

DE MINISTER-PRESIDENT VAN DE VLAAMSE REGERING, DE VLAAMSE MINISTER VAN ECONOMIE,
INNOVATIE, INDUSTRIE, BUITENLANDSE ZAKEN, DIGITALISERING EN FACILITAIR MANAGEMENT

DE VLAAMS MINISTER VAN WONEN, ENERGIE EN KLIMAAT, TOERISME EN JEUGD

DE VLAAMSE MINISTER VAN OMGEVING EN LANDBOUW

MEDEDELING AAN DE VLAAMSE REGERING

Betreft: Conceptnota beheer netcongestie

Het Vlaamse elektriciteitsnet staat onder toenemende druk door de versnelde elektrificatie van de samenleving en de groei van hernieuwbare energiebronnen. Netcongestie belemmert de uitrol van duurzame technologieën, vertraagt bedrijfsinvesteringen en kan bedrijven ertoe aanzetten zich elders te vestigen.

Om deze uitdagingen het hoofd te bieden, wordt in de schoot van de Vlaamse Regering een geïntegreerde beleidsaanpak uitgewerkt door een ad hoc werkgroep die bestaat uit de betrokken administraties en netbeheerders. Deze aanpak bestaat onder meer uit een kader voor flexibele aansluitingen, de prioritering van vermogensaanvragen, financiële incentives voor efficiënt netgebruik en een versterkte samenwerking tussen overheid, netbeheerders en ondernemingen.

1. CONTEXT: HET ELEKTRICITEITSNET DREIGT VOL TE STROMEN

Het Vlaamse energielandschap is volop in verandering. Tegen 2035 zal volgens prognoses van Elia het Belgische elektriciteitsverbruik met meer dan 50% stijgen in vergelijking met 2024. Deze stijging is onder meer gekoppeld aan de gewenste decarbonisatie en de daarmee gepaard gaande sterke groei van de vraag naar o.a. warmtepompen en batterijen, de elektrificatie van processen in de industrie en transport, en digitalisering. In diezelfde periode zullen, zoals vooropgesteld in de beleidsdoelstellingen, de geïnstalleerde vermogens aan zonne- en windenergie meer dan verdubbelen. De stijging van het elektriciteitsverbruik, de toenemende adoptie van 'gedistribueerde energiebronnen' (*distributed energy resources, DERs*) en de groei aan intermitterende hernieuwbare

energie creëert een gedecentraliseerd en minder voorspelbaar energiesysteem. Om al die energie vlot en veilig bij de gebruiker te krijgen, moeten ook de Vlaamse elektriciteitsnetten mee evolueren.

De Vlaamse elektriciteitsnetbeheerders Elia en Fluvius staan dan ook voor een grote uitdaging. **Grootschalige netinvesteringen zijn essentieel voor het welslagen van de energietransitie:** Uit cijfers van de elektriciteitsnetbeheerders, blijkt dat Elia de komende vijf jaar €3,5 miljard in het Vlaamse transmissienet en plaatselijk vervoersnet plant te investeren. Fluvius voorziet dan weer €4 miljard voor een upgrade van het distributienet, bovenop de €7 miljard aan onderhouds- en vervangingsinvesteringen (*business-as-usual*).

Ondanks deze ambitieuze investeringsplannen dreigt de elektrificatie van de samenleving de netversterking echter voorbij te lopen, met mogelijke congestie- en aansluitproblemen tot gevolg. Aangezien de doorlooptijd van netversterkingen – zeker op hoogspanningsniveau – doorgaans veel langer duurt dan die van industriële procesaanpassingen of residentiële elektrificatie, dreigt de capaciteitsvraag sneller toe te nemen dan het tempo waaraan de netbeheerders het net kunnen verzwaren of uitbreiden. Aanvullend wordt een groeiend aantal aanvragen opgemerkt voor datacenters en batterijprojecten, waarvoor nog geen concreet project of investeringsbeslissing gegeven is. De gevraagde capaciteit voor deze projecten sluit vaak niet aan bij bestaande ontwikkelingsscenario's die werden opgemaakt op basis van publieke consultatie met relevante marktpartijen en autoriteiten, en waarop de netplanning gebaseerd is.

De langere doorlooptijd is ook het gevolg van uitdagingen en prijsstijgingen in de toeleveringsketen en uitdagingen en doorlooptijden in de vergunningsverlening voor uitbreidingen van de netinfrastructuur.

Naarmate de Vlaamse bedrijven overstappen van fossiele brandstoffen naar elektrische alternatieven – e-boilers, grootschalige warmtepompen, laadinfrastructuur, ... of naarmate investeringen worden gepland in datacentra en batterijen... – stijgt ook het aantal en de grootte van de netaansluitingsaanvragen, die de netbeheerders niet langer allemaal binnen de gewoonlijke tijdspanne kunnen bolwerken. Zoals de resultaten van het EnergieGRIP-project aantonen (zie bijlage 1), moet ook de kloof tussen de investeringsplannen van de netbeheerders en het Vlaamse bedrijfsleven worden gedicht.

2. STERKE EN FLEXIBELE ELEKTRICITEITSNETTEN ZIJN ESSENTIEEL VOOR DE VLAAMSE ECONOMIE

De gevolgen van het niet of laattijdig uitvoeren van de nodige netversterkingen mogen niet worden onderschat. In zijn veelbesproken rapport duidt Mario Draghi¹, ex-gouverneur van de Europese Centrale Bank en oud-premier van Italië, energie aan als één van de struikelblokken waar Europese ondernemingen op vandaag mee te maken krijgen. Hij wijst **voldoende netinvesteringen aan als een noodzakelijke voorwaarde om de competitiviteit van de Europese industrie te vrijwaren**. Voldoende sterke netten zijn ook cruciaal voor de decarbonisatie van het Vlaamse bedrijfsleven en zodoende ook **van essentieel belang voor het behalen van de Vlaamse, Belgische en Europese energie- en klimaatdoelstellingen**.

Netcongestie kan de groei van nieuwe economische activiteiten en de uitbreiding van bestaande bedrijven belemmeren, processen stil leggen, ervoor zorgen dat projecten vertraging oplopen en de uitrol van hernieuwbare energie tegenhouden, met **mogelijk hoge (opportuniteits)kosten** voor de verschillende gebruikers van het elektriciteitsnet tot gevolg. **Bedrijven die niet de nodige aansluiting kunnen verkrijgen in Vlaanderen, zouden naar andere regio's kunnen trekken**. Anders gesteld: in de

¹ Draghi (2024): https://commission.europa.eu/topics/eu-competitiveness/draghi-report_en

competitiviteitscrisis waar sommige Europese ondernemingen zich vandaag in bevinden, kan **het wél kunnen aanbieden van voldoende netcapaciteit Vlaanderen en België een economisch en maatschappelijk voordeel** opleveren.

