
Het uitbrengen van uw bod in een marktprocedure betekent uw akkoord op de product-specifieke voorwaarden die in de productfiche staan

Bevat product-specifieke parameters die de gezochte dienstverlening definiëren.

- Manier van sturing
- Vergoedingsmodel & baseline methode
- Etc.

Fluvius website

+



## Vermarkte Opdracht

Komt neer op de parameters van het bod dat door Fluvius werd aanvaard en dat u dus moet kunnen waarmaken als dienstverlening

Bevat parameters van zowel het bod als de gezochte dienst:

- Prijs
- Volume
- Leveringsperiode
- Etc.

NODES

# Inhoud

- Introductie tot flexibiliteit voor de DSO
- Flexibiliteitsdiensten leveren aan de DSO: productfiches
- Voorstelling en toelichting van markttesten
- FRP-FSP overeenkomst voorstelling
- **Planning**
- Q&A en feedback





# Samen richting markttesten



**Vandaag: 4 september**  
Voorstelling producten  
Feedback verzameling

**7/8 oktober (tbd)**  
**Go-To-Market:**  
Finale producten, zones +  
praktische stappen markttesten

Wave 1  
kwalificatie

Wave 2: kwalificatie, training, 1-op-1 begeleiding om deel te kunnen nemen aan de markttesten

Consultatie FRP-FSP  
Algemene Voorwaarden

Consultatie regulatoire specificaties flexibiliteit

Streefperiode  
eerste  
Longflex™ /  
MaxUsage  
markt

Streefperiode  
Shortflex™  
Markt

Gezamenlijk  
evaluatie  
Event

10/6

Sep

Okt

Nov

Dec

Jan

Apr

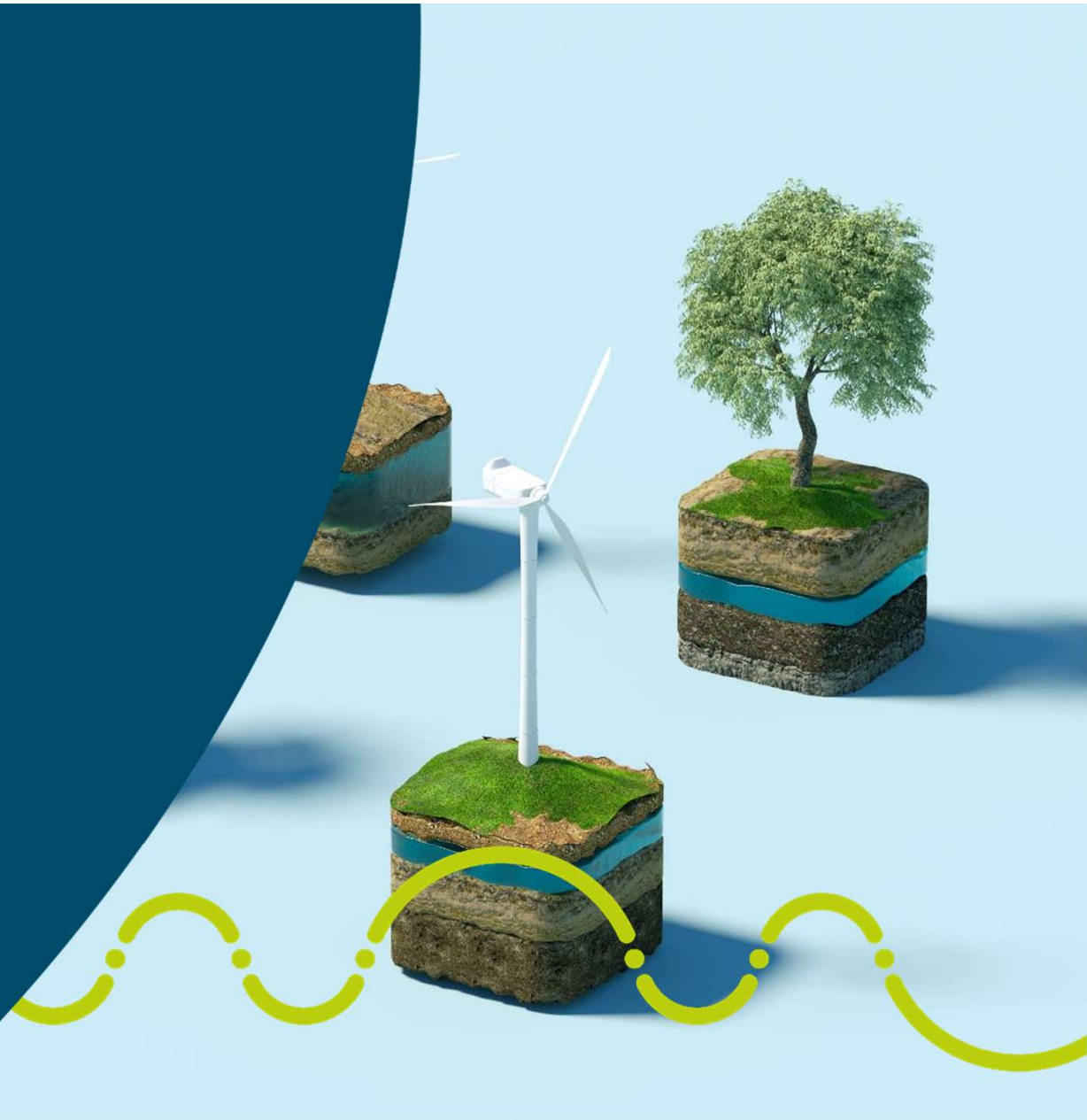
2024

2025

fluvius.

# Q&A

*fluvius.*  
Tot bij u



Vragen + detailopmerkingen op onze product fiches:  
[FRPflex@fluvius.be](mailto:FRPflex@fluvius.be)

Evaluatie webinar:  
<https://forms.office.com/e/d0TYLS4KcK>



# Bedankt!

**Wij hopen jou terug te zien tijdens de markttesten**

Wij horen graag je feedback en vragen, ook na het webinar:  
[FRPFlex@Fluvius.be](mailto:FRPFlex@Fluvius.be) of via het evaluatieformulier

De opname wordt met alle geregistreerden gedeeld en zal beschikbaar zijn op de Fluvius website binnen enkele dagen

**fluvius.**  
Tot bij u

