

Consultatiereactie

13/11/2025

Reactie op de publieke raadpleging van Elia met betrekking tot de Local Redistribution of Injections and Offtakes taskforce



1 Inleiding

Elia Transmission Belgium (“Elia”) organiseert een publieke raadpleging van vrijdag 3 oktober 2025 tot maandag 17 november 2025 over de taskforce ‘*Local Redistribution of Injections and Offtakes (LRIO)*’ (hierna vaak afgekort als LRIO). Meer informatie betreffende de consultatie is te vinden op de website van Elia.¹

De Vlaamse Nutsregulator wenst met dit document te reageren op deze publieke raadpleging. Met deze reactie willen we constructieve input geven aan Elia op basis van de huidige inzichten in een snel en sterk evoluerende context. Uit deze reactie kunnen echter geen voorafnames gedaan worden of conclusies getrokken worden met betrekking tot eventuele toekomstige standpunten of beslissingen vanwege de Vlaamse Nutsregulator, die steeds onderhevig kunnen zijn aan voortschrijdend inzicht.

De Vlaamse Nutsregulator onderschrijft het maatschappelijk belang van het dossier en waardeert de inspanningen van Elia om transparantie te bieden over de gehanteerde methodologie. Gezien de complexiteit van de materie is dit verre van evident. Het consultatiedocument biedt globaal gezien een duidelijk overzicht en beschrijving.

Deze reactie bevat geen vertrouwelijke informatie.

¹ https://www.elia.be/nl/publieke-consultaties/20251003_public-consultation-for-the-task-force-lrio

2 Inhoudelijke opmerkingen

2.1 LRIO binnen het bredere proces van netontwikkeling en netstudies

2.1.1 Begrip van de samenhang

De samenhang van de methodologieën en studies en bijhorende tijdslijnen is samengevat in figuur 15 van het consultatiedocument. In dit overzicht, overgenomen in figuur 1 hieronder, vinden we de stap LRIO bovenaan terug in het grijs onder ‘Reference Offtake and Injection’:

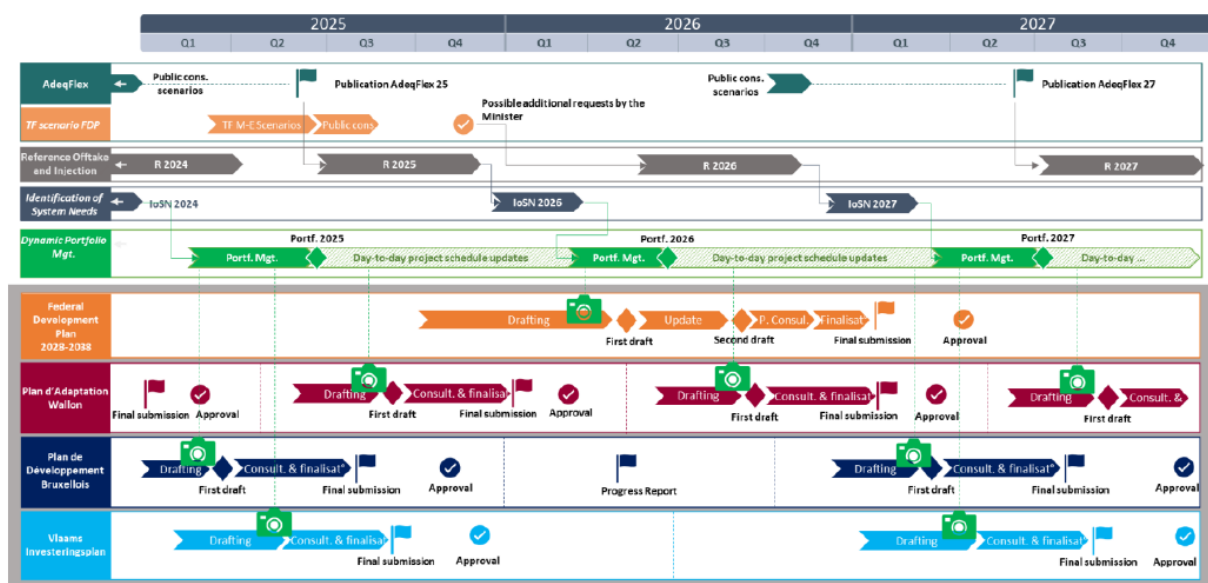


Figure 15 Timeline of the Development Plans

Figuur 1 - interlinking studies en methodologieën (bron: Elia)

De LRIO stap volgt op de scenario's uit o.a. de oefeningen AdeqFlex en meer recent Multi-Energy Scenario's. Uit de aparte taskforce over de stap ‘**Multi-Energy Scenario's**’² begrijpt de Vlaamse Nutsregulator dat dat traject tot doel heeft om voor een aantal te definiëren scenario's jaarlijkse verbruikshoeveelheden (TWh) te bepalen.