Ook de **dramatische toestand op de Nederlandse elektriciteitsnetten** toont aan hoe snel het tij kan keren wanneer niet tijdig wordt geanticipeerd. Uit contacten met het Nederlandse Ministerie voor Klimaat en Groene Groei blijkt dat **de eerste aansluitingsmoeilijkheden al na zes maanden tot een jaar uitmondde in een grootschalig congestieprobleem**. Een studie van BCG², een consultancybedrijf, stelt dat **Nederland jaarlijks 10 tot 35 miljard euro aan economische baten misloopt** door het overvolle stroomnet, omdat bedrijven slechts beperkt kunnen uitbreiden en verduurzamen. Onderzoeksbureau Ecorys³, in opdracht van de Nederlandse Overheid, schat zelfs in dat de gederfde toegevoegde waarde van het niet kunnen gebruiken van één MWh aan elektriciteit vanwege netcongestie, afhankelijk van het scenario, gemiddeld genomen zo'n 3,5 tot 11 duizend euro kan bedragen. In het meest extreme geval kan dit zelfs oplopen tot meer dan 50 duizend euro. De kosten van het niet kunnen aansluiten zijn beduidend groter dan de investeringen vereist voor netuitbreiding.

3. NOOD AAN EEN VLAAMS BELEIDSANTWOORD

De snelheid van de energietransitie en de complexiteit van de uitdagingen voor het Vlaamse bedrijfsleven vereisen een **daadkrachtige, afgewogen en allesomvattende aanpak**, die het energie- en economisch beleid in Vlaanderen beter op elkaar afstemt. Het moet een reflex worden om enerzijds energievoorziening, netcapaciteit en flexibiliteit in overweging te nemen bij het uitwerken van industrieel beleid, en anderzijds om ook de gevolgen voor ondernemingen te beschouwen bij het uitrollen van energiebeleid.

In overleg tussen de ministers van Energie, Economie en Omgeving werd afgesproken dat er een **ad hoc werkgroep “congestiebeheer”** wordt opgericht binnen de Vlaamse overheid om een antwoord te bieden op het risico van congestie voor de netgebruikers op de distributie- en plaatselijk vervoersnetten voor elektriciteit. De werkgroep zal bestaan uit vertegenwoordigers van de genoemde ministers, VEKA, VLAIO en DOMG en de elektriciteitsnetbeheerders Elia en Fluvius. Het beleidsveld Energie koppelt, waar nodig, terug met de Vlaamse Nutsregulator. De Vlaamse Regering neemt daarnaast actief een rol op door deelname aan publieke consultaties, zoals het investeringsplan voor het plaatselijk vervoersnet in Vlaanderen en het federaal ontwikkelingsplan van Elia, waarvoor in de zomer van 2025 gecoördineerde Vlaamse reacties werden opgemaakt. Op deze manier draagt de Vlaamse Regering er toe bij dat de netten voldoende sterk gedimensioneerd worden, zonder aan overinvestering te doen.

De belangrijkste actoren voor het uitwerken en uitvoeren van de verschillende maatregelen en instrumenten lijken de netbeheerders en de regulator te zijn. In bijlage 2 wordt een overzicht opgenomen met betrekking tot de relevante taken van de netbeheerders en regulator in het Energiedecreet en Energiebesluit

4. PRIORITAIRE WERVEN VANUIT DE VLAAMSE OVERHEID

² Boston Consulting Group (2024): [Bedrijven lopen jaarlijks 10-35 miljard euro aan baten mis door netcongestie - VEMW: kenniscentrum en belangenbehartiger](#)

³ Ecorys, Ministerie van Economische Zaken en Klimaat & RVO (2024): [Studie maatschappelijke kosten netcongestie | Rapport | Rijksoverheid.nl](#)

In voorbereiding van bovenvermelde werkgroep bezorgden de netbeheerders een aantal vragen aan de betrokken ministers. Als resultaat van eerdere besprekingen rond dit thema en beleidsvoorbereidend werk binnen het VEKA, werden deze oplossingsrichtingen ook al door het VEKA geïdentificeerd.

4.1 EEN REGLEMENTAIR KADER VOOR FLEXIBELE AANSLUITINGEN

In lijn met de herziening van het Europese *Electricity Market Design* (EMD) wordt, in overleg met de netbeheerders en de regulator, een kader voor flexibele aansluitingsovereenkomsten (*Flexible Connection Agreements*) uitgewerkt. Deze aansluitingsvormen laten ondernemingen toe een nieuwe of zwaardere netaansluiting aan te gaan in ruil voor het gereguleerde en tijdelijke terugschakelen van hun aansluitingsvermogen op bepaalde momenten. Enerzijds biedt de EMD een kader voor een flexibele aansluitingsovereenkomst die een nieuwe aansluiting mogelijk maakt in afwachting van een geplande netinvestering. De flexibele aansluitingsovereenkomst is dus tijdelijk van aard en wordt omgezet in een vaste aansluiting van zodra de hieraan gekoppelde netinvestering is afgerond. Anderzijds bepaalt de EMD dat het ook mogelijk is om een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst aan te bieden, deze permanente flexibele aansluitingsovereenkomst vormt een *alternatief* voor een netinvesteringen wanneer een netversterking economisch niet aangewezen is. Zo wordt een win-winsituatie gecreëerd voor zowel de netten als de economie. Dit kader maakt deel uit van de bredere omzetting van de EMD 5-richtlijn, maar zal gezien het belang van de problematiek in een apart, sneller traject worden behandeld.⁴De Vlaamse Regering gaf haar tweede principiële goedkeuring op 14 juli 2025 aan het voorontwerp van decreet voor flexibele aansluitingen met het oog op een adviesvraag aan de Raad van State. Er wordt gemikt op een goedkeuring van het omzettingsdecreet door het Vlaams Parlement in het najaar van 2025 en een uitvoering in de technische reglementen distributie van elektriciteit (TRDE) en plaatselijk vervoersnet van elektriciteit (TRPV) in de eerste helft van 2026.

