



**Provinciale Brabantse Energiemaatschappij
Terugblik op het eerste semester van 2023**

Inhoud

• Marktwerking en beleid	3
○ Distributienettarieven	3
▪ Tariefmethodologie	3
▪ Tariefvoorstel 2023	3
▪ Capaciteitstarief	3
○ Toekomstige structuur Fluvius-groep	4
○ Werkmaatschappij Fluvius	5
▪ Eén bedrijf – integratiewerkzaamheden afgerond	5
▪ Visie op energienetbeheer van de toekomst	5
▪ Databeheer	5
○ Investeringsplan 2024-2033	6
▪ Investeringsplan in lijn met beleidsbeslissingen	6
▪ Uitgangspunten Investeringsplan	6
▪ Stijgende elektrificatie	7
▪ Dalende investeringen aardgas	7
▪ Investeringsplan voor realisatie energietransitie	7
▪ Jaarlijkse bijsturing	8
▪ Investeren in datanetbeheer	8
○ Kapitaalverhoging Elia en mogelijke reorganisatie Publi-T (en Publigas)	8
○ Twee financieringsacties: institutionele obligatie en groene financiering	9
○ Boete opgelegd door VREG	9
• Energienetbeheer	9
○ Digitale meters	9
▪ Stand van zaken uitrol en gerealiseerde synergiën	9
▪ Prepaid (voorafbetaling van energie) via digitale meter	10
○ Openbare verlichting	10
▪ Aanbod verdediging openbare verlichting een succes	10
▪ Energieloze nachten	10
• Datanetbeheer	11
○ Realisatie van een snel datanetwerk via Wyre	11
▪ Partnership Fluvius en telecomoperator Telenet	11
▪ Bestaande telecomdiensten naar Wyre	11

Marktwerving en beleid

Distributienettarieven

- **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 het toegelaten inkomen achter op de werkelijke kosten en worden de DNB's geconfronteerd met 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).

De tariefmethodologie in 2021 voorzag 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'. De VREG bepaalt de voorschotten per jaar.

Sinds de tariefmethodologie 2021-2024 krijgen de DNB's minder middelen. Om een negatief financieel effect op lange termijn te vermijden, werkte Fluvius in 2021 een aantal mitigerende maatregelen uit die door alle Vlaamse distributienetbeheerders werden goedgekeurd. Alle netbeheerders binnen de Fluvius-groep, waaronder PBE, hebben in oktober 2022 beslist om gezamenlijk 119 miljoen euro aan financiële reserves in te zetten om de impact van de hoge inflatie op de distributienettarieven voor 2023 onder controle te houden. Een belangrijk signaal aan de financiële wereld, investeerders, banken en ratingbureaus dat Fluvius bereid is (moeilijke) beslissingen te nemen om de financiële gezondheid te vrijwaren.

- **Tariefvoorstel 2023**

Een 'type-gezin' met een tweevoudige digitale meter, een elektriciteitsverbruik van 3.500 kWh per jaar en een gemiddelde maandpiek van 4,26 kW betaalt met de nettarieven 2023 gemiddeld 337 euro (incl. btw) nettarif in 2023. Dat is 11 euro of 3% meer dan in 2022. Een type-gezin met een aardgasverbruik van 17.000 kWh per jaar betaalt in 2023 gemiddeld 227 euro (incl. btw). Dat is 21 euro of 10% meer dan in 2022. Dankzij de inspanningen van Fluvius op vlak van het beheersen van de nettarieven zijn die de voorbije vijf jaar gemiddeld sterk gedaald.

Net als elk jaar is de concrete situatie per distributienetbeheerder verschillend. De verschillen onderling tussen netbeheerders zijn in 2023 minder groot dan voordien.

Met betrekking tot de elektriciteitstarieven voor een gemiddeld Vlaams gezin bij distributienetbeheerder PBE blijkt dat de jaarlijkse netkosten voor een digitale-meterklant stijgen in 2023 met 76 euro t.o.v. 2022 en voor een klassieke-meterklant met 81 euro t.o.v. 2022.