Om aan netontwikkeling te doen moeten de jaarlijkse hoeveelheden op nationaal niveau uiteraard vertaald worden naar een lokaal netniveau om te zien wat de impact op het net is. Daarom worden in de vervolgstap ‘**Reference Offtake and Injection**’ deze jaarlijkse hoeveelheden op geaggregeerd niveau vertaald naar een lokaal netniveau via een proces van “lokale redistributie”³. Vervolgens kan dan de noodzakelijke netontwikkeling geanalyseerd worden, onder het proces ‘**identification of System Needs**’.

² <https://www.elia.be/nl/users-group/werkgroep-belgian-grid/task-force-multi-energy-scenarios>

³ Fluvius hanteert in zijn methodologie het begrip “strooiing” voor dit proces.

Na het proces van de lokale redistributie wordt een analyse op curveniveau uitgevoerd⁴, gezien dan de impact op het netwerk duidelijk wordt en bijvoorbeeld ook een zicht ontstaat op afnameprofielen (anders dan verbruikprofielen) en belastingsprofielen op netelementen, wat finaal de investeringsnoden transparant maakt. Op basis hiervan worden in de systematiek van Elia de investeringsprojecten verder geactualiseerd binnen een **dynamisch project-portfoliobeheer** na goedkeuring via de respectievelijke **investeringsplannen of ontwikkelingsplannen** (“optimal grid proposal”).

2.1.2 Referentiecontext en referentienet

Het consultatiedocument geeft aan dat de referentiecontext (‘Reference Context’) bestaat uit een referentienet (‘Reference Grid’) bekeken met een bepaalde toekomstige tijdshorizon, en dus rekening houdend met de verwachte gerealiseerde netprojecten binnen die tijdshorizon:

*The **Reference Context** represents the anticipated evolution of the electrical grid (Reference Grid) and its usage over a defined **Time Horizon**—typically 15+ years.*

De constructie van het referentienet op basis van de verwachte gerealiseerde netprojecten wordt als volgt verduidelijkt:

***Reference Grid:** The reference grid is the network as it is expected to evolve based on the portfolio of infrastructure projects having at least a status “in study”. It regularly evolves based on the latest published Development Plans, or any publicly communicated update of timing of projects.*

Mag hieruit geconcludeerd worden dat het referentienet niet aangepast wordt naar aanleiding van de jaarlijkse oefening van het dynamisch portfoliobeheer, aangezien hier geen publieke communicatie aan gekoppeld is?

Wat betreft de infrastructuurprojecten met status “in study” stelt de Vlaamse Nutsregulator vast dat hier in het investeringsplan voor het plaatselijk vervoernet in het Vlaamse Gewest nog geen termijnen bij vermeld worden verder dan drie jaar in de toekomst, in tegenstelling tot in het federale ontwikkelingsplan⁵. Uit voorliggend consultatiedocument begrijpt de Vlaamse Nutsregulator dat er achterliggend wel degelijk een referentiejaar voor uitvoering bestaat die bepalend is voor opname in het referentienet. Klopt deze interpretatie?

Kan op basis van bovenstaande bespreking van het referentienet dan ook geconcludeerd worden dat alle projecten met status “in study” inhoudelijk al in grote lijnen uitgeklaard zijn, in het bijzonder wat betreft de (impact op de) netcapaciteit en manier van inbinding in het net?

2.1.3 Link met methodologie netstudies

Zoals Elia aanhaalt in de ‘Executive Summary’ van het consultatiedocument vormt de referentiecontext, die een belangrijk resultaat is van het LRIO proces, ook een fundamentele input voor netstudies in het kader van aansluitingsaanvragen:

⁴ In realiteit gaat het niet om een zuivere curve-analyse maar om de analyse van 100 representatieve situaties met elk een bepaald “gewicht” binnen een volledig jaar.