In afwachting van een definitief decretaal en reglementair kader maakt Fluvius gebruik van specifiek product in kader van marktgebaseerde flexibiliteit, met name *Fall-back Flex*. Hierover liep een publieksconsultatie⁵ tot 21 maart 2025 waarna de Vlaamse Nutsregulator het product onder voorwaarden heeft goedgekeurd⁶. Dit product geeft Fluvius de mogelijkheid om voor een overeengekomen periode en voor een specifiek aansluitingspunt in het net, het vermogen dat wordt afgenomen/geïnjecteerd tijdelijk te beperken tot of onder een bepaald vermogensniveau. Voor alle momenten waarvoor Fluvius deze dienst aanstuurt door middel van een *real time* regelsignaal, reduceert de *Flexible Service Provider* (FSP) zijn vermogen tot/onder de geboden vermogensgrens. De aangeboden dienst en daaruit volgende overeenkomst vervalt op het moment dat het te beheersen netrisico weggewerkt is door de realisatie van de ermee gekoppelde netinvestering. Ze vervalt eveneens op het moment dat de omzetting van de Vijfde Elektriciteitsrichtlijn in Vlaanderen voor wat betreft flexibele aansluitovereenkomsten gefinaliseerd is.

Elia werkte een vergelijkbaar, tijdelijk product uit en voerde hierover een publieksconsultatie. Elia heeft het dossier ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator, die deze “Fall back flex PVN” goedkeurde op 24 september 2025. Bij de definitieve omzetting van EMD5 ter zake komt ook dit product te vervallen.

Bovenstaande uiteenzetting over het ontwikkelen van een kader voor het aanbieden van een flexibele aansluitingsovereenkomsten wijst op het wetgevende initiatief dat lopende is om flexibiliteit in te zetten in afwachting van een netinvestering. Daarnaast zijn er in het Energiedecreet van 8 mei 2009

⁴ <https://www.vlaanderen.be/vlaamse-regering/beslissingen-van-de-vlaamse-regering/invoering-regelgevend-kader-voor-flexibele-aansluitingsovereenkomsten-elektriciteitsdistributienet-voorontwerp-van-wijzigingsdecreet-0>

⁵ <https://partner.fluvius.be/nl/openbare-raadplegingen/consultatie-aankoop-flexdiensten-productfiche-fall-back-flex>

⁶ <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/besl-2025-06>

en het Energiebesluit van 19 november 2010 ook al verschillende bepalingen uitgewerkt om flexibiliteit in te zetten als alternatief voor een netinvestering. Namelijk de bepalingen inzake marktgebaseerde flexibiliteit en niet-marktgebaseerde flexibiliteit (gereserveerde en niet-gereserveerde technische flexibiliteit). Het nieuw ontwikkelde product van Fluvius, *Fall-back Flex*, is een voorbeeld van een (tijdelijk) product ontwikkeld in het kader van marktgebaseerde flexibiliteit. Om de problematiek van netcongestie te kunnen aanpakken moet er zowel gekeken worden naar het inzetten van flexibiliteit in afwachting van een netinvestering, als het inzetten van flexibiliteit als alternatief voor een netinvestering.

4.2 EEN KADER VOOR HET PRIORITEREN VAN VERMOGENSAANVRAGEN

De actuele nood aan een formeel prioriteringskader voor netaansluitingen of –verzwaringen wordt onderschreven en met klem benadrukt door Fluvius en Elia. De recente toename aan aanvragen voor netaansluitingen, zoals beschreven in de inleidende paragraaf (Context: het elektriciteitsnet dreigt vol te stromen) veroorzaakt reeds netcongestie en stelt de elektriciteitssector voor grote uitdagingen.

Verschillende handvaten voor een dergelijk prioriteringskader worden reeds aangedragen.

Zo zou men de mogelijkheid kunnen overwegen om aanvragen voor (bijkomend) vermogen, die niet voldoende onderbouwd zijn en waar substantiële onzekerheid bestaat over de realisatie ervan, een lage prioritering toe te kennen en geografische voorwaarden kunnen koppelen aan het krijgen of verhogen van een netaansluiting voor bepaalde sectoren en/of technologieën (bv. batterijen, datacenters, installaties die op een geschikte locatie restwarmte kunnen leveren aan warmtenetten/verbruikers, ...). Netaansluitingen en –investeringen zijn immers een belangrijk onderdeel van de Vlaamse gebiedsontwikkeling.

Ook klinkt er een roep om het categoriseren van netgebruikers op basis van specifieke criteria en om aanvragen te beoordelen in het kader van hun verwachte groei en maatschappelijke relevantie of strategische waarde.

Ook kan er bepaald worden hoeveel capaciteit gereserveerd kan worden in het kader van een specifieke aanvraag en zou men kunnen overwegen om de mate van maturiteit van projecten mee te wegen in de beslissing tot aansluiting. Onder de huidige regelgeving komt het namelijk voor dat er capaciteit wordt gereserveerd voor onzekere projecten, ten koste van meer mature projecten of projecten die het maatschappelijke belang beter dienen. Een dergelijke kader kan ook als leidraad dienen voor netontwikkelingsplannen.

In Nederland⁷ bestaat een dergelijk (beperkt) prioriteringskader al, opgemaakt door de regulator ACM. In eerste instantie krijgen toepassingen die netcongestie verzachten voorrang. In tweede instantie hebben veiligheidsinstanties (defensie, politie, brandweer...) prioriteit. Ten derde krijgen toepassingen die dienen om in basisbehoeften (huisvesting, scholing, collectieve warmte, gascompressoren...) te voorzien voorrang. Elk van deze drie categorieën bestaat uit een exhaustieve lijst aan toepassingen. Voor alle andere aansluitverzoeken blijft het *'first come, first served'*-principe gelden.

Intussen heeft in Nederland het College van Beroep voor het bedrijfsleven (CBB) het prioriteringskader van de Autoriteit Consument en Markt (ACM) onderuit gehaald in de rechtszaak die volgde op het beroep van 14 partijen tegen het besluit. De rechter heeft in maart 2025 bevestigd dat de ACM een dergelijk kader vast mag stellen, maar de manier waarop het huidige kader is vastgesteld was onzorgvuldig. De rechter heeft bepaald dat tot 1 januari 2026 het huidige kader blijft gelden. Het ACM krijgt tot dan de tijd om het kader aan te passen⁸.

Er werd onderzocht welke (overheids)instantie(s) bevoegd is/zijn voor het vaststellen van een prioriteringskader in Vlaanderen. De conclusie luidt dat het Europees juridisch kader daarin niet

⁷ <https://www.acm.nl/nl/publicaties/codebesluit-prioriteringsruimte-bij-transportverzoeken>

⁸ <https://www.vemw.nl/nieuwsbericht/2025/03/11/prioritering-transportcapaciteit-onzorgvuldig-opgesteld>

eenduidig is, maar dat de regulator de meest aangewezen partij is op basis van artikel 59, zevende lid, punt a) van de Elektriciteitsrichtlijn. De regulator is op basis van zijn wettelijke taak om voorwaarden inzake aansluiting en toegang tot het net te bepalen, ook bevoegd om een prioriteringskader voor netaansluitingen vast te stellen. Anderzijds zijn de bevoegdheden van de Vlaamse Nutsregulator van uitvoerende aard, ze moeten beschouwd worden als uitvoerende bevoegdheden. De Vlaamse Nutsregulator is voor haar toegewezen bevoegdheden exclusief bevoegd, zonder dat die bevoegdheden echter afbreuk doen aan de beleidsbevoegdheden inzake het algemene energiebeleid. Beleidskeuzes maken inzake het algemene energiebeleid is een bevoegdheid die uitsluitend toekomt aan de politieke overheden, zoals het Vlaams Parlement. Er blijft dus ook ruimte voor een nationaal beleid. De decreetgever zou de algemene krijtlijnen van een prioriteringskader kunnen vastleggen, dit houdt immer een beleidskeuze in. Het blijft echter aan de Vlaamse Nutsregulator, in het kader van zijn exclusieve bevoegdheid om voorwaarden inzake aansluiting en toegang tot het net te bepalen, om dit prioriteringskader verder uit te werken.