- **Capaciteitstarief**

Nieuw voor 2023 is dat sinds 1 januari de nettarieven voor elektriciteit anders worden aangerekend. Dan wordt een deel van de netvergoeding niet meer berekend op louter de

afgenomen kilowattuur per jaar, maar grotendeels op basis van hoe zwaar het net wordt belast, via het gemiddelde hoogste maandelijks kwartiervermogen, m.a.w. de 'pieken' die een klant afneemt. Dat capaciteitstarief heeft de VREG omgedoopt tot de 'Nieuwe nettarieven' (www.nieuwenettarieven.be).

Het capaciteitstarief, in combinatie met de verbruiksgegevens van digitale meters, stelt consumenten in staat om hun energieverbruik beter te monitoren en zo hun verbruiksgedrag bij te sturen. Zo worden de verbruiken meer gespreid en worden piekbelastingen voorkomen, wat een gunstige impact heeft op de netinvesteringen.

Ook voor klanten die nog geen digitale meter hebben (de klassieke meter kan geen piekbelastingen meten) verandert de berekening voor de netvergoeding, maar dan onder meer op basis van een forfaitaire piek. Grote bedrijven betalen al langer een deel van hun nettarieven voor elektriciteit met een capaciteitstarief. Wel moeten ze voortaan vooraf een inschatting maken van hun hoogste piekvermogen.

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 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.

In december 2022 hebben de bevoegde organen van de Opdrachthoudende verenigingen met Fluvius als werkmaatschappij daartoe de nodige herstructureringen goedgekeurd die in 2025 van kracht worden.

Een nieuwe overgangsregeling in het Energiedecreet dit voorjaar leidde tot het initiatief van Toekomstforum Halle-Vilvoorde om na te gaan of een distributienetbeheerder Fluvius Halle-Vilvoorde kon worden gevormd. Na een bevraging bij de gemeentebesturen van de referentieregio bleek hiervoor bij 32 van de 33 gemeenten een draagvlak te bestaan, waaronder 20 gemeenten die thans deelnemer zijn van Iverlek en 5 gemeenten die thans deelnemer zijn van PBE.

Deze gemeenten zouden daarbij samen met de deelnemers van Sibelgas en 2 deelnemers van Intergem, op 1 januari 2025 de distributienetbeheerder Fluvius Halle-Vilvoorde vormen. Eind augustus werden daartoe op een Buitengewone Algemene Vergadering van zowel Iverlek als PBE en van Sibelgas (de overnemende entiteit die zich zal hernoemen in Fluvius Halle-Vilvoorde) de nodige voorstellen goedgekeurd.

Vanaf 1 januari 2025 zullen de gemeenten Asse, Beersel, Dilbeek, Drogenbos, Galmaarden, Gooik, Halle, Herne, Kapelle-op-den-Bos, Kraainem, Lennik, Liedekerke, Linkebeek, Londerzeel, Merchtem, Opwijk, Pepingen, Roosdaal, Sint-Genesius-Rode, Sint-Pieters-Leeuw, Steenokkerzeel, Ternat, Wezembeek-Oppeem, Zaventem en Zemst deelnemer worden van de Opdrachthoudende vereniging Sibelgas, die aansluitend zal worden hernoemd tot Fluvius Halle-Vilvoorde.

