



GASELWEST

**Intercommunale Maatschappij voor Gas en Elektriciteit
van het Westen
Opdrachthoudende Vereniging**

ACTIVITEITENVERSLAG 2022

Jaarvergadering d.d. 20 juni 2023

Inhoud

Woord vooraf	3
Voorstelling van de netbeheerder	
• Identiteit	4
• Deelnemers	5
• Distributiegebied	7
• Bestuur en toezicht	8
Verslag van de Raad van Bestuur over 2022	12
• Marktwerving en beleid	12
○ Distributienettarieven – stand van zaken	12
○ Wijziging aansluitingscontract elektriciteit hoogspanning	14
○ Fluvius als tijdelijke noodleverancier	14
○ Toekomstige structuur Fluvius-groep	15
○ Werkmaatschappij Fluvius	15
○ Investeringsplan 2023-2032	16
○ Herziening overeenkomst ‘oplaadvergoeding aan OCMW’s’	18
○ Realisatie van een snel datanetwerk – project Tramontana	18
• Energienetbeheer	19
○ Digitale meters	19
○ Door hoge energieprijzen verlagen Vlaamse gezinnen gasverbruik	20
○ Openbare verlichting	20
○ Toename projecten warmtenetten	21
• Databeheer	21
○ Databeheer	21
○ Atrias – Centraal dataplatform	21
• Danetnetwerk	22
○ Aanpassing Reglement mede-eigendom en Beheerscontract glasvezelnetwerk Engie-Elia-Fluvius	22

Woord vooraf

Wordt later aangevuld.

Christof Dejaegher
Voorzitter Gaselwest

Identiteit

Benaming:	Intercommunale Maatschappij voor Gas en Elektriciteit van het Westen – afgekort tot Gaselwest
Rechtsvorm:	opdrachthoudende vereniging
Ondernemingsnummer:	BTW BE 0215.266.160 RPR Gent, afdeling Kortrijk
Zetel:	President Kennedypark 12, 8500 Kortrijk
Secretariaat:	Brusselsesteenweg 199, 9090 Melle
Oprichting:	Voorlopig opgericht op 17 februari 1975 als naamloze vennootschap, goedgekeurd bij koninklijk besluit van 12 juni 1975 - Bijlage bij het Belgisch Staatsblad van 26 juli 1975, nrs. 3.039-1, 3.042-1 en 2. Definitieve oprichtingsakte en statuten bevestigd en gewijzigd door de algemene vergadering van 8 juli 1975, goedgekeurd bij koninklijk besluit van 6 juli 1976 - Bijlage bij het Belgisch Staatsblad van 26 juli 1975, nr. 3.042-3.
Statuten:	Laatst gewijzigd door de Algemene Vergadering in Buitengewone zitting van 20 december 2022 zoals notarieel verleden op 28 december 2022 – Toezichtsprocedure is lopende.