⁵ Zie bijvoorbeeld het laatste opvolgingsrapport van het federale ontwikkelingsplan: https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/infra-and-projects/investment-plans/federal-development-plan-2024-2034/202506_opvolgingsrapport-federaal-ontwikkelingsplan-2024-2034.pdf

The Reference Context, in Elia's terminology represents the best-estimate of the grid evolution, both in term of infrastructure and expected injections and offtakes and is a fundamental input for all grid studies (long term zonal studies, identification of system needs, client connection studies).

Deze netstudies zijn immers gebaseerd op de "lokale referentiecontext"⁶.

Gezien deze grote impact op de netstudies in het kader van aansluitingsaanvragen, stelt de Vlaamse Nutsregulator voor om de relevante zaken eruit te integreren in de bestaande beschrijving van de methodologie voor netstudies bij aansluitingsaanvragen, beschikbaar op de website van Elia⁷. Op die manier kunnen netgebruikers met een aansluitingsaanvraag in één document alle relevante assumpties raadplegen die een impact hebben op hun aansluitingsaanvraag.

2.2 Samenwerking met de distributienetbeheerders voor redistributie van laagspanningsverbruikers

Zoals ook aangehaald in een eerdere reactie van de Vlaamse Nutsregulator op de publieke raadpleging van Elia met betrekking tot de scenario's voor het 10-jaar federale ontwikkelingsplan voor het transmissienetwerk elektriciteit (task force Multi-Energy Scenario's)⁸, moedigt de Vlaamse Nutsregulator Elia aan om in de toekomst nauw samen te werken met de distributienetbeheerders. Voor een aantal aspecten zijn de distributienetbeheerders immers bij uitstek de referentie vanuit de kennis van hun net en de erop geconnecteerde netgebruikers.

De Vlaamse Nutsregulator wijst erop dat hij de nood aan coherente assumpties met de scenario's van de distributienetbeheerders opnam als voorwaarde voor de toekomst bij zijn beslissing over het vorige investeringsplan voor het plaatselijk vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest⁹: *"het investeringsplan dient te steunen op assumpties waarover werd afgestemd met de elektriciteitsdistributienetbeheerders, zodat deze assumpties coherent zijn met deze waarop de investeringsplannen van de elektriciteitsdistributienetbeheerders steunen."* Dergelijke afstemming op vlak van scenario's en methodologie is noodzakelijk om de verschillende elektriciteitsnetten op een coherente manier verder te ontwikkelen.

In de context van LRIO lijkt het de Vlaamse Nutsregulator zeer zinvol om de distributienetbeheerders actief te betrekken bij de verdere evolutie van het proces rond "lokale redistributie". Fluvius bijvoorbeeld beschikt over een digitale twin van haar distributienet en is hierdoor in staat om voor een aantal types van verbruik (bv. elektrische voertuigen, warmtepompen) en productie (bv. zonnepanelen) zeer gericht te strooien. Dit vertaalt zich ook naar een gerichtere aanpak hogerop in het net, in eerste instantie de koppelpunten met het Elia-net. Door hier gebruik van te maken kan de lokale redistributie ook voor het Elia-net zo gericht mogelijk gebeuren voor deze types van verbruik en productie.

⁶ Consultatiedocument Table 1 'Comparison between Reference Offtake and Injections and Local Reference Offtake and Injection'

⁷ https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/users-group/ug/wg-belgian-grid/2025/20250905/gridstudymethodology_versionoct2025_en.pdf

⁸ <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/rapp-2025-13>

⁹ <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/besl-2023-31>

Aangezien Elia in deze publieke consultatie aangeeft dat de redistributie voor elektrische voertuigen gebeurt aan de hand van een “top-down model”¹⁰, weliswaar rekening houdend met input van de distributienetbeheerders, is het voor de Vlaamse Nutsregulator niet duidelijk of de huidige methodologie deze uiterst nuttige, gedetailleerde kennis van de distributienetbeheerders al ten volle benut.

2.3 Impact op de distributienetten middenspanning

Zoals aangegeven in paragraaf 2 past het LRIO-proces in een breder proces van netontwikkeling en netstudies en is er ook een sterke link met het aansluitingsproces, meer bepaald voor de capaciteitsallocatie.