Werkmaatschappij Fluvius

- **Eén bedrijf – integratiewerkzaamheden afgerond**

Bij de oprichting van Fluvius System Operator werd een synergieplan gelanceerd onder de naam "Fluvia". Dit plan moest leiden tot belangrijke efficiëntiewinsten en kostenreducties op niveau van de werkmaatschappij en de opdrachthoudende verenigingen. De vooropgestelde einddatum was 31 december 2022 met drie concrete doelstellingen: het creëren van één geüniformeerde Fluvius-organisatie (processen, werking, organisatiestructuur, ...) met gemeenschappelijke Fluvius-cultuur, het realiseren van de IT-transformatie, en het realiseren van recurrente synergiebesparingen van minimaal 120 miljoen euro tegen 31 december 2024. De eerste twee doelstellingen werden volledig gerealiseerd en verschillende synergiebesparingen zijn een feit, waardoor het synergieplan on track blijft richting de einddatum. Op 31 december 2022 werd het integratieproject succesvol afgesloten. Enkele resterende werkzaamheden worden verder opgenomen onder het Programma HST (hogesnelheidstransitie). De afronding van de integratie moet op termijn resulteren in de realisatie van de door de VREG verwachte jaarlijkse besparing van 150 miljoen euro tegen einde 2024.

- **Visie op energienetbeheer van de toekomst**

De energietransitie en klimaatdoelstellingen vormen zowel wetenschappelijk als politiek, maar 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).

Sinds medio 2022 heeft Fluvius daarom 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.

- **Databeheer**

Het in 2016 door de Europese Commissie gelanceerde Clean Energy for All Europeans-package zet de rol van de consument centraal in de Europese energiemarkt. Deze centrale consumentenrol is cruciaal om de energietransitie te faciliteren. Zo kan de actieve deelname van veel laagspanningsnetgebruikers de nodige flexibiliteit vrijmaken om het intermitterend karakter van

variabele hernieuwbare energiebronnen te compenseren. Het gebruik van data is hierbij essentieel. In Vlaanderen legt het Energiedecreet de verantwoordelijkheid voor het centraal en vertrouwelijk beheren van consumptiegegevens bij de distributienetbeheerders (Fluvius). Het Energiedecreet voorziet in een 5-jaarlijkse audit van deze databeheerdersrol.

In het licht hiervan is een benchmarkanalyse uitgevoerd die focust op de huidige stand van zaken in Vlaanderen omtrent databeheer en de maturiteit van een aantal activiteiten en dataprocessen. Hierbij wordt het databeheer in Vlaanderen gepositioneerd t.o.v. zes Europese landen. De analyse werd opgesteld door middel van uitgebreid deskresearch en diepte-interviews met vergelijkbare DNB's.

Uit de benchmark blijkt dat Vlaanderen behoort tot de betere leerlingen van de klas doordat het proces of de activiteit al werd geïmplementeerd en uitgevoerd of minstens goed voorbereid. We horen bij de kopgroep voor het beheren van mandaten en het apart meten van afname en injectie, voor het feit dat het mogelijk is om meerdere energieleveranciers te hebben op één aansluiting, voor het uitlezen en verwerken van gegevens van submeters en voor de dienstverlening naar de sociale klanten toe. We bevinden ons eerder in 'het peloton' voor wat betreft de inzage in kwartierwaarden, de maandelijkse facturatie, voor near real time gegevensuitwisseling, voor marktbalancerings (in principe via Elia) en congestiebeheer en voor energiedelen en energiegemeenschappen.

Investeringsplan 2024-2033

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? Sinds 2022 maakt Fluvius een voortschrijdend 10-jarig investeringsplan voor elektriciteit en gas. Dit plan wordt telkens ter openbare raadpleging voorgelegd. Het eerste plan voor de periode 2023-2032 werd op 31 maart 2023 door de energieregulator VREG goedgekeurd. Op 7 juni 2023 stelde Fluvius zijn geactualiseerde investeringsplan voor de periode 2024 – 2033 voor. Voor alle duidelijkheid: dit plan komt bovenop de geplande en begrote reguliere investeringen van de distributienetbeheerders.

- **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.