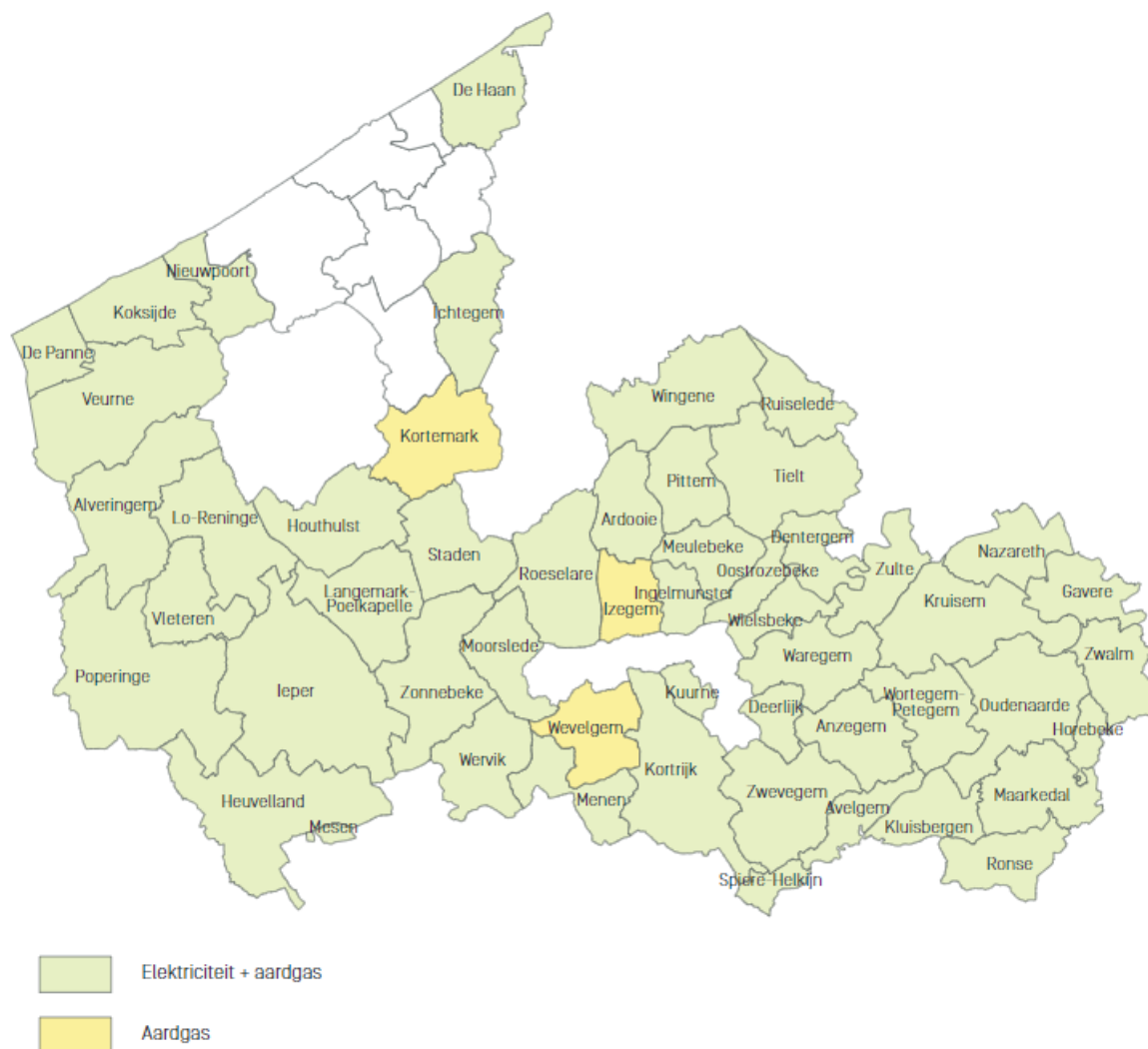
DEELNEMERS per 31 december 2022

53 gemeenten

GEMEENTE	ELEKTRICITEIT	AARDGAS	OPENBARE VERLICHTING	Fluvius NET
Alveringem	x	x	x	
Anzegem	x	x	x	
Ardoosie	x	x		
Avelgem	x	x	x	
Deerlijk	x	x	x	
De Haan	x	x	x	
Dentergem	x	x	x	
De Panne	x	x	x	
Gavere	x	x	x	
Heuvelland	x	x	x	
Horebeke	x	x	x	
Houthulst	x	x	x	
Ichtegem	x	x	x	
Ieper	x	x	x	
Ingelmunster	x	x	x	x
Izegem		x		
Kluisbergen	x	x	x	
Koksijde	x	x	x	x
Kortemark		x		
Kortrijk	x	x	x	
Kruisem	x	x	x	x
Kuurne	x	x	x	
Langemark-Poelkapelle	x	x	x	
Lo-Reninge	x	x	x	
Maarkedal	x	x	x	
Menen	x	x	x	
Mesen	x	x	x	
Meulebeke	x	x	x	
Moorslede	x	x	x	
Nazareth	x	x	x	
Nieuwpoort	x	x		
Oostrozebeke	x	x	x	
Oudenaarde	x	x	x	
Pittem	x	x	x	x
Poperinge	x	x	x	
Roeselare	x	x		

GEMEENTE	ELEKTRICITEIT	AARDGAS	OPENBARE VERLICHTING	Fluvius NET
Ronse	x	x	x	
Ruiselede	x	x	x	
Spiere-Helkijn	x	x	x	
Staden	x	x		
Tielt	x	x	x	
Veurne	x	x	x	x
Vleteren	x	x	x	
Waregem	x	x	x	
Wervik	x	x	x	
Wevelgem		x		
Wielsbeke	x	x	x	
Wingene	x	x	x	x
Wortegem-Petegem	x	x	x	
Zonnebeke	x	x	x	
Zulte	x	x	x	
Zwalm	x	x	x	x
Zwevegem	x	x	x	

DISTRIBUTIEGEBIED per 31 december 2022



BESTUUR EN TOEZICHT per 31 december 2022

RAAD VAN BESTUUR

Voorzitter

Christof Dejaegher

Poperinge

Ondervoorzitter

Franka Bogaert

Oudenaarde

Leden

Youro Casier

Wervik

Lieven Cobbaert

Ichtegem

Mathieu Delbarghe

De Haan

Sandy Evrard

Mesen

Daisy Haydon

Wielsbeke

Mieke Vanbrussel

Roeselare

Joop Verzele

Kruisem

Lid met raadgevende stem

Koen Vandenbroucke

Oostrozebeke

Secretaris

Bruce Almey

Vertegenwoordiging Fluvius

Guy Cosyns

Marc Deberdt

Marijke Rabaut

Frank Vanbrabant

Guido Vandenbruwaene

COMMISSARIS

Ernst & Young, bedrijfsrevisoren bv,
vertegenwoordigd door Marnix Van Dooren

REGIONAAL BESTUURSCOMITE CENTRUM

Voorzitter

Daisy Haydon

Wielsbeke

Ondervoorzitter

Claude Croes

Deerlijk

Leden

Karlos Callens
Olivier De Marez
Nicolas Duquesnoy
Denis Fraeyman
Philip Himpe
Caroline Maertens
Geert Moerkerke
Mieke Vanbrussel
Joris Vande Vyvere
Philip Vanhaesebrouck
Geert Vanthuyne
Hendrik Verkest
Filip Verstuyft
Dirk Verwilt
Kurt Windels

Ardoorie
Oostrozebeke
Anzegem
Pittem
Waregem
Izegem
Staden
Roeselare
Tielt
Dentergem
Moorslede
Wingene
Ruiselede
Meulebeke
Ingelmunster

Secretaris

Sofie Arickx

Vertegenwoordiging Fluvius

Bruce Almey
Joost Bruyneel
Geert Catoor
Guy Cosyns
Joost Cuvelier
Marc Deberdt
Jan Debrouwere
Tom Dehouck

Kurt Deram
Luc Ouvrein
Marijke Rabaut
Kenny Seurinck
Frank Vanbrabant
Katia Van Riet
Rudy Verplancken