De methodologie voor capaciteitsallocatie heeft ook een grote impact op de distributienetten. Het vervoer naar deze distributienetten vereist immers de nodige capaciteit, zowel op het niveau van het koppelpunt van het distributienet met het Elia-net, als op het niveau van het hoger liggend Elia-net (t.t.z. het vermaasde transmissienet en de regionale vervoersnetten¹¹). De methodiek die Elia hanteert voor haar netontwikkeling en voor haar netstudies voor het hoger liggend net (incl. de stroomingsmethodiek en referentiecontext) en voor de koppelpunten naar het distributienet is dan ook cruciaal voor de aansluitingsmogelijkheden op de distributienetten.

De methodologie van Elia voorziet in een verdelingsmechanisme van de nog vrije netcapaciteit die rekening houdt met een aantal typecategorieën van netgebruikers (bv. verbruik, batterijen). Volgens het begrip van de Vlaamse Nutsregulator bevat deze methodologie voor de analyse van de capaciteit op het hoger liggende net, gemeenschappelijke typecategorieën voor netgebruikers op hoogspanning (t.t.z. Elia-netgebruikers) en middenspanning (t.t.z. netgebruikers van de distributienetbeheerders) samen.

In netgebieden met risico op congestieproblematiek, betekent dit, volgens het begrip van de Vlaamse Nutsregulator, dat een zeer beperkt aantal grote aanvragen op het Elia-net in een bepaalde typecategorie ervoor kan zorgen dat alle nog beschikbare vrije netcapaciteit voor potentieel nieuwe (kandidaat-)netgebruikers van dezelfde typecategorie op het middenspanningsnet weg is. Deze laatste groep zijn typisch kleinere netgebruikers, maar wel groot in aantal, waardoor potentieel zeer veel bedrijven getroffen worden. Onderzoekers wijzen op het belang van het distributienet voor de energietransitie¹². Dit is voor de Vlaamse Nutsregulator een belangrijk aandachtspunt bij de toekomstige evolutie van de methodologieën.

¹⁰ Zie o.a. bespreking onder ‘Key Messages about Load Redistribution’: “Electric vehicles redistribution is based on a top-down model developed to distribute vehicles to Loads based on home communes, work communes and other locations. A redistribution key is created using this model, that is then used on composite charging profiles elaborated in the macro-scenarios to define the expected consumptions at local level. These macro-scenarios consider a variable penetration of the different charging modes (including smart charging or locally optimized charging).”

¹¹ In Vlaanderen volgens Artikel 1.1.3 van het Energiedecreet: “100° plaatselijk vervoernet van elektriciteit : het geheel van elektrische leidingen met een nominale spanning tot en met 70 kilovolt en de bijbehorende installaties, die gelegen zijn in het Vlaamse Gewest, dat voornamelijk gebruikt wordt om het vervoer van elektriciteit naar distributienetten mogelijk te maken en dat wordt vastgesteld overeenkomstig artikel 4.1.2”. Laatst vastgesteld bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator op 5 augustus 2024: <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/besl-2024-34>.

¹² “Distribution grids are critical for the energy transition: with the majority of future assets to be connected at the distribution-grid level, the decentralization and decarbonization of the energy system depend on strong and future-ready electricity distribution networks.”, <https://op.europa.eu/en/publication-detail/-/publication/08843617-9cf8-11f0-97c8-01aa75ed71a1/language-en>

In dezelfde context merkt de Vlaamse Nutsregulator op dat Elia voor de methodologie van toepassing op de aansluitingsaanvragen van zijn directe klanten een mogelijkheid voor herberekening van flexibiliteitsgegevens heeft voorgesteld, voor situaties waar een vaste aansluiting niet mogelijk is wegens een verwachte congestiesituatie op basis van deze methodologie, en de netgebruiker een zekere mate van flexibiliteit dient te leveren om hieraan tegemoet te komen¹³. De achtergrond van deze herberekening is dat er op een later tijdstip sprake kan zijn van een verbeterde verwachte congestiesituatie, bijvoorbeeld door het wegvallen van projecten met eerder gereserveerde capaciteit die zich toch niet materialiseren. In de ontwerpbeslissing van de CREG tot wijziging van de gedragscode, volgend op dit voorstel¹⁴, staan om dezelfde reden twee mogelijkheden tot herberekening op vraag van de netgebruiker, één tijdens de fase van de detailstudie en één tijdens de realisatiefase van een project. De Vlaamse Nutsregulator erkende de zin hiervan in zijn reactie op de publieke consultatie van deze ontwerpbeslissing¹⁵:

De ontwerpbeslissing bevat twee mogelijke tijdstippen voor herevaluatie van de flexibiliteitsgegevens, één keer binnen de geldigheidsperiode van de detailstudie (Art. X3) en één keer tijdens de periode van realisatie. Hierbij mag een netgebruiker met een aansluitingsaanvraag die niet in volledig vast aansluitingsvermogen beantwoord kon worden door de netbeheerder, een herberekening van de netstudie aanvragen om na te gaan of de situatie intussen nog niet is verbeterd ten opzichte van de originele berekening. Dit is een zinvolle insteek. De situatie kan immers in realiteit reeds verbeterd zijn ten opzichte van het moment waarop de originele netstudie berekening werd uitgevoerd, bijvoorbeeld door het wegvallen van een aantal gereserveerde capaciteiten van projecten die toen nog in rekening waren gebracht, maar intussen werden gestaakt.

Onder de huidige methodologie met gemeenschappelijke typecategorieën voor hoogspanning en middenspanning, dienen de distributienetbeheerders toekomstig over evenwaardige mogelijkheden tot herberekening te beschikken. De resultaten van deze herberekening(en) kunnen de distributienetbeheerders, indien gunstig, vervolgens doorvertalen naar hun (kandidaat-)netgebruikers. Het wegvallen van capaciteitsreservaties van projecten die zich niet materialiseren, dient ook ten goede te komen aan het middenspanningsnet.

¹³ <https://www.creg.be/nl/openbare-raadplegingen/prd3027>

¹⁴ <https://www.creg.be/nl/openbare-raadplegingen/prd3027>

¹⁵ <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/rapp-2025-15>

2.4 Modelleren van batterijen

De injectie en afname van batterijen wordt gemodelleerd aan de hand van een economisch simulatiemodel ('economic dispatch'), zoals aangegeven in paragraaf 2.2.3 'Injection Running Values Estimations' van het consultatiedocument:

Storage Units: are assumed to operate according to market rules for the one considered "in-the-market" (as defined in the macro-scenario, such as large-scale batteries, part of residential and vehicles-to-grid batteries). The Running Values are then an output of the economic dispatch model. It should be noted that offtakes from storage are handled as negative injections, rather than offtakes. Regarding the "out-of-market" storage (part of residential and vehicles-to-grid batteries), the profiles are pre-defined, according to assumptions and methodology described in the macro-scenario framework (Adequacy & Flexibility studies, Federal Development Plan).

De Vlaamse Nutsregulator stelt in de reacties van stakeholders op de recente informele consultatie omtrent de methodologie voor netstudies¹⁶ vast dat de assumpties voor batterijen vragen oproepen¹⁷, ook wat betreft dit marktmodel. Meer algemeen worden ook vragen gesteld over de rol van batterijen ten opzichte van injectie en verbruiksinstallaties, waarbij de methodologie meer het potentiële net ondersteunend effect van batterijen op vlak van onthaalcapaciteit zou moeten reflecteren.

In zijn advies van 26 juni 2025 over het voorontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de invoering van een regelgevend kader voor flexibele aansluitingsovereenkomsten¹⁸, wees de Vlaamse Nutsregulator op de verschillende rol van opslageenheden, injectie en verbruiksinstallaties in het elektriciteitssysteem:

Daar waar de kern van bestaan voor productie-eenheden¹⁹ en energieopslagsystemen in het elektriciteitssysteem zelf ligt, geldt dit typisch niet voor verbruiksinstallaties. Die vinden hun bestaansreden buiten het elektriciteitssysteem, maar vormen op hun beurt wel zelf de bestaansreden van dat elektriciteitssysteem. Productie-eenheden en energieopslagsystemen zijn dan weer essentiële schakels opdat het elektriciteitssysteem kan functioneren. Elk van deze drie categorieën heeft dus zijn een specifieke rol in het elektriciteitssysteem, wat ook tot uiting komt in specifieke voorwaarden. Voorbeelden hiervan zijn de onderscheiden Europese netcodes RfG²⁰ en DCC²¹, en specifieke bepalingen rond energieopslagsystemen in de technische reglementen, zowel regionaal (TRPV²² en TRDE²³) als federaal (Gedragscode CREG). Specifiek rond capaciteitsreservering bevatten het TRPV (artikel 3.2.16) en de federale CREG Gedragscode (artikels 33 en 34) reeds een (onderling gealigneerde) aparte behandeling voor verbruiksinstallaties enerzijds, en productie-eenheden en opslag anderzijds, en dit wat betreft de timing voor aanvang