- **Uitgangspunten Investeringsplan**

Dit zijn de belangrijkste aannames in het Investeringsplan 2024-2033:

- Een jaarlijkse groei van 1,5% in elektrische voertuigen op de Vlaamse markt en volledige elektrificatie (3,85 miljoen auto's) tegen 2050; volledige elektrificatie van het openbaar busvervoer tegen 2035 en geleidelijk aan meer elektrisch vrachtvervoer;

- Een toenemend gebruik van restwarmte door stadsverwarmingsnetten; elektrificatie voor het verwarmen van nieuwe gebouwen en grondig gerenoveerde gebouwen met behulp van elektrische warmtepompen;
- Een versnelde groei van zonne- en windenergie;
- Van het toename elektriciteitsverbruik en toename van de piekvraag in de industrie: het elektriciteitsverbruik op distributieniveau zou groeien van 32 TWh naar ongeveer 50 TWh in 2035.

- **Stijgende elektrificatie**

Wegens de stijgende elektrificatie (mobiliteit en verwarming), zal ook het elektriciteitsverbruik stijgen. Fluvius heeft meerdere scenario's (met verwachte aantallen rond mobiliteit, industrie, verwarming, zonnepanelen en windturbines) op het huidige elektriciteitsnet gesimuleerd en stelt dat er voor de komende tien jaar een extra investering nodig is. Vandaar dat Fluvius voor elektriciteit een 'no regret'-actieplan in het Investeringsplan opnam. Dat betekent dat het is ontworpen om met voldoende snelheid te worden geïmplementeerd om niet in congestieproblemen te komen en de toegenomen elektrificatie tegen 2050 niet te onderschatten. Het is van vitaal belang om enkele belangrijke onderliggende mitigerende maatregelen aan te wijzen: de uitrol van digitale meters in combinatie met het capaciteitstarief, maar ook netflexibiliteit om piekbelastingen op de netten te beperken.

Dit 'no-regret'-actieplan blijft bij de update voor de periode 2024-2033 aangehouden, om alle verwachte veranderingen in de komende 10 jaar op te vangen. Mocht de transitie toch trager verlopen dan vandaag 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.

- **Daling investeringen aardgas**

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. Investeringen voor onderhoud en veilige exploitatie van het aardgasnetwerk blijven doorlopen. De projecten rond de uitrol van de digitale aardgasmeters en de conversie van arm naar rijk aardgas worden ook afgewerkt. Fluvius voorziet tenslotte middelen voor proefprojecten rond groene gassen (biomethaan, groene waterstof) en power-to-gas. Opvallende update dit jaar in het Investeringsplan: het jaarlijks investeringsbudget voor aardgas zal tegen 2030 dalen tot 67 miljoen euro per jaar i.p.v. de eerder ingeschatte 88 miljoen euro per jaar.

- **Investeringen voor realisatie energietransitie**

Het Investeringsplan om de energietransitie op te vangen vertegenwoordigt 4 miljard euro aan extra investeringen, bovenop de eerder al geplande 7 miljard euro aan reguliere investeringen. De 4 miljard euro extra voor de energietransitie betekent een stijging van de werkingsmiddelen voor Fluvius met bijna 10 procent tegen 2032. Met de update voor de periode 2024-2033 blijken deze bedragen nog steeds een juiste inschatting te zijn.

Ook de beschikbaarheid van voldoende bekwaam technisch personeel (zowel bij Fluvius als bij onderaannemers) is een belangrijke factor in de realisatie van dit plan.

- **Jaarlijkse bijsturing**

Bij de goedkeuring van het Investeringsplan 2023-2032 plaatste de VREG een aantal voorwaarden voor de versie 2024-33. In deze editie verwacht de regulator van Fluvius meer aandacht voor de digitalisering van het net en de afweging rond flexibiliteit. Fluvius moet gedetailleerder aangeven hoe de verwachte bijkomende belasting op het laagspanningsnet 'gestrooid' zal worden om de toekomstige netbelasting te bepalen. De VREG verwacht van ons ook een tijds kader waarbinnen alle gebruikers toegang zullen hebben tot een 400V-net. En als laatste dienen we nauwer af te stemmen met Elia. Deze opmerkingen werden meegenomen in de editie 2024-33.