REGIONAAL BESTUURSCOMITE OOST

Voorzitter

Franka Bogaert

Oudenaarde

Ondervoorzitter

Joop Verzele

Kruisem

Leden

Hendrik Blommaert

Horebeke

Johan Bossuyt

Kuurne

Koen Byttebier

Kortrijk

Jo Cornelus

Ronse

Christophe De Boever

Gavere

Roger Deldaele

Spiere-Helkijn

Lutgart Deseyn

Avelgem

Marc Desloovere

Zwevegem

Simon Lagrange

Zulte

Xavier Roman

Kluisbergen

Peter Van den Haute

Zwalm

Christiaan Van herzeele

Nazareth

Frederik Van Nieuwenhuyze

Maarkedal

Maarten Van Tieghem

Wortegem-Petegem

Secretaris

Sofie Arickx

Vertegenwoordiging Fluvius

Bruce Almey

Marijke Rabaut

Joost Bruyneel

Yves Rigaux

Guy Cosyns

Frank Vanbrabant

Tom Dehouck

Rudy Verplancken

Kurt Deram

REGIONAAL BESTUURSCOMITE WEST

Voorzitter

Christof Dejaegher

Poperinge

Ondervoorzitter

Lieven Cobbaert

Ichtegem

Leden

Jacques Blanckaert

Alveringem

Luc Caenepeel

Heuvelland

Jean-Marie Callewaert

Langemark-Poelkapelle

Youro Casier

Wervik

Koen Decler

Kortemark

Luc Defraye

Wevelgem

Mathieu Delbarghe

De Haan

Thijs Descamps

Ieper

Sandy Evrard

Mesen

Henk Ghyselen

Koksijde

Patrick Gouwy

Vleteren

Wim Janssens

De Panne

Rik Lips

Nieuwpoort

Lode Morlion

Lo-Reninge

Philippe Rassale

Zonnebeke

Patrick Roose

Menen

Erik Verbeure

Houthulst

Isabelle Verlodt

Veurne

Secretaris

Bruce Almey

Vertegenwoordiging Fluvius

Marc Bruggeman

Luc Ouvrein

Geert Catoor

Kenny Seurinck

Guy Cosyns

Lieselotte Sevenant

Joost Cuvelier

Frank Vanbrabant

Marc Deberdt

Guido Vandenbruwaene

Tom Dehouck

Peter Vandepitte

Philippe Delputte

Carl Vandermersch

Kurt Deram

Katia Van Riet

Benedict Missault

Rudy Verplancken

MARKTWERKING EN BELEID

Distributienettarieven – stand van zaken

- **Tariefmethodologie**

De tariefmethodologie berekent het ‘toegelaten inkomen’ voor de activiteiten aardgas- en elektriciteitsdistributie van de DNB’s op basis van het verleden. Bij een acceleratie van de kosten loopt hierdoor het toegelaten inkomen achter op de werkelijke kosten en worden de DNB’s met zogenaamde ‘mali’ geconfronteerd: tekorten op het inkomen die de winst drukken tot de hogere kosten worden meegenomen bij een volgende trendberekening (de volgende tarifaire periode gaat in vanaf 2025).

Daarom voorzag de tariefmethodologie in 2021 de mogelijkheid het ‘endogeen’ inkomen te verhogen met ‘voorschotten’. De endogene kosten zijn kosten van activiteiten eigen aan de werking van Fluvius (zoals exploitatiekosten, afschrijvingen, financieringskosten, ...) en worden als ‘beheersbaar’ aanzien. Fluvius moet zorgen dat deze activiteiten kunnen worden betaald met het door de VREG ‘toegelaten inkomen’. In het kader van de versnelde uitrol van digitale meters werd dit systeem van voorschotten toegepast in 2021 waarbij het endogeen inkomen 2021 werd verhoogd. De VREG bepaalt de voorschotten per jaar.

Ook in 2022 was het bewaken van de financiële gezondheid een belangrijke strategische doelstelling van de netbeheerders. De nieuwe tariefmethodologie 2021-2024 die de regulator reeds in 2021 oplegde, heeft een ongunstige impact op de inkomsten en winstgevendheid van de gereguleerde activiteiten. De DNB’s krijgen minder middelen voor hun taken en opdrachten en de aandeelhouders krijgen aanzienlijk minder winst. Om te vermijden dat dit een negatief effect heeft op het lange termijn financieel plan drongen zich in 2021 maatregelen op. Fluvius werkte daarom een aantal mitigerende maatregelen uit die door alle Vlaamse distributienetbeheerders, waaronder Gaselwest, werden goedgekeurd en zich situeren op de domeinen van investeringen, operationele kosten, dividendbeleid en de voorschotten die aan de regulator kunnen worden gevraagd.

Alle netbeheerders binnen de Fluvius-groep hebben in oktober 2022 beslist om gezamenlijk 119 miljoen euro aan financiële reserves in te zetten om de impact van de torenhoge inflatie op de distributienettarieven voor 2023 onder controle te houden. Deze inspanning komt bovenop het al lopende besparingstraject dat bij de start van Fluvius in 2018 werd opgestart en dat door de VREG bepaald is op 150 miljoen euro recurrent einde 2024.

Zonder die extra inspanningen zou het nettatarief van een gemiddeld Vlaams gezin in 2023 met meer dan 10 procent of 137 euro stijgen (elektriciteit en aardgas samen). Met deze beslissing van Fluvius wordt de impact van de inflatie op de factuur voor 2023 beperkt tot een stijging van slechts 3 procent of ongeveer 11 euro per jaar voor elektriciteit en van 10 procent of ongeveer 21 euro voor aardgas.

Voor Gaselwest daalde het nettatarief voor elektriciteit met 6 % (25 euro), terwijl het nettatarief voor aardgas steeg met 11 % (25 euro).

Niet onbelangrijk daarbij is het signaal aan de financiële wereld, investeerders, banken en ratingbureaus dat Fluvius bereid is (moeilijke) beslissingen te nemen om de financiële gezondheid te vrijwaren. Dit onder meer met het oog op het bekomen van gunstige voorwaarden voor de financiering van onze werking.

- **Tariefvoorstel 2022**

Het toegelaten inkomen voor elektriciteit daalde met 9,28% in 2022 t.o.v. 2021. Er was nagenoeg een status-quo (0,24%) van het endogeen toegelaten inkomen 2022 t.o.v. 2021, maar er was een groter effect bij het exogeen inkomen distributie, nl. een daling van 21,25% (-23 miljoen euro). Voor aardgas daalde het toegelaten inkomen in 2022 met 4,32% t.o.v. 2021. Het endogeen toegelaten inkomen daalde voor deze activiteit met 2,93% (-2,1 miljoen euro) en het exogeen toegelaten inkomen daalde met 183,30% (-1 miljoen euro) t.o.v. vorig jaar.

