



Provinciale Brabantse Energiemaatschappij

Synthese van het Activiteitenverslag 2022

Inhoud

- **Marktwerking en beleid**
- **Energienetbeheer**
- **Databeheer**
- **Datanetbeheer**

Marktwerking en beleid

Distributienettarieven

- **Tariefmethodologie – mitigerende maatregelen**

De nieuwe tariefmethodologie 2021-2024 die de regulator oplegt, heeft een ongunstige impact op de inkomsten en winstgevendheid van de gereguleerde activiteiten. Daardoor hadden alle Vlaamse distributienetbeheerders reeds in 2021 een aantal mitigerende maatregelen goedgekeurd. Die situeren zich op de domeinen van investeringen, operationele kosten, dividendbeleid en de voorschotten die aan de regulator kunnen worden gevraagd. Een combinatie van deze maatregelen is nodig om de financiële gezondheid op de lange termijn veilig te stellen en een eventuele ratingverlaging af te wenden.

In oktober 2022 beslisten alle netbeheerders gezamenlijk om 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. 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 wordt de impact beperkt tot een stijging van ongeveer 32 euro. Voor PBE stijgt het nettatarief 2023 voor elektriciteit met 28 % (81 euro).

- **Tariefvoorstel 2022**

Het toegelaten inkomen voor elektriciteit daalde met 14,09% in 2022 t.o.v. 2021. Er was nagenoeg een status-quo (-0,11%) 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 41,09% (-6 miljoen euro).

Daardoor betaalde een gezin met een tweevoudige meter, een elektriciteitsverbruik van 3.500 kWh per jaar, gemiddeld 236 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 69 euro en in 2022 gemiddeld 55 euro (in Vlaanderen gemiddeld 73 euro in 2021 en 62 euro in 2022).

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

- **Nieuwe tariefstructuur – ‘Capaciteitstarief’**

De VREG kondigde in 2020 de invoering aan van het capaciteitstarief vanaf 1 januari 2022. Dit is geen bijkomend tarief maar nieuwe manier om de nettarieven te berekenen. Bedoeling is om verbruiken meer te spreiden om piekbelastingen te voorkomen, wat een gunstige impact heeft op de netinvesteringen. Na enkele malen uitstel, voornamelijk omwille van technisch-

operationele redenen en op verzoek van zowel Fluvius als de energieleveranciers, vond de nieuwe tariefmethodologie uiteindelijk toepassing vanaf 1 januari 2023.

Fluvius als tijdelijke noodleverancier

De ondernemingsrechtbank sprak op 7 december 2021 het faillissement uit van de Vlaamse Energieleverancier en, met toestemming van de VREG, heeft Fluvius op 21 december 2021 aan energieleverancier Watz de toegang tot de distributienetten ontzegd. Op 18 maart 2022 gebeurde hetzelfde voor energieleverancier AECO/Energie2030. Dit leidde ertoe dat Fluvius de (decretaal) toegewezen rol van noodleverancier moest opnemen voor die klanten. Die rol is tijdelijk tot de betrokken klanten een nieuw contract hebben afgesloten bij een andere commerciële leverancier.

Toekomstige structuur Fluvius-groep

Een hertekening van het distributienetbeheer-landschap is noodzakelijk omdat Het Energiedecreet tegen ten laatste 2025 wil dat elke gemeente voor elektriciteit en aardgas aangesloten is bij dezelfde netbeheerder in een geografisch aaneengesloten gebied met minstens 200.000 afnemers. Dat gaf aanleiding tot 'verplichte' gebiedsuitwisselingen tussen sommige Opdrachthoudende Verenigingen, met enkele partiële splitsingen en fusies. Dat kadert ook in de wens van de Vlaamse Regering tot vereenvoudiging van het distributienetbeheer.