Art. 59, lid 7, a) van de EMD bepaalt het volgende:

“..., zijn de regulerende instanties bevoegd voor de vaststelling of de voldoende ruim aan de inwerkingtreding voorafgaande goedkeuring van ten minste de nationale methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake:

- a) de aansluiting op en toegang tot nationale netten, inclusief de transmissie- en distributietarieven of de methoden daarvoor; die tarieven of methoden maken het mogelijk dat de noodzakelijke investeringen in de netten op een zodanige wijze worden uitgevoerd dat deze investeringen de levensvatbaarheid van de netten kunnen waarborgen;”*

Dit artikel is omgezet in Vlaamse wetgeving via artikel 7, 1° van het VNR-Decreet (Decreet van 19 april 2024 over de operationalisering van een Vlaamse Nutsregulator).

Het belang van de onafhankelijkheid van de regulator ten opzichte van externe invloeden in ruime zin, waaronder ook de regering en het parlement, werd door het EU HvJ in 2021 sterk benadrukt in een zaak tegen Duitsland. In de rechtspraak van het HvJ, zaak C-718/18 van 14 januari 2021 heeft het Hof geoordeeld dat een Duitse wet die de federale regering de bevoegdheid gaf om de voorwaarden voor toegang tot het net vast te stellen ingaat tegen het Europese recht. De Duitse wet bepaalde het volgende:

“De federale regering kan met instemming van de Bundesrat [een van de kamers van het federale parlement] bij verordening het volgende vaststellen:

- 1. de voorwaarden voor toegang tot het net, met inbegrip van de aankoop en levering van balanceringsdiensten, of methoden om deze voorwaarden en de toegangstarieven te bepalen;*
- 2. in welke gevallen en onder welke voorwaarden de regulerende instantie deze voorwaarden of methoden kan vaststellen of op verzoek van de systeembeheerder kan goedkeuren;*
- 3. in welke specifieke gevallen van netgebruik en onder welke voorwaarden de regulerende instantie van geval tot geval individuele tarieven voor nettoegang kan goedkeuren of weigeren.”*

Ook benadrukt het HvJ dat de regulator exclusieve bevoegdheden en taken heeft toegewezen gekregen volgens de Richtlijn. Hij mag niet beperkt worden in het uitoefenen van deze bevoegdheden en taken. Anderzijds mag hij zijn bevoegdheden en taken ook niet verruimen. Zoals hierboven beschreven gaat het ook om uitvoerende bevoegdheden. Het maken van beleidskeuzes inzake het algemene energiebeleid blijft een bevoegdheid van de decreetgever.

Er is reeds een eerste contact gelegd met de Europese Commissie om een prioriteringskader te bespreken in het kader van de Grids Package. Tijdens de consultatie over de *Grids Package* zal het Vlaams Gewest het thema verder aankaarten.

4.3 (FINANCIËLE) INCENTIVES ONTWIKKELEN OM DE NETCAPACITEIT EFFICIËNTER TE ONTWIKKELEN EN TE BENUTTEN

Om een goed geplande en kostenefficiënte uitbouw van het elektriciteitsnet te stimuleren, is het van cruciaal belang dat afnemers zo vroeg mogelijk aan de netbeheerders hun verwachtingen inzake hun energievraag voor de komende jaren duidelijk maken en de nodige ondersteuning krijgen om tot deze verwachtingen te komen. De netbeheerders kunnen dan gericht hun net uitbouwen waar het het meest noodzakelijk is, en moeten daarbij ook kunnen rekenen op een zeker engagement dat die investeringen ook effectief benut zullen worden.

Om dit te realiseren, zouden de netbeheerders en de VNR kunnen overwegen om financiële instrumenten te ontwikkelen die informatie-uitwisseling, kostenefficiënt netbeheer en adequate capaciteitsaanvragen door netgebruikers stimuleren. Daarbij kunnen volgende mogelijke elementen verder onderzocht worden:

- De mogelijkheid om een capaciteitsvraag in te dienen bij de netbeheerder, gekoppeld aan een reserveringsvergoeding voor de aangevraagde aansluitingscapaciteit;
- Het voordeel voor de netklant zou er daarbij in kunnen bestaan dat op basis van de reserveringsvergoeding er een voorrang wordt toegekend voor netstudie, voor aansluiting, en/of eventueel een “korting” in geval er effectief een aansluitingsovereenkomst wordt gesloten;
- De mate waarin dergelijk systeem nuttig kan bijdragen aan de voorfinanciering van de vereiste netinvesteringen;
- Gelijkaardige stimulansen bij groei van de afname via bestaande aansluitingen.

Er zijn vandaag voor ondernemingen ook geen financiële incentives om gereserveerde, maar niet gebruikte netcapaciteit ofwel op korte termijn te gebruiken, ofwel weer vrij te geven. Dit zou wel kunnen bijvoorbeeld via de toegangstarieven, die verhoogd of recurrent gemaakt kunnen worden en zo een impuls te geven om enkel de netcapaciteit te reserveren die ook effectief nodig is. Ook hier kan Nederland inspiratie bieden met het besluit⁹ van de regulator (Gebruik Op Tijd Of Raak het Kwijt; GOTORK). Naar analogie met Nederland en gelet op de bevoegdheid over tarieven zal het initiatief bij de regulator liggen. De Vlaamse Nutsregulator is bevoegd om, in overleg met de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de relevante marktactoren, te bekijken of dergelijke financiële incentives wenselijk zijn en hoe die kunnen worden vormgegeven. Voor de tarieven op het transmissienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, is de federale energieregulator CREG bevoegd. Hierover kan binnen het FORBEG (het overlegplatform tussen de Belgische energieregulators) overleg en afstemming plaatsvinden met de andere regio's.