Daardoor betaalde een gezin met een tweevoudige meter, een elektriciteitsverbruik van 3.500 kWh per jaar, gemiddeld 352 euro (in Vlaanderen gemiddeld 268 euro inclusief btw) aan nettarieven in 2022. Dat is 40 euro minder dan het jaar ervoor (in Vlaanderen gemiddeld 34 euro lager dan in 2021). Voor een prosumant op het laagspanningsnet bedroeg het distributienettarief in 2021 jaarlijks 93 euro en in 2022 gemiddeld 80 euro (in Vlaanderen gemiddeld 73 euro in 2021 en 62 euro in 2022).

Ook de nettarieven voor aardgas daalden. Een gezin met een aardgasverbruik van 23.260 kWh per jaar betaalde in 2022 gemiddeld 271 euro (in Vlaanderen gemiddeld 238 euro inclusief btw) of 12 euro minder dan het jaar ervoor (in Vlaanderen gemiddeld 15 euro lager dan in 2021).

Voor een gezin met een gemiddeld elektriciteits- en aardgasverbruik betekende dit een totale besparing van 52 euro t.o.v. 2021 (Vlaanderen gemiddelde daling met 49 euro).

Ook de nettarieven voor elektriciteit en aardgas voor bedrijven daalden in 2022.

- **Distributienettarieven 2022**

De distributienettarieven en de verschillen daarin tussen de distributienetbeheerders onderling gaven ook in 2022 aanleiding voor vragen vanuit gemeenten. De Raad van Bestuur van Gaselwest heeft hier gevolg aan gegeven en antwoordde op de gestelde vragen tijdens de Algemene Vergadering van juni 2022 met een diepgaande analyse en verklaring van de tarieven.

Het distributienettarief wordt door de Vlaamse Regulator (VREG) bepaald per netbeheerder en per activiteit (electriciteit, aardgas). De tariefmethodologie wordt om de vier jaar vastgelegd en bestaat uit twee componenten, namelijk de berekening van de vergoeding (= toegelaten inkomen) voor de diensten van de distributienetbeheerders en de manier waarop het toegelaten inkomen wordt vertaald in een distributienettarief per type van netgebruiker (= tariefstructuur).

De methodologie is uniform maar de verschillende gegevens per DNB kunnen wel een verschillend tarief bewerkstelligen. De distributienetbeheerders zijn actief binnen hun geografisch gebied. De kenmerken van het gebied zijn zeer sterk bepalend voor het tarief:

geografie, investeringen, kwaliteit, densiteit, volumes, e.a. spelen een rol, naast investeringen in het heden maar ook in het verleden.

Aangezien de problematiek van de verschillen tussen de distributienettarieven die van de individuele DNB's overstijgt heeft de Raad van Bestuur van Gaselwest dit ook politiek op Vlaams niveau aangekaart.

- **Nieuwe tariefstructuur – 'Capaciteitstarief'**

De VREG kondigde in 2020 de invoering aan van het capaciteitstarief vanaf 1 januari 2022. 'Capaciteit' (vermogen, kilowatt) treedt hierdoor grotendeels in de plaats van 'verbruik' (kilowattuur) als belangrijkste criterium voor de berekening van de netvergoeding die klanten moeten betalen. Bedoeling is om verbruiken meer te spreiden om piekbelastingen te voorkomen, wat een gunstige impact heeft op de netinvesteringen.

Fluvius vroeg in 2021 uitstel van invoering van dit capaciteitstarief tot 1 juli 2022. De invoering zou anders bijna samenvallen met de 'go live' van het project CMS-MIG6 van Atrias, wat technisch-operationeel een extra risico betekende. De VREG was bereid om de invoering van het capaciteitstarief tot dan uit te stellen. De VREG besliste begin juni 2022 de invoering van het capaciteitstarief opnieuw uit te stellen tot 1 januari 2023. Voornamelijk de energieleveranciers gaven aan zich niet comfortabel genoeg te voelen om de belangrijke testperiode richting 1 juli 2022 aan te vatten, mede gezien de op dat ogenblik woelige energiemarkt. Dit is in het belang van de Vlaamse energiemarkt in zijn geheel. Fluvius onderschreef dit standpunt. De voorbereidingen voor de invoering van het nieuwe nettatarief werden onverkort voortgezet met het oog op de invoering op 1 januari 2023.

Wijziging aansluitingscontract elektriciteit hoogspanning

Op 29 maart 2022 keurde de VREG de wijzigingen goed aan het 'Aansluitingscontract elektriciteit hoogspanning (1 kV < Un < 36 kV)'. De aanleiding van deze wijziging was de introductie van het capaciteitstarief. Specifiek moeten klanten met een grootvermogensmeting het gewenste toegangsvermogen via het Fluvius-portaal opgeven. Die modaliteiten moesten in het Aansluitingscontract worden opgenomen. Tegelijk werd een nieuwe bijlage 'Trans LS' opgenomen, die beschrijft wat de specifieke rechten en verplichtingen zijn die bij deze specifieke klantengroep horen.

Fluvius als tijdelijke noodleverancier

De Ondernemingsrechtbank van Brussel sprak op 7 december 2021 het faillissement uit van de Vlaamse Energieleverancier (aantal toegangspunten elektriciteit: 66.000 en aardgas: 63.000). Per 21 december 2021 werd eveneens de toegang tot de Vlaamse distributienetten ontzegd aan leverancier Watz, met toestemming van de VREG (aantal toegangspunten elektriciteit: 22.000 en aardgas: 12.000).

Dit leidde ertoe dat Fluvius de decretaal toegewezen rol van noodleverancier opnam voor de klanten van beide energieleveranciers.

Daarnaast werd Fluvius op 18 maart 2022 tijdelijke noodleverancier voor zo'n 200 gasklanten van energieleverancier AECO/Energie2030. Deze leverancier werd de toegang ontzegd tot het Vlaamse distributienet voor aardgas omdat hij zijn contractuele verplichtingen niet langer kon nakomen.

De rol van noodleverancier is een tijdelijke oplossing tot de getroffen klanten een nieuw contract hebben afgesloten bij een commerciële leverancier van hun keuze. In 2022 wijzigde het Energiedecreet de maximale termijn voor de distributienetbeheerder om als noodleverancier voor huishoudelijke afnemers op te treden van 60 dagen naar 12 maanden. Voor niet-huishoudelijke afnemers blijft de termijn 60 dagen.