PBE en Iverlek beslisten tot een fusie vanaf 1 januari 2025, waarbij Iverlek, als overnemende entiteit, zijn naam zal wijzigen in Fluvius Zenne-Dijle. Aan de goedkeuring van deze fusie werden door PBE voorwaarden gekoppeld waaraan de Raad van Bestuur van PBE de tegemoetkoming vóór 31 december 2024 zal vaststellen. Daarnaast zullen door middel van partiële splitsingen de gemeenten Steenokkerzeel en Kampenhout voor de activiteit aardgas overgaan naar Iverlek en zullen de 16 gemeenten die via PBE deelnemen aan Fluvius Limburg voor aardgas ook overgaan naar Iverlek.

Werkmaatschappij Fluvius

- **Eén bedrijf – integratiewerkzaamheden bijna ten einde**
De in 2018 opgestarte integratie die moet leiden tot belangrijke efficiëntiewinsten is ver gevorderd. Tijdens 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 in overleg met alle betrokken stakeholders. De basis is onder meer terug te vinden in het Vlaamse Energie- en Klimaatplan waarbij Fluvius de acties moet versnellen omwille van de doorgedreven elektrificatie (elektrische voertuigen en warmtepompen).

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 belangrijkere 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 Europese, federale en gewestelijke beleidsbeslissingen m.b.t. de energietransitie (Green Deal, Vlaams Energie- en Klimaatplan, ...).

Stijgende elektrificatie: we houden rekening met 1,5 miljoen elektrische wagens in Vlaanderen tegen 2030, een volledige elektrificatie van het openbare busvervoer tegen 2035 en stapsgewijs meer elektrisch vrachtvervoer. Ongeveer 12 procent van de Vlaamse gebouwen wordt in 2030 met een warmtepomp verwarmd. Hernieuwbare productie op het distributienet kent de komende tien jaar een verdere groei. Voor het bedrijfsleven verwachten we een stijgend elektriciteitsverbruik en een stijgende piekbelasting.

Evolutie aardgasnetten: door de uitfasering van stookolie en het grote aantal minder goed geïsoleerde woningen houdt Fluvius nog rekening met een stijging van het aantal aardgasaansluitingen. Nadien zal dat aantal beginnen dalen. Het aardgasnet zal amper tot niet meer uitbreiden. We participeren wel in proefprojecten rond groene gassen en power-to-gas.

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.

Uitgangspunten voor doelgerichte investeringen: Fluvius stelt een 'no regret'-actieplan voor. Dat houdt in dat 30.000 km (40%) van het laagspanningsnet, 6.000 km (13%) van het middenspanningsnet en 22.450 (één derde) van de distributiecabines aangepast of versterkt moeten worden. Mocht de energietransitie toch trager verlopen dan betekent 'no regret' geen overinvestering: we zitten dan gewoon iets voor op schema. Het investeringsplan wordt jaarlijks, in overleg met alle stakeholders, bijgestuurd en voor goedkeuring voorgelegd aan de VREG.

Extra financiële inspanningen: de netbeheerders investeren 4 miljard euro extra tot 2032, bovenop de 7 miljard euro voor de 'reguliere' investeringen. Dat betekent een stijging van de werkingsmiddelen voor Fluvius met bijna 10 procent in 2032.

Combinatie investeringen en slim netgebruik: het gebruik van de digitale meter, spreiden van laden bij elektrische wagens, de gunstige effecten van het capaciteitstarief en maatregelen rond flexibiliteit op het elektriciteitsnet, kunnen de investeringskost beperken tot 6 miljard euro tegen 2050. Zonder deze maatregelen zal de kostprijs veel hoger liggen. Omdat iedereen via de elektriciteitsfactuur hieraan bijdraagt, is het sterk aanbevolen hier als samenleving werk van te maken.