4.4 GERICHTE INZET VAN BESTAAND OVERHEIDSINSTRUMENTARIUM

De sectorfederaties geven aan dat bedrijven ondersteuning nodig hebben bij het opstellen van een visie of plan waarmee ze hun bedrijf kunnen klaarmaken voor de energietransitie. Elia en Fluvius verwelkomen activiteiten die ervoor zorgen dat netbeheerders en het bedrijfsleven in dialoog treden over de wederzijdse noden.

VLAIO ondersteunt bedrijven die energie besparen, kosten verminderen en tegelijk hun steentje bijdragen aan de strijd tegen de uitstoot van broeikasgassen. Het biedt inzicht in welke (financiële) steun er is om in te zetten op innovatieve energietechnologieën of hoe collega-ondernemers omgaan met de klimaat- en energietransitie. Het advies en de begeleiding rond dit thema is momenteel sterk

⁹ <https://www.acm.nl/nl/publicaties/codebesluit-niet-gebruikte-transportrechten-gotork>

gericht richting energie-efficiëntie en hernieuwbare energie maar heeft minder oog voor de mogelijkheden met betrekking tot flexibiliteit of netimpact.

Er worden door VLAIO momenteel al initiatieven genomen om klanten de weg te tonen naar de netbeheerder. Zo wordt in de investeringsprogramma's "Tracks" en "Walstroom", waar het gaat over investeringen met grote vermogensafname (tot enkele tientallen megawatt), steunverlening gekoppeld aan afspraken die de klant maakt met de netbeheerder m.b.t. netaansluiting.

Ook in de innovatieprogramma's zoals Onderzoek & Ontwikkeling (O&O), Interdisciplinair Coöperatief Onderzoek (ICON), enz. wordt de klant, indien relevant voor het project, nadrukkelijk het belang van contact met de netbeheerder onder de aandacht gebracht.

VLAIO ziet echter nog meer, verder te onderzoeken i.s.m. alle betrokkenen, mogelijkheden in haar ondersteuning, zoals:

- Sensibilisering van bedrijven m.b.t. de flexibiliteitsuitdagingen rond het stroomnet, maar ook over de opportuniteiten die hen dit biedt. Dit zou o.a. kunnen gebeuren via de website, webinars, publicaties, ... maar ook via de partners uit het VLAIO Netwerk (Contract Ondernemerschap, Vergroeningsscans, ...). VLAIO wil ondernemingen bijstaan met informatie over hoe hun processen en energievoorziening naar de toekomst toe te verduurzamen.
- Actief connecteren van bedrijven en netbeheerder met het oog op het zoeken van oplossingen. Dit zou zowel gebeuren voor bedrijven die reeds in Vlaanderen gevestigd zijn (b.v. via Team Bedrijfstrajecten) als voor buitenlandse bedrijven die overwegen een vestiging in Vlaanderen te openen (b.v. via Team Acquisitie).
- Steunen van technologieën die helpen het stroomgebruik te flexibiliseren zoals b.v. via Ecologiepremie+, GREEN, ...
- M.b.t. bedrijventerreinen: het vroegtijdig samenbrengen van netbeheerder en bedrijfsterrein-ontwikkelaar/exploitant bij herinrichting van bestaande en aanleg van nieuwe bedrijventerreinen, alsook het steunen van investeringen in technologie voor een slim energiebeheer en flexibilitetsdeelname, zijn hierbij te verkennen pistes.

Zoals het [Data Safe House](#) in Nederland, zou ook het recente pilootproject EnergieGRIP kunnen uitgroeien tot een onafhankelijk orgaan om op neutrale en vertrouwelijke wijze de toekomstige vermogensaanvragen van ondernemingen en ondernemingsclusters te capteren. Daarbij staan confidentialiteit, dataveiligheid en geïnformeerde toestemming centraal. Verder is het ook uitkijken naar de resultaten van de lopende studie "Onderzoek naar het flexibilitetspotentieel in Vlaanderen" die VITO momenteel uitvoert.

4.5 HET UITBREIDEN VAN TECHNISCHE FLEXIBILITEIT MET AFNAME VOOR BATTERIJEN

Het VEKA neemt nota van de vraag van de netbeheerders om de mogelijkheden van technische flexibiliteit uit te breiden met afname bij batterijen. Het Energiebesluit stelt momenteel:

Artikel 3.134/1.

Gereserveerde technische flexibiliteit als vermeld in artikel 4.1.17/5, § 1, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, is van toepassing op de volgende categorieën van netgebruikers en gebruikers die aangesloten zijn op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit:

1° ...;

2° natuurlijke personen of rechtspersonen die elektriciteitsopslagfaciliteiten met telecontrole of elektriciteitsopslagfaciliteiten die conform verordening 2016/631/EU als type B of hoger worden

Artikel 3.134/2.

Niet-gereserveerde technische flexibiliteit als vermeld in artikel 4.117/5, § 2, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, is van toepassing op de volgende categorieën van netgebruikers en gebruikers die aangesloten zijn op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit:
1°

2° natuurlijke personen of rechtspersonen die elektriciteitsopslagfaciliteiten met telecontrole exploiteren, enkel wat hun injectie betreft.

De nota¹⁰ aan de Vlaamse Regering bij het wijzigingsbesluit die beide artikels invoegde verduidelijkt dat de afname van een elektriciteitsopslagfaciliteit wel onder het toepassingsgebied van gereserveerde technische flexibiliteit valt omdat zowel afname als injectie bij elektriciteitsopslag een effect hebben op de opslagen elektriciteit van deze installatie. Gelet op de mogelijke onduidelijkheid hierover in artikel 3.134/1 wordt dit via het Verzamelbesluit I verduidelijkt in het Energiebesluit. Dit Verzamelbesluit werd een eerste keer principieel goedgekeurd¹¹ door de Vlaamse Regering op 14 juli 2025 en is aan de VNR bezorgd voor advies.

De elementen die in rekening gebracht moeten worden bij het bepalen van de compensatie door de netbeheerder voor toepassing van gereserveerde technische flexibiliteit naar afname bij elektriciteitsopslagfaciliteiten zullen verder worden bekeken.

4.6 BEPALEN VAN BELEIDSDOELSTELLINGEN INZAKE PRIORITEIT, LOCATIE EN POTENTIEEL INZAKE DE INPLANTING VAN NIEUWE TECHNOLOGIEËN (ZOALS DATACENTERS, BATTERIJEN, NIEUWE INDUSTRIËLE SITES, ...) (LANGE TERMIJN)

Ruimtelijke planning, de energietransitie en de ontwikkeling van het net zijn nauw met elkaar verbonden. Zowel Fluvijs als Elia geven aan zich actief en constructief in te willen zetten voor het adviseren aan overheidsactoren en in omgekeerde richting beleidsplannen mee te nemen in hun activiteiten en investeringen.