De tarieven die Fluvius wettelijk dient te hanteren, liggen hoger dan de tarieven op de commerciële markt, maar zijn kosten-reflectief. Fluvius diende plots een groot aantal klanten te bevoorraden op een moment dat de marktprijzen uitzonderlijk hoog waren. De betrokken klanten werden dan ook zoals wettelijk voorzien aangespoord om zo snel als mogelijk een nieuwe leverancier te kiezen.

Toekomstige structuur Fluvius-groep

Er drong zich een hertekening van het distributienetbeheer-landschap op omdat Het Energiedecreet bepaalt dat tegen ten laatste 2025 elke gemeente voor elektriciteit en aardgas moet aangesloten zijn bij dezelfde distributienetbeheerder en dat die distributienetbeheerder ook een geografisch aaneengesloten gebied moet vormen dat bovendien minstens 200.000 aangesloten afnemers telt.

De decretale bepalingen vormden de basis voor 'verplichte' gebiedsuitwisselingen tussen sommige Opdrachthoudende Verenigingen wat aanleiding gaf tot enkele partiële splitsingen en fusies binnen de Fluvius-groep. Dat kadert ook in de wens van de Vlaamse Regering tot vereenvoudiging van de organisatie van het distributienetbeheer in Vlaanderen.

Om aan de regelgeving te voldoen beslisten Fluvius West en Gaselwest op hun respectieve Buitengewone Algemene Vergadering van december 2022 over te gaan tot een fusie vanaf 1 januari 2025, waarbij Gaselwest, als overnemende entiteit, zijn naam zal wijzigen in Fluvius West. Daarnaast zullen door middel van partiële splitsingen de gemeente Jabbeke (voor de activiteit elektriciteit) en de gemeente De Haan (voor de activiteit elektriciteit en aardgas) overgaan naar Imewo en zal de gemeente Vosselaar (voor de activiteit elektriciteit en aardgas) overgaan naar Iveka.

Werkmaatschappij Fluvius

- **Eén bedrijf – integratiewerkzaamheden bijna ten einde**

De in 2018 opgestarte integratie die moet leiden tot belangrijke efficiëntiewinsten op niveau van de werkmaatschappij en de opdrachthoudende verenigingen is ver gevorderd. Binnen diverse domeinen en processen werd de beoogde uniformisering met succes bereikt.

Tijdens het jaar 2022 werden nog grote en belangrijke stappen ondernomen met het oog op de afronding van de integratie en als gevolg hiervan de realisatie van de verwachte besparing van 150 miljoen euro tegen einde 2024. Het integratieproject is per einde 2022 succesvol afgesloten.

- **Visie op energienetbeheer van de toekomst**

De energietransitie en klimaatdoelstellingen vormen zowel wetenschappelijk als politiek, maar heel zeker ook maatschappelijk, technisch en economisch een belangrijke uitdaging voor de toekomst. Twee jaar geleden formuleerde Fluvius een 'Visie netbeheer energie 2050', die hierop passend inspeelt. Samen met alle betrokken stakeholders volgt Fluvius de ontwikkelingen op de voet en overlegt het om zijn noodzakelijke bijdrage aan de realisatie van de energietransitie in te passen in een globale en efficiënte aanpak.

De basis is onder meer terug te vinden in het Vlaamse Energie- en Klimaatplan waarop Fluvius zijn energievisie van de toekomst aanpast en de acties zal moeten versnellen in het kader van de elektrificatie die hiervan het gevolg zal zijn (onder andere ten behoeve van elektrische voertuigen en warmtepompen).

- **Fluvius richt directie Energie- en Klimaattransitie op**

Sinds 1 juli 2022 heeft netbedrijf Fluvius een nieuwe directie Energie- en Klimaattransitie. Die moet de impact van de energietransitie en de klimaatadaptatie op de bedrijfsactiviteiten coördineren. Fluvius wil zo tijdig de nodige stappen zetten in het voorbereiden van de publieke nutsvoorzieningen op de maatschappelijke verwachtingen van morgen.

Investeringsplan 2023-2032

Onze samenleving bouwt het gebruik van fossiele brandstoffen af om tegen 2050 'klimaatneutraal' te zijn. Dat betekent een transitie naar een nieuwe energiemix waarin vooral elektriciteit een steeds belangrijker rol speelt. Maar wat betekent dat voor onze energienetten? En welke financiële inspanningen vraagt dat? Dat schetst Fluvius in het Investeringsplan 2023-2032.

- **Investeringsplan in lijn met beleidsbeslissingen**

Het investeringsplan vertrekt vanuit de recentste beleidsbeslissingen m.b.t. de energietransitie: de Europese initiatieven Green Deal, Fit for 55 en REPowerEU, de federale beslissingen rond fiscaliteit m.b.t. elektrische bedrijfswagens vanaf 2026 en de ambities rond mobiliteit en verwarming in de recentste versie van het Vlaams Energie- en Klimaatplan van de Vlaamse Overheid.

- **Stijgende elektrificatie**

We houden rekening met 1,5 i.p.v. 1 miljoen elektrische wagens in Vlaanderen tegen 2030, een volledige elektrificatie van het openbare busvervoer tegen 2035 en stapsgewijs meer elektrisch vrachtvervoer. Mobiliteit zal het komende decennium sowieso de grootste impact op het elektriciteitsnet hebben, geleidelijk aan ook de verwarming van gebouwen. We gaan er van uit dat ongeveer 12 procent van de Vlaamse gebouwen in 2030 met een warmtepomp verwarmd zal worden - al zal de renovatiegraad moeten verdriedubbelen van 1 naar 3 procent per jaar in 2030 om dat doel haalbaar te maken. Volledig elektrische warmtepompen werken immers het efficiëntst in goed geïsoleerde gebouwen.