De publieke consultatieronde liep tot 23 juli 2023, daarna is het de Vlaamse energieregulator VREG die beslist of het Investeringsplan 2024-2033 van Fluvius wordt goedgekeurd en de gevraagde middelen in de komende jaren worden vrijgemaakt.

- **Investeren in datanetbeheer**

Inzake telecom wordt vastgesteld dat het bestaande netwerk op vandaag voldoet aan de behoeften. De toekomstige verwachtingen zijn echter hoog. Daarom is het initiatief genomen om het datanetwerk uit te bouwen in functie van de veeleisende toekomstige noden. In dat kader werd Wyre opgericht. In de rubriek Datanetbeheer verder in dit verslag komen we hierop terug.

Kapitaalverhoging Elia en mogelijke reorganisatie Publi-T (en Publigas)

In 2022 voerde de transmissienetbeheerder Elia een kapitaalverhoging uit voor een totaalbedrag van 590,11 miljoen euro. Publi-T (de publieke vertegenwoordiging in Elia), waarin negen distributienetbeheerders van de Fluvius Economische Groep participeren, heeft voor in totaal 44,82% aandelen in Elia en besliste om deel te nemen aan deze kapitaalverhoging voor een bedrag van 264,51 miljoen euro, in verhouding tot haar huidige deel van de participatie. De aandelenaankoop door Publi-T wordt voorlopig gefinancierd door middel van een banklening. De financiering van het deel van de kapitaalverhoging van Publi-T werd gerealiseerd door de uitgifte van nieuwe aandelen voor een bedrag van 257,63 miljoen euro. Eind juni 2023 werd 116,32 miljoen euro aan extra aandelen opgehaald door zeven van de negen distributienetbeheerders.

In het kader van de energietransitie en de toenemende elektrificatie heeft Elia Group NV een omvangrijk investeringsprogramma uitgewerkt. Publi-T schat de bijkomende kapitaalbehoefte van Elia tussen 2023 en 2032 op 4,5 miljard euro, wat 2 miljard euro investering zou betekenen voor Publi-T. Bovendien wordt verwacht dat Elia de komende jaren nog meerdere kapitaalverhogingen zal moeten doen. Publi-T moet dit kunnen blijven volgen en ook voor de distributienetbeheerders binnen Fluvius zou dit in de volgende 10 jaar een bijkomende investering van 975 miljoen betekenen. Echter heeft Fluvius ook een eigen investeringsplan en ook de lokale besturen staan voor grote financiële uitdagingen.

Naast Publi-T zijn de lokale besturen indirect eigenaar van Publigas CV, dat 77,71% van de aandelen bezit van Fluxys NV. Vijf distributienetbeheerders van de Fluvius Economische Groep bezitten samen 30,36% van de aandelen van Publigas en de lokale besturen gekoppeld aan deze distributienetbeheerders hebben een belang in de regionale structuren (Nuhma, Efin, Creadiv en Fineg). Deze regionale structuren zijn op hun beurt aandeelhouder van de Vlaamse Energie Holding (VEH).

Momenteel wordt nagedacht over een mogelijke reorganisatie van de Vlaamse aanwezigheid in Publi-T en Publigas. Daarbij wordt o.a. nagegaan hoe de verankering in Elia (en Fluxys) verder kan verzekerd worden, zonder de financiële tussenkomst van Fluvius of de lokale besturen. Hierbij zou een dubbele bundeling kunnen worden opgezet: deels binnen VEH (de Vlaamse Energie Holding) en deels binnen een nieuw op te richten holding. De haalbaarheid van een reorganisatie van de Vlaamse aanwezigheid in Publi-T en Publigas wordt momenteel verder onderzocht. Er werd hierin nog geen formele beslissing genomen.