Duidelijke beleidsdoelstellingen en ruimtelijke planning zijn voor netbeheerders cruciaal om netten op een efficiënte en effectieve manier uit te bouwen. De overheid kan de netbeheerders bij de realisatie van de nodige investeringen in het kader van de energietransitie ook helpen door hiermee rekening te houden bij de ruimtelijke planning en de vergunningsverlening te optimaliseren.

De Vlaamse regering heeft intussen een conceptnota goedgekeurd, kaderend in de opmaak van een Beleidsplan Ruimte Vlaanderen (BRV). Het BRV is een plan dat het ruimtelijk beleid in Vlaanderen kadert voor de volgende decennia en dus een basis biedt voor strategische ruimtelijke keuzes, ook inzake regelgeving. Na de goedkeuring van de conceptnota wordt voorzien in een breed stakeholderoverleg (met de lokale besturen, adviesraden, verenigd middenveld, academici en andere experts) om tot een verdere concretisering te komen in een (voor)ontwerp BRV, bestaande uit een strategische visie en minstens één operationeel beleidskader. Over het ontwerp BRV zal een openbaar onderzoek worden georganiseerd zodat iedereen zich hierover kan uitspreken, vooraleer het BRV definitief wordt vastgesteld.

¹⁰ <https://www.vlaanderen.be/vlaamse-regering/beslissingen-van-de-vlaamse-regering/technische-flexibiliteit>

¹¹ <https://www.vlaanderen.be/vlaamse-regering/beslissingen-van-de-vlaamse-regering/verzamelbesluit-i-energie-en-klimaat>

De door de netbeheerders aangehaalde aandachtspunten in verband met langere termijn-beleidsdoelstellingen inzake prioriteit, locatie en potentieel van de inplanting van nieuwe technologieën kunnen best worden meegenomen bij het tot stand komen van een operationeel beleidskader binnen het BRV. Er wordt beoogd om beleidskaders rond “economie” en “ruimte voor energie” op te nemen. Bij de uitwerking van deze kaders zal de behoefte aan congestiemanagement mee beschouwd worden. Het voorzien van opslag- en omslaginstallaties wordt hierbij meegenomen, aangezien deze ook deel uitmaken van de oplossing. Elia en Fluvius geven aan hun input te willen leveren voor het BRV en in omgekeerde richting het BRV te gebruiken bij het bepalen bij de ontwikkeling van het net en hun investeringen.

Ingrijpen via de vergunningsverlening zonder vooraf vastgelegd kader lijkt niet het beste instrument te zijn om sturend op te treden gezien op moment van vergunningsaanvraag al belangrijke investeringen of investeringsbeslissingen genomen zijn. Niettemin kunnen er ook opportuniteiten zijn door Fluvius en Elia specifiek als adviesinstantie op te nemen bij de opmaak van ruimtelijke uitvoeringsplannen en bij de aanvraag van een omgevingsvergunning voor specifieke projecten (datacenter, batterijparken, industrie-installaties met bepaald vermogen,...) en/of door energiebevoorrading als een bijkomend aandachtspunt/criterium op te nemen bij de beoordeling van de verenigbaarheid van een omgevingsvergunningsaanvraag met de goede ruimtelijke ordening.

CONCLUSIE

Het overleg rond de problematiek van het risico op netcongestie wordt verder gezet in de schoot van de ad hoc werkgroep netcongestie, met actieve betrokkenheid van de relevante administraties en netbeheerders. Ook de bilaterale afstemming met de Vlaamse Nutsregulator wordt voortgezet, onder meer met het oog op de verdere concretisering van de rolverdeling en bevoegdheden. Er zal ook overleg met de federale overheid en regulator en de Europese Commissie worden gevoerd over deze problematiek.

De in deze conceptnota ontwikkelde beleidsopties worden in de schoot van de ad hoc werkgroep verder overlegd en uitgewerkt. Waar nodig zullen deze pistes hun eigen regelgevend en begrotingstraject doorlopen.

De minister-president van de Vlaamse Regering en de Vlaamse minister van Economie,
Innovatie, Industrie, Buitenlandse Zaken, Digitalisering en Facilitair Management

Matthias DIEPENDAELE

De Viceminister-president van de Vlaamse Regering en en de Vlaamse minister
van Wonen, Energie en Klimaat, Toerisme en Jeugd,

Melissa DEPRAETERE

De Vlaamse Minister van Omgeving en Landbouw,

Jo BROUNS

BIJLAGE 1: ENERGIEGRIP

Het EnergieGRIP-project tracht inzicht te verwerven in de **energietransitieplannen van de Vlaamse bedrijven**, om zo **tijdig en efficiënt de nodige netversterkingen te kunnen uitvoeren**. Het project wil een dataplatform ontwikkelen waar bedrijven aan de hand van een bevraging en begeleidende informatie inzicht kunnen verschaffen in hun geplande gebruik van de verschillende energievectoren, nu en in de toekomst. Dataveiligheid, privacy en geïnformeerde toestemming staan daarbij centraal.

Tijdens een *proof-of-concept (PoC)* in de regio Bornem-Puurs werd een speciaal ontwikkeld dataplatform uitgerold en een eerste groep bedrijven aangesproken. Het doel was om deze data met de netbeheerders te kunnen delen, die er hun investeringsplannen op zouden kunnen afstemmen.

De resultaten van de PoC waren ontnuchterend. Van het 250-tal ondernemingen die gevestigd zijn in de regio Bornem-Puurs, aangesloten op het transformatorstation in dat gebied, hebben **slechts 7 effectief informatie aangeleverd in het dataplatform** – ook na een intensieve outreachcampagne door Fluvijs, die zich richtte op het 50-tal grotere bedrijven die samen instaan voor zo'n 90% van het elektriciteits- en gasverbruik in het gebied. De weinige data die wél werden ingevuld, bleken van **eerder lage kwaliteit, gingen niet verder dan 2028 en vertelden weinig tot niets over andere energievectoren dan elektriciteit en gas**.