Volgens de cijfers uit de beleidsdoelstellingen van de Vlaamse Overheid houden we qua hernieuwbare productie op het distributienet voor de komende tien jaar rekening met een verdere groei van het aantal zonnepanelen en windturbines op land in Vlaanderen. Ook het bedrijfsleven heeft impact: door stijgende elektrificatie verwachten we eveneens een stijgend elektriciteitsverbruik en een stijgende piekbelasting in de industrie.

- **Evolutie aardgasnetten**

Door de verplichte uitfasering van stookolie en het grote aantal minder goed geïsoleerde woningen in Vlaanderen houdt Fluvius voor de eerstkomende jaren nog rekening met een stijging van het aantal aardgasaansluitingen op het al bestaande net. Nadien is de verwachting dat het aantal aardgasgebruikers zal beginnen dalen.

Een ander plan is er voor het aardgasnet: 'keep it running'. Het distributienet voor aardgas zal, als gevolg van eerdere beleidsbeslissingen, het komende decennium amper tot niet meer uitbreiden. Het is wel belangrijk dat gebruikers van het aardgasnet steeds op een veilig en betrouwbaar net kunnen blijven rekenen. Daarom zullen investeringen voor onderhoud en veilige exploitatie van het aardgasnetwerk blijven gebeuren. De projecten rond de uitrol van de digitale aardgasmeters en de conversie van arm naar rijk aardgas zullen ook afgewerkt worden. Fluvius voorziet tenslotte middelen voor proefprojecten rond groene gassen (biomethaan, groene waterstof) en power-to-gas. Het jaarlijks investeringsbudget voor aardgas zal in de komende tien jaar halveren tot 88 miljoen euro per jaar.

- **Oplossingen aanreiken**

Het investeringsplan houdt rekening met enkele specifieke lokale uitdagingen, zoals de problematiek van uitvallende PV-omvormers in landelijke gebieden, de aanwezigheid van 230 volt-netten in historische stadscentra en de rand rond Brussel, en de noden van de Vlaamse zeehavens.

Het investeringsplan houdt er rekening mee dat op aanvraag iedereen 400V ter beschikking kan worden gesteld. Nieuwe uitbreidingen gebeuren steeds op 400V en we ervoor zorgen dat prioritair in alle cabines 400V beschikbaar wordt.

- **Uitgangspunten voor doelgerichte investeringen**

Fluvius heeft meerdere scenario's (met verwachte aantallen rond mobiliteit, industrie, verwarming, zonnepanelen en windturbines) op het huidige elektriciteitsnet gesimuleerd en stelt vast dat voor de komende tien jaar sowieso een extra investering nodig is. Fluvius stelt daarom een 'no regret'-actieplan voor de periode 2023-2032 voor. Dat plan houdt in dat 30.000 kilometer of 40 procent van het laagspanningsnet (belangrijk voor gezinnen en kleine bedrijven), 6.000 kilometer of 13 procent van het middenspanningsnet (belangrijk voor grotere bedrijven en een deel van de industrie) en 22.450 of één derde van de distributiecabines die stroom over Vlaanderen verdelen aangepast of versterkt moeten worden. Tevens dienen 750.000 huisaansluitingen te worden aangepast.

Zo kunnen alle verwachte veranderingen qua mobiliteit, verwarming, in de industrie en qua hernieuwbare energie in de komende tien jaar goed opgevangen worden. Mocht de transitie toch trager verlopen dan vandaag in de berekeningen ingeschat, dan betekent dit 'no regret'-plan geen overinvestering: we zitten dan gewoon iets voor op schema m.b.t. de uitdagingen van de verdere energietransitie.

- **Extra financiële inspanningen**

Het Fluvius-plan om de energietransitie op te vangen vertegenwoordigt 4 miljard euro aan extra investeringen tot 2032, bovenop de eerder al geplande 7 miljard euro aan investeringen die ook zonder de energietransitie nodig zijn: denk aan het realiseren van klantaansluitingen, vernieuwingen van de netten bij wegeniswerken en het vervangen van verouderde netonderdelen. De 4 miljard euro extra voor de energietransitie betekent een stijging van de werkingsmiddelen voor Fluvius met bijna 10 procent in 2032.

- **Combinatie investeringen en slim netgebruik**

Door een juist en massaal gebruik van de digitale meter, het goed spreiden van laden bij elektrische wagens, gunstige effecten van het capaciteitstarief en maatregelen rond flexibiliteit op het elektriciteitsnet, kan de verdere investeringskost voor de energietransitie in de distributienetten volgens de huidige inschatting beperkt worden tot 6 miljard euro tegen 2050. Worden deze maatregelen niet op grote schaal toegepast, dan zal de kostprijs richting 2050 veel hoger liggen. Aangezien iedereen via de elektriciteitsfactuur bijdraagt tot het beheer van de Vlaamse elektriciteitsnetten, is het dan ook aan te bevelen hier als samenleving werk van te maken.

- **Jaarlijkse bijsturing**

De energietransitie staat centraal in het nieuwe Investeringsplan van Fluvijs. We maken jaarlijks een doorgerkende prognose voor de komende tien jaar qua investeringen in de distributienetten voor elektriciteit en aardgas. Dat plan wordt in het voorjaar aan de overheden, stakeholders en publieke opinie voorgesteld. Na een publieke consultatieronde is het de Vlaamse energieregulator VREG die beslist of het definitieve Investeringsplan van Fluvijs wordt goedgekeurd en de gevraagde middelen in de komende jaren worden vrijgemaakt.

Herziening overeenkomst 'oplaadvergoeding aan OCMW's'

De vergoeding voor oplaadpunten is historisch ontstaan bij de start van de werking bij de distributienetbeheerders als sociale leverancier met budgetmeters. In de regelgeving wordt aan de distributienetbeheerder opgelegd dat er per gemeente minstens één oplaadpunt ter beschikking moet zijn. Om dit te kunnen realiseren is een samenwerking uitgewerkt met de OCMW's. Ten gevolge van de introductie van de selfservice oplaadterminals was de reële tijd voor ondersteuning van de klanten door OCMW-medewerkers evenwel fors gereduceerd. Dit heeft ertoe geleid dat sinds 2016 het OCMW een vergoeding per oplaadpunt ontvangt, rekening houdend met de openingsuren (bereikbaarheid) en een vergoeding per actieve budgetmeter/digitale meter in prepaid in de betrokken gemeente. Sinds de komst van de prepaid digitale meter gebeurt circa 85% van de betalingen online.