Twee financieringsacties: institutionele obligatie en groene financiering

In de eerste helft van 2023 heeft Fluvius twee financieringstransacties uitgevoerd in het kader van zijn lopende EMTN (Euro Medium Term Note)-financieringsprogramma:

- Op 9 mei 2023 werd een institutionele obligatie van 700 miljoen euro uitgegeven met een looptijd van 10 jaar (2023-2033) en een vaste jaarlijkse coupon van 3,875%.
- Vervolgens heeft Fluvius op 16 juni 2023 een groene retailobligatie uitgegeven voor een bedrag van 240 miljoen euro en een vaste jaarlijkse coupon van 4% over een looptijd van vier jaar (2023-2027). Dit is de op één na grootste retailobligatie ooit op de Belgische markt. De opbrengst van deze obligatie draagt bij tot de financiering van de energietransitie in Vlaanderen en de investering in de rioleringsactiviteit.

Boete opgelegd door VREG

Bij brief van 4 april 2023 heeft de energieregulator VREG een administratieve boete opgelegd aan de DNB's voor elektriciteits- en gasdistributie wegens hun niet-naleving van het Technisch reglement Distributie van Elektriciteit en Gas, meer bepaald voor het nog niet verstrekken van informatieve maandelijkse verbruiksgegevens van consumenten met een digitale meter. Fluvius koos ervoor om prioriteit te geven aan het oplossen van het dringende probleem van de geblokkeerde gegevens van ongeveer 20.000 eindgebruikers na de invoering van de centrale database van de energiesector; en Fluvius wilde het systeem voor het verstrekken van de informatieve maandelijkse gegevens verder testen om mogelijke opstartproblemen en een destabilisatie van de energiemarkt te vermijden. Niettemin handhaafde VREG haar standpunt om de boete op te leggen. Het totale bedrag van deze boete bedroeg 1 miljoen euro en werd betaald op 2 juni 2023. De boete heeft geen invloed op de energierekening van de consument, omdat deze wordt gedragen door de aandeelhouders van de DNB's.

Energienetbeheer

Digitale meters

- **Stand van zaken uitrol en gerealiseerde synergiën**

Eind april 2023 werd de 2,5 miljoenste digitale energiemeter in Vlaanderen geplaatst, een belangrijke mijlpaal in de uitrol van de digitale meter. Daarmee staan ze opgesteld in 1,5 miljoen woningen in Vlaanderen, goed voor een marktaandeel van 40%. Fluvius ziet een duidelijke stijging in het aantal klanten dat actief aan de slag gaat met de verbruiksinfo uit de digitale

meter, want het aantal gezinnen actief op mijn.fluvius.be blijft sterk groeien: eind april 2023 stond de teller op 500.000 gezinnen, dat is 1 op 3 dat er al mee bezig is.

Ondertussen is de samenwerking van Fluvius met de grote drinkwaterdistributeurs in Vlaanderen voor de gelijktijdige uitrol van digitale metering voor elektriciteit, gas en water nu een regulier programma geworden. Na een succesvolle testperiode besloten de betrokken partijen hun samenwerking te verlengen. Deze aanpak in synergie resulteert in lagere installatiekosten en is klantvriendelijker omdat bij de eindconsument in één keer de drie digitale meters kunnen worden geïnstalleerd.

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

Ook tot juni 2023 werd de aanpak onverminderd verdergezet 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.

Openbare verlichting

- **Aanbod verledning openbare verlichting een succes**

Samen met de lokale besturen, onze aandeelhouders, zet Fluvius in naam van PBE 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, maar in oktober 2022 besliste Fluvius om dit te versnellen en toe te werken naar 2028. Tegen dan moeten de 1,2 miljoen straatlampen van interactieve led-technologie voorzien zijn.