Het teleurstellende resultaat van de PoC is een **belangrijke wake-upcall**. Uit de interacties van de EnergieGRIP-stuurgroep met de bedrijven in kwestie kwamen **vier grote struikelblokken** naar voren:

- **Bewustzijn:** Een groot deel van de gecontacteerde ondernemingen lijkt niet stil te staan bij de gevolgen van de energietransitie, zoals de toenemende druk op de netcapaciteit. Ze zien energie als één van hun grondstoffen en gaan ervan uit (en vinden het evident) dat ze altijd over voldoende energie zullen beschikken. Ze zijn er zich niet van bewust dat het distributienet niet aangepast is aan een toenemende elektriciteitsvraag en van de (heel) lange doorlooptermijn van netinvesteringen: 5 jaar voor investeringen in het distributienet en tot wel 10 à 15 jaar voor investeringen in het transmissienet. Dit gebrekkige bewustzijn heeft mogelijk ook een impact op de rol die men voor zichzelf ziet weggelegd, en de verantwoordelijkheid die men bereid is te nemen.
- **Bekwaamheid:** Ondernemingen die zich wel bewust zijn van de nood om over te schakelen naar groene energiedragers, beschikken dikwijls niet over de nodige technische kennis en kunde om deze transitie voor te bereiden en waar te maken. Er wordt slechts enkele jaren vooruit gekeken en gefocust op individuele initiatieven, terwijl een holistisch energietransitieplan ontbreekt. Er zijn helemaal geen of slechts beperkte middelen en mankracht om zich over het energievraagstuk te buigen.
- **Vertrouwen:** Wie wel over de nodige technische kennis en kunde beschikt om een transitieplan op te stellen, blijkt dikwijls weigerachtig om deze plannen te delen met de netbeheerders, overheid of andere partijen. Energieverbruik en eventuele investeringsplannen worden als uiterst gevoelige informatie aanzien. Men is bang dat die gevoelige bedrijfsinformatie bekend raakt voor concurrenten eens de plannen gedeeld zouden worden. Daarnaast ontbreekt er een duidelijk en onmiddellijk individueel voordeel voor ondernemingen om hun plannen te delen; de idee dat deze informatie nodig is om tijdig een voldoende grote netaansluiting te kunnen verkrijgen blijkt niet voldoende. Internationale bedrijven stuiten ten slotte op weerstand bij hun hoofdkantoor.

- **Praktische haalbaarheid:** Een laatste struikelblok is de praktische haalbaarheid van het aanleveren van correcte informatie in een dataplatform. De gebruikservaring van de tool moet voldoende toegankelijk zijn.

Hoewel deze resultaten op het eerste gezicht specifiek op het EnergieGRIP-initiatief van toepassing lijken, onthullen ze een **breder probleem in de Vlaamse bedrijfswereld**: er is bij bedrijven en ondernemingen een gebrek aan bewustzijn over de energietransitie en aan kennis en kunde om er mee aan de slag te gaan. Dit resulteert in onvoldoende of zelfs helemaal geen samenwerking met de netbeheerders, waardoor zij hun distributienetten en transportnetten niet voldoende kunnen voorbereiden op de uitdagingen van de toekomst.

De **netbeheerders en bedrijven hebben elkaar echter duidelijk nodig**: enerzijds vereisen de netbeheerders informatie van bedrijven om tijdig en op de juiste locaties de nodige netversterkingen uit te voeren. Anderzijds hebben bedrijven (en het bredere Vlaamse economische weefsel) nood aan voldoende sterke netten om te groeien en verduurzamen. Het is net daar dat het schoentje knelt, aangezien de doorlooptijd van netversterkingen – zeker op hoogspanningsniveau – doorgaans veel langer is dan die van industriële procesaanpassingen. De capaciteitsvraag dreigt veel sneller toe te nemen dan het tempo waarmee de netbeheerders het net kunnen verzwaren of uitbreiden; de verduurzaming dreigt (ver) vooruit te lopen op de elektriciteitsnetten. **Daarom is het van essentieel belang dat bedrijven de netbeheerders tijdig bij hun energietransitie betrekken.** De toegang tot elektriciteit moet behouden blijven.

In de klankbordgroep van EnergieGRIP zitten de industriële netwerken zoals Agoria, Voka, Fevia, Essenscia, VBT (Verbond van Belgische Tuinbouwcoöperaties) en de Belgische Baksteenfederatie; alsook VLAIO. Daar wordt er samen met de netbeheerders (Elia, Fluvius, Fluxys) en VEKA werk van gemaakt om de impact van EnergieGRIP te vergroten.

BIJLAGE 2: JURIDISCHE ACHTERGROND MBT TAKEN OPGENOMEN IN HET ENERGIEDECREET EN -BESLUIT

A. TAKEN DIE RELEVANT ZIJN VOOR DEZE THEMA'S VOOR DE NETBEHEERDERS

Energiedecreet

Artikel 4.1.6. (01/01/2025 - ...)

§ 1. Het beheer van een distributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit omvat de volgende taken:

1° het beheer en onderhoud en het ontwikkelen onder economische voorwaarden van een veilig, betrouwbaar en efficiënt net met inachtneming van het milieu en de energie-efficiëntie van het net, en de nodige ondersteunende diensten daarvoor verlenen;

2° het aanhouden van voldoende netcapaciteit om de elektriciteits- en aardgasbehoefte te dekken van de afnemers die aangesloten zijn op zijn net en om het vervoer van elektriciteit en aardgas naar de distributienetten mogelijk te maken;

3° de uitbreiding van zijn net in het geografisch afgebakende gebied waarvoor hij is aangewezen, of, als er nog geen net aanwezig is, de aanleg van het net in dat geografisch afgebakende gebied;

Artikel 4.1.17/4. (01/01/2025 - ...)

§ 1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bepalen de specificaties voor de aankoop van flexibiliteitsdiensten, voor het beheer van lokale congestie binnen hun dekkingsgebied of voor redispatching waarvoor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de aanvrager van flexibiliteit is, in de vorm van producten die gevaloriseerd worden, en, als dat van toepassing is, gestandaardiseerde marktproducten voor die diensten, na een transparant en participatief overleg met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Die specificaties worden, na dit overleg, ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator.

Artikel 4.1.17/6. (01/01/2025 - ...)

§ 1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit zijn verantwoordelijk voor de aankoop van producten en diensten, namelijk voor de aankoop van energie voor het dekken van netverliezen en niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, die nodig zijn voor een efficiënt, betrouwbaar en veilig beheer van het elektriciteitsdistributienet en plaatselijk vervoernet van elektriciteit, en stellen daarvoor de transparante, objectieve en niet-discriminerende regels op, in een transparant en participatief overleg met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Die regels worden, na het voormelde overleg, ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator.

Artikel 4.1.18. (01/01/2025 - ...)

§ 3. Bij een weigering, beëindiging of opschorting van de toegang tot zijn net stuurt de netbeheerder aan de aanvrager van de toegang tot zijn net of aan de toegangshouder een schriftelijke en gemotiveerde verklaring.

De netbeheerder kan de toegang tot zijn net alleen opschorten of beëindigen na voorafgaande toestemming door de Vlaamse Nutsregulator, tenzij in één van de volgende gevallen :

1° bij overmacht of een noodsituatie, zoals omschreven in het van toepassing zijnde technisch reglement;

2°

...;

3° de netbeheerder oordeelt dat er een ernstig risico bestaat voor de veiligheid van personen of materieel;

4° voor een individueel toegangspunt, het aansluitingsvermogen op aanzienlijke wijze overschreden wordt.