De uitgekeerde oplaadvergoeding aan OCMW's m.b.t. het werkjaar 2021 beliep voor de totaliteit van de OCMW's 3,1 miljoen euro. In 2022 steeg deze vergoeding fors omwille van de stijging van het aantal meters in prepaid. Gelet hierop is er nood aan een andere invulling voor de toekenning van een (oplaad)vergoeding aan de OCMW's, alsook aan een herziening van de verdelings- en/of toekenningscriteria. Na voorafgaand overleg met VVSG werd een nieuw voorstel van contract uitgewerkt. Om de budgettaire impact van deze uitgekeerde vergoeding aan de OCMW'sbewaken onder controle te houden, werd voorgesteld om te werken met een gesloten enveloppe, te verdelen over de OCMW's ten belope van het bedrag dat uitgekeerd werd over het werkingsjaar 2021. De totale vergoeding wordt jaarlijks geïndexeerd vanaf de inwerkingtreding van de nieuwe vergoedingsmethodiek (2025).

Realisatie van een snel datanetwerk – project Tramontana

Op 19 juli 2022 hebben Telenet Group Holding NV en Fluvijs System Operator een bindend akkoord gesloten om samen de volgende stap te zetten in de realisatie van het datanetwerk van de toekomst. Op termijn zullen snelheden van 5 Gbps of meer mogelijk zijn; dit is vijf keer sneller dan de hoogste downloadsnelheid die vandaag wordt aangeboden. Via hun vertegenwoordiging binnen

Fluvius kan door de gemeenten gewaakt worden over uitvoering van de opdracht conform de cruciale uitgangspunten en doelstellingen.

- **Zelfstandig datanetbedrijf**

Zowel Telenet als Fluvius zullen hun bestaande HFC-netwerk (hybride glasvezel-coax) en hun bestaande glasvezelactiva onderbrengen in een zelfstandig datanetbedrijf, met op vandaag de werknaam NetCo. NetCo zal instaan voor de realisatie van snel internet voor elke Vlaming, en dit zowel in landelijk als stedelijk gebied. Hierbij zal maximaal gestreefd worden naar synergie met de aanleg van andere nutsvoorzieningen.

Fluvius zal in NetCo ook de erfpachtovereenkomst (op het netwerk dat Telenet via een langetermijnlease huurt van Fluvius in ongeveer één derde van Vlaanderen) inbrengen, die zal ophouden te bestaan van zodra deze transactie is afgerond. Daarnaast is er de geruisloze fusie van Interkabel met als overnemende vennoot Fluvius System Operator.

Bij de start van NetCo zal Fluvius 33,2% van de aandelen van NetCo aanhouden en Telenet 66,8%. In afwachting van bevestiging dat de samenwerking tussen Fluvius en Telenet geen verdere stappen vereist op niveau van de mededingingsautoriteiten, de Europese Commissie en de Belgische Mededingingsautoriteit (BMA), worden alle voorbereidingsacties onder dit voorbehoud verder uitgevoerd. Verwacht wordt dat de nieuwe vennootschap van start kan gaan in de zomer van 2023.

In dat kader werden de nodige beslissingen genomen in de Buitengewone Algemene Vergadering van december 2022. Hoe dan ook zal deze activiteit via een aparte juridische entiteit geen enkele impact hebben, financieel of op enige andere wijze, op de gereguleerde activiteiten van de Fluvius Economische Groep.

- **Bestaande telecomdiensten naar NetCo**

De netbeheerders hadden vroeger al een aanbod elektronische-communicatiediensten ontwikkeld voor de deelnemende steden en gemeenten alsook andere lokale besturen bestaande uit voornamelijk internet, telefonie, lokale netwerken & Free WiFi, genaamd 'Fluvius Net'. 113 gemeenten hebben heden een beheersoverdracht inzake Fluvius Net gedaan bij hun respectievelijke netbeheerder. Die dienstenrelatie tussen de netbeheerders en gemeenten zal samen met de vaste netwerkinfrastructuur ingebracht worden in NetCo. De bestaande diensten zullen aldus aan dezelfde voorwaarden verdergezet worden tot 2046 voor de reeds genietende gemeenten.

ENERGIENETBEHEER

Digitale meters

- **Stand van zaken uitrol**

Begin november 2022 werd de 2 miljoenste digitale energiemeter in Vlaanderen geplaatst, een belangrijke mijlpaal in de uitrol van de digitale meter. Meer dan één op de drie Vlaamse gezinnen beschikt daarmee ondertussen al over een digitale meter.

- **Prepaid (vooraftbetaling van energie) via digitale meter**

Ook in 2022 werd de aanpak onverminderd verder gezet om onze energieleveringen als sociale leverancier te verzekeren via de digitale meter. Nu de digitale meter uitgerold wordt, wordt de

budgetmeter vervangen door een zogenaamde prepaid meter, die zich van niets onderscheidt van de digitale meter. Dat maakt het hele proces en de bijhorende communicatie klantvriendelijker en minder stigmatiserend.

- **Schaalvergroting leidt tot synergie**

Eerder al werden gesprekken opgestart met Pidpa, De Watergroep en Farys om mee in te stappen in de uitrol van de digitale meter en samen de digitale elektriciteits-, aardgas- én watermeters te installeren. Begin 2022 startte dan ook een grootschalig pilootproject voor installatie van de digitale watermeter, samen met de digitale elektriciteits- en aardgasmeter. Dit pilootproject werd inmiddels positief geëvalueerd zodat structureel kan worden overgegaan tot een grootschalige gezamenlijke uitrol van deze digitale meters. Dit heeft ook geleid tot de beslissing om enerzijds gebruik te maken van de elektriciteitsmeter om de data naar de digitale watermeters door te sturen en anderzijds maximaal een beroep te doen op een gezamenlijke aannemer voor de plaatsing van deze meters. Door de digitale water- én energiemeters gezamenlijk te plaatsen werken de Vlaamse nutsbedrijven intensief samen en ontzorgen ze zo ook maximaal de klanten.