In de eerste helft van 2023 werd een contract aangegaan met een nieuwe leverancier. De armaturen van deze leverancier worden momenteel uitvoerig getest in Langemark. Indien ze voldoen aan alle vereisten, kan de uitrol starten. Het werken met drie verschillende leveranciers geeft Fluvius de ruimte om de versnelde uitrol door te voeren.

In PBE zijn reeds 16.764 van de in totaal 42.784 straatlampen een ledlamp, wat neerkomt op 39,18%.

- **Energieeloze nachten**

In 2022 stelde Fluvius de lokale besturen voor om de openbare verlichting te doven tijdens een deel van de nacht om zo energie te besparen in het kader van de energiecrisis. Bij 89 lokale besturen werd afgelopen winter het brandprogramma 'energieeloze nachten' geïmplementeerd. Dit betekent dat bij deze lokale besturen de openbare verlichting gedoofd wordt tussen 23 uur 's avonds en 5 uur 's morgens, behalve op vrijdag- en zaterdagavond, en met uitzondering van de gewestwegen. Van de andere lokale besturen, kozen 137 gemeenten voor een 'aanpak op maat'. Dit houdt in dat meer in detail werd bepaald welke straten of straatdelen specifiek verlicht moesten blijven of gedoofd konden worden. 31 lokale besturen beslisten om vooral in te zetten op de mogelijkheden van interactieve openbare verlichting. 43 lokale besturen hebben geen bijkomende acties geïmplementeerd.

Datanetbeheer

Realisatie van een snel datanetwerk via Wyre

- Fluvius en telecomoperator Telenet startten in 2020 onderhandelingen over een partnership. Op 19 juli 2022 kondigden beide partijen aan dat ze een akkoord hadden bereikt over de oprichting van een gezamenlijk infrastructuurbedrijf (Wyre genoemd) dat belast wordt met de aanleg en het beheer van het datanetwerk van de toekomst in Vlaanderen en een deel van Brussel (snelheden van 5 Gbps of meer, vijf keer sneller dan de hoogste downloadsnelheid op vandaag). Dit netwerk is grotendeels gebaseerd op Fiber-to-the-Home (FTTH) technologie. Wyre staat in 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 houdt 33,2% van de aandelen van Wyre aan en Telenet 66,8%. De opstart werd aanvankelijk uitgesteld omdat in november 2022 duidelijk werd dat de overeenkomst diende te worden aangemeld bij het Directoraat-generaal Concurrentie van de Europese Commissie in het kader van de EU-regels inzake concentratiecontrole.

Verder was de oprichting ook onderworpen aan een voorafgaande goedkeuring door de Belgische mededingingsautoriteit (BMA). De BMA liet weten dat er aanwijzingen waren van gedrag waarbij de eerlijke concurrentie en de efficiënte uitrol van glasvezelnetwerken in Vlaanderen kon verstoord worden. In de procedure met de BMA hebben Fluvius en Telenet ingestemd met de uitvoering van een aantal informele en contractueel bindende maatregelen, gericht op het delen van informatie, compliance, communicatie en de rol van de toezichthoudende auditor. Deze maatregelen zijn voor een periode van zeven jaar van kracht. Op 18 april 2023 verklaarde BMA haar onderzoek naar Wyre gesloten.

Ondertussen is het goedkeurings- en preherstructureringsproces binnen de Fluvius groep voltooid. De Europese Commissie heeft de transactie finaal onvoorwaardelijk goedgekeurd.

Begin juni 2023 werd de naam "Wyre" extern bekend gemaakt, met een officiële start op 1 juli 2023. Wyre realiseerde zijn eerste glasvezelverbinding in de Stad Mechelen. De planning is om eind 2023 100.000 woningen aangesloten te hebben.

- **Bestaande telecomdiensten naar Wyre**

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 werd samen met de vaste netwerkinfrastructuur ingebracht in Wyre. De bestaande diensten zullen aldus aan dezelfde voorwaarden verdergezet worden tot 2046 voor de reeds genietende gemeenten.

*** * ***