§ 3/1. De netbeheerder is verplicht om een bemiddeling op te starten bij de Vlaamse Nutsregulator indien hij in het geval, vermeld in paragraaf 2, derde lid, de toegang tot het net wil weigeren of beëindigen, behoudens in de gevallen waar geen voorafgaande toestemming door de Vlaamse Nutsregulator is vereist.

Artikel 4.1.19. (01/01/2025 - ...)

§ 1. De ontwikkeling van het distributienet en plaatselijk vervoernet van elektriciteit wordt gebaseerd op een transparant investeringsplan dat tweejaarlijks door de distributienetbeheerder en tweejaarlijks door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bij de Vlaamse Nutsregulator wordt ingediend, telkens voor het net dat hij beheert.

Energiebesluit

Artikel 3.1.39. (06/02/2023 - ...)

De netstudie die door de distributienetbeheerder wordt uitgevoerd, vermeldt ook de onthaalcapaciteit en het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen op het aansluitingspunt in kwestie, dat kan aangesloten worden op het bestaande net rekening houdend met eerder aangevraagde netstudies voor andere relevante toegangspunten van andere afnemers waarvoor de offerte voor de aansluitwerken ondertekend of nog niet verlopen is.

B. TAKEN DIE RELEVANT ZIJN VOOR DEZE THEMA'S VOOR DE REGULATOR

Decreet over de operationalisering van een Vlaamse Nutsregulator

Artikel 6. (01/01/2025 - ...)

Om zijn missie waar te maken, vervult de Vlaamse Nutsregulator de volgende toezichthoudende taken:

1° elektriciteit en aardgas:...

b) toezicht houden op de kwaliteit van de dienstverlening van de elektriciteits- en aardgasleveranciers, inclusief hun systemen van vooruitbetaling en de klachten van huishoudelijke afnemers;

c) toezicht houden op de zekerheid en betrouwbaarheid van de elektriciteitsdistributienetten, aardgasdistributienetten en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, alsook de kwaliteit van de dienstverlening van de elektriciteitsdistributienetbeheerders, aardgasdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, en de klachten van de huishoudelijke afnemers daarover onder meer bij de uitvoering van herstellingen en onderhoud en op het vlak van de kosten en de tijd die gepaard gaan met de uitvoering van aansluitingen en herstellingen;

d) toezicht houden op de uitvoering van regels over de taken en verantwoordelijkheden van de elektriciteitsdistributienetbeheerders en aardgasdistributienetbeheerders, leveranciers, afnemers en andere marktpartijen die actief zijn in het Vlaamse Gewest;

Artikel 7. (01/01/2025 - ...)

Om zijn missie waar te maken, vervult de Vlaamse Nutsregulator de volgende regulerende taken:

1° elektriciteit en aardgas:

a) de regulering van de toegang tot en de werking van de elektriciteits- en gasmarkt, inclusief de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas of de overgangsmaatregelen daarover, overeenkomstig de bepalingen van dit decreet;

b) de goedkeuring van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het elektriciteitsdistributienet, het aardgasdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en voor de verstrekking van ondersteunende diensten en flexibiliteitsdiensten, voor het beheer van lokale congestie binnen hun dekkingsgebied.

Artikel 13. (01/01/2025 - ...)

Bij de uitoefening van zijn taken en bevoegdheden neemt de Vlaamse Nutsregulator alle redelijke maatregelen om de volgende doelstellingen te bereiken, indien nodig in overleg met andere betrokken en bevoegde instanties:

...

4° de ontwikkeling, op de meest kosteneffectieve manier, van veilige, betrouwbare en efficiënte niet-discriminerende netten die klantgericht zijn, en met betrekking tot de netten voor elektriciteit, aardgas en thermische energie:

a) het bevorderen van de adequaatheid;

b) aansluitend bij de doelstellingen van het algemene energiebeleid, het bevorderen van de energie-efficiëntie, de integratie van groot- en kleinschalige productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en gedistribueerde productie in elektriciteitsdistributienetten en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit;

c) het vergemakkelijken van het beheer met betrekking tot andere energienetwerken voor gas of warmte;

5° de toegang van nieuwe elektrische productiecapaciteit en elektriciteitsopslagfaciliteiten tot het net vergemakkelijken, namelijk door belemmeringen voor de toegang van nieuwkomers op de markt en van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen weg te nemen;

6° ervoor zorgen dat de netbeheerders en -gebruikers de nodige stimulansen krijgen, zowel op korte als op lange termijn, om de efficiëntie, en in het bijzonder de energie-efficiëntie, van netprestaties te verbeteren en voor elektriciteit en aardgas de marktintegratie te versterken;

Energiedecreet

Artikel 4.17/4. (01/01/2025 - ...)

§ 1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bepalen de specificaties voor de aankoop van flexibiliteitsdiensten, voor het beheer van lokale congestie binnen hun dekkingsgebied of voor redispatching waarvoor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de aanvrager van flexibiliteit is, in de vorm van producten die gevaloriseerd worden, en, als dat van toepassing is, gestandaardiseerde marktproducten voor die diensten, na een transparant en participatief overleg met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Die specificaties worden, na dit overleg, ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator.

Artikel 4.17/6. (01/01/2025 - ...)

§ 1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit zijn verantwoordelijk voor de aankoop van producten en diensten, namelijk voor de aankoop van energie voor het dekken van netverliezen en niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, die nodig zijn voor een efficiënt, betrouwbaar en veilig beheer van het elektriciteitsdistributienet en plaatselijk vervoernet van elektriciteit, en stellen daarvoor de transparante, objectieve en niet-discriminerende regels op, in een transparant en participatief overleg met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Die regels worden, na het voormelde overleg, ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator.

Artikel 4.1.19. (01/01/2025 - ...)

...

§ 3. Het investeringsplan, vermeld in paragraaf 1, wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator.

De Vlaamse Nutsregulator maakt zijn beslissing binnen negentig dagen na de dag waarop hij het investeringsplan heeft ontvangen bekend of vraagt binnen dezelfde termijn bijkomende inlichtingen aan de netbeheerder. Als de Vlaamse Nutsregulator aan de netbeheerder bijkomende inlichtingen vraagt, wordt de termijn om een beslissing te nemen met dertig dagen verlengd, vanaf de dag nadat de bijkomende inlichtingen werden gevraagd.

De Vlaamse Nutsregulator kan, na overleg, de netbeheerder verplichten om het investeringsplan binnen een redelijke termijn aan te passen.