Ook binnen de samenwerkingsmogelijkheden met andere netbeheerders in België (Sibelga, Ores en Resa) lopen projecten, zoals deelname aan de Fluvius-aankoopprocedure voor digitale meters en uitleessystemen.

Door hoge energieprijzen verlagen Vlaamse gezinnen gasverbruik

Gezinnen in Vlaanderen bleven hun elektriciteits- en gasverbruik in 2022 flink bijsturen ten opzichte van vorig jaar. Voor aardgas gaat het gemiddeld om 14% minder verbruik per maand, temperatuurverschillen uitgevlakt. Voor elektriciteit gaat het gemiddeld om 12% minder.

Dat blijkt uit een data-analyse van Fluvius met de anonieme gegevens van de digitale meters. In de vergelijking werd rekening gehouden met de temperatuurverschillen tussen beide jaren. Fluvius ziet ook opnieuw een duidelijke stijging in het aantal klanten dat actief aan de slag gaat met de verbruiksinfo uit de digitale meter.

Openbare verlichting

- **Aanbod verledning openbare verlichting een succes**

Samen met de lokale besturen, onze aandeelhouders, zet Fluvius in naam van Gaselwest volop in op de modernisering van de openbare verlichting met interactieve ledverlichtingstoestellen. Doel was om dit in 2030 verwezenlijkt te hebben conform het Vlaamse regeerakkoord.

In Gaselwest zijn reeds 69.206 van de in totaal 166.987 straatlampen een ledlamp, wat neerkomt op 41,44%.

In oktober 2022 besliste Fluvius om de verledning van de openbare verlichting in Vlaanderen te versnellen. Er wordt voortaan toegewerkt naar 2028 i.p.v. 2030 als het jaar waarin alle 1,2 miljoen straatlampen van interactieve led-technologie voorzien moeten zijn.

Fluvius contracteert extra leveranciers en aannemers om dat mogelijk te maken. Deze stap vermindert de energiefactuur van de lokale besturen in de komende jaren ook sneller.

Van de 50 gemeenten die aangesloten zijn bij Gaselwest voor de activiteit elektriciteit zijn er 46 reeds toegetreten tot het aanbod OV 2.0.

Toename projecten warmtenetten

Warmte is één van de focuspunten in de multi-utility visie van Fluvius. In het kader van de energietransitie bekijken we om overal waar het kan groene restwarmte als energiebron te gebruiken. Zo telden we eind 2022 voor heel Vlaanderen samen in 15 gemeenten zo'n 68 km warmtenet en 2.123 warmteklanten. Bovendien stellen we een toename vast van het aantal warmteprojecten. Wat warmtenetten betreft, gaat Fluvius er voorlopig van uit dat er in 2050 een potentieel van 8 TWh zal zijn om huizen en gebouwen te verwarmen.

DATABASEHEER

Databeheer

Databeheer omvat het verzamelen, beheren, verwerken, beveiligen en bewaren van meetgegevens op de toegangspunten tot het distributienet voor elektriciteit en aardgas, het beheer van het toegangsregister, de uitwisseling van data tussen marktpartijen, het faciliteren van innovatieve applicaties, enz. Deze vormen meer dan ooit een ondersteunende behoefte voor een goed functionerende energiemarkt om de verwachtingen inzake energietransitie en energie-efficiëntie te kunnen inlossen.

De Vlaamse decreetgever heeft de rol van databeheerder toevertrouwd aan de distributienetbeheerders. In de praktijk worden de activiteiten inzake databeheer conform het Energiedecreet uitgevoerd door de werkmaatschappij Fluvius. Het databeheer wordt uitgeoefend in volle onafhankelijkheid van de activiteit en de rekeningen van het databeheer ten opzichte van de andere activiteiten die aan Fluvius werden opgelegd. De zorg voor het recht op privéleven en informatiebeveiliging hebben in het 'data-verwerkingsproces' een prominente plaats en zullen ook in de toekomst verder gehonoreerd en bewaakt worden.

Atrias – Centraal dataplatform

Atrias staat in voor de creatie en de uitbating van een gemeenschappelijk data-uitwisselingsplatform voor gegevensuitwisseling tussen alle actoren op de Belgische energiemarkt. Atrias verenigt alle energieleveranciers, de transmissienetbeheerder Elia, de gasvervoeronderneming Fluxys en de distributienetbeheerders in België. Atrias gaat over meer dan 10 miljoen aansluitingspunten en 300 miljoen meterstandgegevens. Atrias is in het leven geroepen ter vervanging van de aparte datasystemen bij de Belgische distributienetbeheerders en centraliseert de dataverwerking voor de Belgische energiemarkt in één enkel, federaal systeem.

Het Atrias-platform (Central Market System - CMS) met de bijhorende communicatieregels (MIG-6) ging van start op 1 november 2021. Vanaf dan stuurt het CMS de onderlinge uitwisseling van marktgegevens (zoals meterstanden en facturatiegegevens) en marktprocessen (zoals verhuizingen en leverancierswissels) aan door middel van MIG 6.

DATANETWERK

Aanpassing Reglement mede-eigendom en Beheerscontract glasvezelnetwerk Engie-Elia-Fluvius

Sinds 2001 is er een 'Contract van mede-eigendom' en 'Contract van aanneming' tussen CPTe (vandaag Engie & Elia) en Electrabel (vandaag Fluvius). Het Beheerscontract werd telkens stilzwijgend verlengd voor een jaar. Elia heeft eind februari 2022 een deel van het netwerk van Engie gekocht. Hiervoor werd een nieuw 'Reglement van mede-eigendom' opgesteld met een duurtijd van 10 jaar, om de oude contracten te actualiseren en af te stemmen op de huidige situatie. In de nieuwe contracten wordt pro-actief rekening gehouden met de noden van het project Tramontana.

*** * ***