¹⁶ <https://www.elia.be/en/users-group/wg-belgian-grid/20250905-meeting> sectie 'Report'. Call for feedback concerning a proposition of adaptation of the "Methodology and criteria applied to the grid connection study", more specifically the introduction of a new category "data centers".

¹⁷ Reacties Febeg, BSTOR, Febeliec.

¹⁸ <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/adv-2025-06>

¹⁹ Dit geldt niet voor procesgeneratoren, aangezien die in regel rechtstreeks gelinkt zijn aan het verbruiksproces en aldus voor het elektriciteitssysteem te beschouwen zijn als negatief verbruik.

²⁰ Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net.

²¹ Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van verbruiksinstallaties op het net.

²² Technisch reglement voor het plaatselijk vervoer van elektriciteit in het Vlaamse Gewest (https://www.vlaamsenutsregulator.be/sites/default/files/document/bijlage_1_-_trpv.pdf). Bijvoorbeeld TRPV-artikel 3.3.21.

²³ Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest (https://www.vlaamsenutsregulator.be/sites/default/files/document/trde_versie_2024.pdf).

van de capaciteitsreservering. Zoals aangegeven in zijn beslissing (B)289935, werkt de CREG momenteel aan een ontwerpbeslissing voor wijziging van de gedragscode waarin “de procedures voor aanvraag van aansluitingsstudies (oriëntatie- en detailstudies) en de bepalingen met betrekking tot de reservering en toewijzing van aansluitingscapaciteit” op het federale net worden behandeld. De Vlaamse Nutsregulator overweegt om bij een volgende aanpassing aan zijn technische reglementen ook het aansluitingsproces en de eraan gekoppelde modaliteiten rond capaciteitsreservatie verder te analyseren, en ziet een verdere differentiatie tussen boven genoemde categorieën hierbij als een verder te onderzoeken piste.

Dit onderscheid ligt ook aan de oorsprong van het kader voor technische flexibiliteit zoals opgenomen in het Energiedecreet²⁴, met verplichte deelname voor alle injectie- en opslageenheden, ongeacht hun aansluitingsmodaliteiten²⁵. Ook op federaal niveau voorziet artikel 130 van de federale gedragscode elektriciteit in een verplichting voor grote aan het transmissienet gekoppelde energieopslagfaciliteiten om beschikbare flexibiliteit voor redispatching aan te bieden.

Volgens het begrip van de Vlaamse Nutsregulator houdt de huidige methodologie van Elia niet (significant) rekening met de mogelijkheden van redispatching en technische flexibiliteit op de volledige pool van injectie- en opslageenheden²⁶, die door de netbeheerder, in Vlaanderen als aanvulling op marktgebaseerde flexibiliteit en onder specifieke omstandigheden²⁷, kan ingezet worden om bijkomende onthaalcapaciteit te creëren voor bijkomende productie-eenheden of verbruiksinstallaties²⁸.

De Vlaamse Nutsregulator stelde ook al vragen in deze zin en kijkt vanuit die optiek dan ook met interesse uit naar de strategische studie ‘Storage for System Strength’ van Elia, aangekondigd via mail van 30 oktober 2025.

2.5 Punctuele opmerkingen

2.5.1 Begrip ‘gekende capaciteiten’

In de bespreking onder ‘Key Messages about the Grid Development Processes’ wordt gesproken over “known capacities”. De Vlaamse Nutsregulator begrijpt dat het hier gaat om capaciteit gelinkt aan gekende, concrete aansluitingsdossiers. Het kan zinvol zijn om te verduidelijken dat het gaat om gekende, aangevraagde capaciteit en bijvoorbeeld niet de gekende, beschikbare netcapaciteit.

²⁴ Decreet houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid [citeeropschrift: "het Energiedecreet"].