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 (voorafbetaling van energie) via digitale meter**
Ook in 2022 werden onverminderd de energieleveringen als sociale leverancier verzekerd via de digitale meter. Daarbij 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**
Begin 2022 startte een grootschalig pilootproject voor installatie van de digitale watermeter, samen met de digitale elektriciteits- en aardgasmeter. Daarbij wordt gebruikgemaakt van de elektriciteitsmeter om de data van de digitale watermeters door te sturen en wordt maximaal beroep gedaan op een gezamenlijke aannemer voor de plaatsing. Zo ontzorgen we ook maximaal de klant. Ook met Sibelga, Ores en Resa lopen projecten zoals gezamenlijke aankopen.

Door hoge energieprijzen verlagen Vlaamse gezinnen gasverbruik

Gezinnen in Vlaanderen stuurden hun elektriciteits- en aardgasverbruik in 2022 flink bij. Voor aardgas gemiddeld 14% minder per maand (temperatuurverschillen uitgevlakt), voor elektriciteit gemiddeld 12% minder. We zien ook een stijging van het aantal klanten dat actief aan de slag gaat met de verbruiksinfo uit de digitale meter (mijn.fluvius.be).

Openbare verlichting

- **Aanbod verledning openbare verlichting een succes**
Samen met de lokale besturen zetten we volop in op interactieve ledverlichtingstoestellen. In 2022 werd beslist dat versneld te realiseren tegen 2028 in plaats van 2030 (conform Vlaams regeerakkoord). Dat vermindert de energiefactuur voor de lokale besturen ook sneller. In PBE zijn reeds 14.749 van de in totaal 42.740 straatlampen een ledlamp, wat neerkomt op 35%.

Databeheer

Databeheer

De Vlaamse decreetgever heeft de rol van databeheerder toevertrouwd aan de distributienetbeheerders. 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.

Atrias – Centraal dataplatform

Atrias beheert het gemeenschappelijk data-uitwisselingsplatform voor alle actoren op de Belgische energiemarkt (energieleveranciers, transmissienetbeheerder, gasvervoeronderneming en de distributienetbeheerders in België). Dat gaat over meer dan 10 miljoen aansluitingspunten en 300 miljoen meterstandgegevens. Het Atrias-platform (Central Market System - CMS) met de bijhorende communicatieregels (MIG-6-protocol) sturen de onderlinge uitwisseling van marktgegevens (zoals facturatiegegevens) en marktprocessen (zoals verhuizingen).

Datanetbeheer

Realisatie van een snel datanetwerk – project Tramontana

Op 19 juli 2022 hebben Telenet Group Holding NV en Fluvius System Operator een bindend akkoord gesloten om samen het datanetwerk van de toekomst te realiseren met datasnelheden van 5 Gbps of meer; dit is vijf keer sneller dan vandaag.

- **Zelfstandig datanetbedrijf**

Zowel Telenet als Fluvius brengen hun netwerk (hybride glasvezel-coax) en glasvezelactiva onder in een zelfstandig datanetbedrijf, met werknaam NetCo. Fluvius brengt ook de erfpachtovereenkomst in (op het netwerk dat Telenet via een langetermijnlease huurt in ongeveer één derde van Vlaanderen) in NetCo. Daarnaast is er de geruisloze fusie van Interkabel met Fluvius.

Bij de start van NetCo zal Fluvius 33,2% van de aandelen van NetCo aanhouden en Telenet 66,8%. Er zijn momenteel geen verdere stappen in afwachting van bevestiging van de mededingingsautoriteiten, de Europese Commissie en de Belgische Mededingingsautoriteit (BMA). Verwacht wordt dat de nieuwe vennootschap van start kan gaan in de zomer van 2023.

- **Bestaande telecomdiensten naar NetCo**

De netbeheerders hadden vroeger al een aanbod elektronische-communicatiediensten ontwikkeld voor lokale besturen, zoals internet, telefonie, lokale netwerken & Free WiFi. Die dienstenrelatie zal samen met de vaste netwerkinfrastructuur ingebracht worden in NetCo. De bestaande diensten worden aan dezelfde voorwaarden verdergezet tot 2046 voor de reeds genietende gemeenten.

*** * ***