²⁵ Artikel 1.1.3. 56° /1/2 gereserveerde technische flexibiliteit: de flexibiliteit op verzoek van de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, waarbij de deelname verplicht is in het kader van de exploitatie van het elektriciteitsdistributienet of plaatselijk vervoernet van elektriciteit onder buitengewone omstandigheden, met een gereguleerde compensatie, vermeld in artikel 4.1.17/5, § 1, eerste lid;

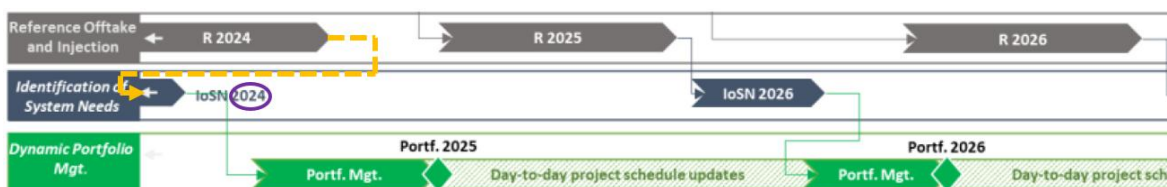
²⁶ Er is volgens het begrip van de Vlaamse Nutsregulator onrechtstreeks wel een zeer beperkte link via de ondergrenzen bepaald in Art. 61ter. §2 van de CREG Gedragscode: “§ 2. De transmissienetbeheerder kent een vaste aansluitingsvermogen toe voor een deel of voor het geheel van het gevraagde aansluitingsvermogen indien: 1° de verwachte preventieve afregeling per jaar in termen van tijd 0,1% of minder bedraagt; en 2° de verwachte curatieve afregeling per jaar in termen van tijd 0,1% of minder bedraagt; en onder voorwaarde dat andere middelen beschikbaar zijn voor netuitbating om operationele criteria te kunnen respecteren zonder vermindering van het beschikbare vermogen.”

²⁷ Artikel 4.1.17/5 van het Energiedecreet

²⁸ Rekening houdend met het afwegingskader beschreven in Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet: “(...) 4° een transparante beschrijving van de toepassing van de methodologie, vermeld in artikel 4.2.1, § 2, 14°, waarmee een afweging wordt gemaakt tussen de aankoop van flexibiliteitsdiensten, in functie van het beheer van lokale congestie binnen hun eigen dekkingsgebied, en van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en een netinvestering;”

2.5.2 Figuur 15

De Vlaamse Nutsregulator zou in figuur 15 van het consultatiedocument links boven 'IoSN 2025' verwachten in plaats van 'IoSN 2024', zoals aangegeven in onderstaande figuur 2. Dit overeenkomstig de samenhang een jaar later tussen 'R 2025' en 'IoSN 2026'.



Figuur 2 - R 2024

2.5.3 Sectorprofielen

In paragraaf 3.1.1.1 'Data preparation' wordt het gebruik van sectorprofielen toegelicht:

For each sub-sector, a realistic representative profile is generated based on measurements of different loads of the same subsector.

Voor de koppelpunten naar de distributienetten stelt Elia voor de toekomstige referentiecontext aparte sectorprofielen voor respectievelijk voor Vlaanderen, Brussel en Wallonië. Het is voor de Vlaamse Nutsregulator niet duidelijk wat de technische achtergrond is van deze regionale opsplitsing op vlak van sectorprofiel. De Vlaamse Nutsregulator begrijpt dat koppelpunten kunnen variëren qua profiel. Sommige koppelpunten zullen een eerder residentieel profiel hebben, andere zullen eerder industrieel gedreven zijn. Deze variatie speelt echter evenzeer binnen één gewest.

Het is voor de Vlaamse Nutsregulator ook niet duidelijk in welke mate deze sectorprofielen (al dan niet) overeen stemmen met de "representatieve sectorprofielen" uit de netstudie methodologie²⁹, daarin vermeld onder paragraaf 1.2.2 'Adaptation of the reference context as part of the grid connection study':

*The capacity of reserved, allocated or recently connected facilities (in operation for less than one year) consumption facilities or non-renewable non-market driven generation are **represented by a profile that is representative of the sector of activity** and such that all its capacity is used at least once in the future year.*

²⁹ https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/users-group/ug/wg-belgian-grid/2025/20250905/gridstudymethodology_versionoct2025_en.pdf