

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20251118-371)

betreffende de vaststelling van het model voor de
ontwikkelingsplannen opgesteld door de beheerder van de
elektriciteits- en gasdistributienetten in het Brussels
Hoofdstedelijk Gewest

Opgesteld op basis van de artikelen 12 en 30bis van de
ordonnantie elektriciteit en artikel 10 van de gasverordening

18/ 11/2025

Inhoudsopgave

1	Wettelijke basis	3
2	Achtergrond	6
3	Voorwerp van de beslissing	6
4	Motivering in termen van recht en opportuniteit	8
4.1	Bevoegdheid van BRUGEL voor het opstellen van het PDD-raamwerk en de reikwijdte ervan	8
4.2	Verplichtingen van de distributienetbeheerder	8
4.3	Rechtsgrondslag.....	9
4.4	Motivering in termen van opportuniteit.....	10
5	Regeling: kader voor de PDD's voor elektriciteit en gas	12
5.1	Minimale inhoud van nieuwe het kader	12
	Rekening houdend met het bovenstaande moet het nieuwe PDD de minimale inhoud bevattenvolgende :.....	12
5.2	Wat betreft de eis 1 van de : indiening van een voor leken begrijpelijke samenvatting van de voorgestelde ontwerpplannen.....	12
5.3	Met betrekking tot vereiste 2 : algemene beschrijving van de strategie van SIBELGA voor de ontwikkeling van zijn elektriciteits- en gasnetwerken.....	13
5.4	vereiste 3: beschrijving van de toestand van de netwerken en de evolutie van de energiebehoeften van de gebruikers	13
5.5	Met betrekking tot de ' vereiste 4: beschrijving van de netwerkontwikkelingsprojecten	15
5.5.1	Algemene overwegingen met betrekking tot de presentatie van de projecten	15
5.5.2	Implementatie van indicatoren voor de ontwikkeling van netwerken	17
5.6	Met betrekking tot vereiste 5: Bijlagen bij de PDD's: minimumeisen voor aanvullende elementen	18
6	Wat betreft de minimumvereisten op financieel vlak.....	19
7	Wat betreft de minimumvereisten voor de rapportage van gegevens in de plannen.....	19
8	Conclusies.....	20
9	Inwerkingtreding.....	20
10	Beroep	20
11	Bijlagen.....	21
11.1	Definities van de categorieën voor segmentatie Hernieuwing/Uitbreiding/Versterking.....	21
11.2	Tabel met indicatoren.....	23

I Wettelijke basis

Netbeheerders zijn wettelijk verplicht om een ontwikkelingsplan (hierna "PDD" genoemd) op te stellen. BRUGEL kan het model van de ontwikkelingsplannen die worden opgesteld door de elektriciteits- en gasdistributienetbeheerder SIBELGA (hierna "SIBELGA" of "GRD" genoemd) preciseren.

Wat elektriciteit betreft, bepaalt artikel 12 van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna 'elektriciteitsordonnantie' genoemd) het volgende:

"§1. De netbeheerders stellen, elk voor wat hen betreft, een ontwikkelingsplan op om de veiligheid, betrouwbaarheid, regelmaat en kwaliteit van de bevoorrading op het net dat zij respectievelijk beheren te waarborgen, met inachtneming van het milieu en de energie-efficiëntie, volgens de procedure bepaald in §3.

BRUGEL kan het model van de voorgestelde ontwikkelingsplannen preciseren.

Het ontwikkelingsplan bevat ten minste de volgende gegevens:

1° Een gedetailleerde beschrijving van de bestaande infrastructuur, de staat van veroudering en de mate van gebruik ervan, alsook van de belangrijkste infrastructuur die tijdens de door het plan bestreken jaren moet worden aangelegd of gemoderniseerd;

2° een raming van de capaciteitsbehoeften, rekening houdend met de waarschijnlijke evolutie van de productie, de door de autoriteiten bevorderde en door de netbeheerder overwogen energie-efficiëntiemaatregelen, de levering, het verbruik, de scenario's voor de ontwikkeling van elektrische auto's en de uitwisselingen met de twee andere Gewesten en hun kenmerken;

3° een beschrijving van de ingezette middelen en de te verrichten investeringen om aan de geraamde behoeften te voldoen, met inbegrip van, in voorkomend geval, de IT-ontwikkelingen, de versterking of installatie van interconnecties om een correcte aansluiting op de netten waarmee het net is verbonden te waarborgen, alsmede een overzicht van de reeds goedgekeurde belangrijke investeringen, een beschrijving van de nieuwe belangrijke investeringen die in de komende vijf jaar moeten worden gedaan en een tijdschema voor deze investeringsprojecten;

4° de vaststelling van de nagestreefde kwaliteitsdoelstellingen, met name wat betreft de duur van storingen en de kwaliteit van de spanning;

5° het beleid op het gebied van milieu en energie-efficiëntie;

6° de beschrijving van het onderhoudsbeleid;

7° de lijst van noodinterventies die in het afgelopen jaar zijn uitgevoerd;

8° de stand van zaken met betrekking tot studies, projecten en implementaties op het gebied van technische oplossingen voor de energietransitie, slimme netwerken en slimme meters;

9° het bevoorradings- en noodbeleid, met prioriteit voor productie-installaties die gebruikmaken van hernieuwbare energiebronnen of voor hoogrendementskweken;

10° een gedetailleerde beschrijving van de financiële aspecten van de voorgenomen investeringen;

11° informatie over de diensten, met inbegrip van flexibiliteitsdiensten op middellange en lange termijn, waarop de netbeheerder een beroep moet doen als alternatief voor de uitbreiding van het net, met inbegrip van een kosten-batenanalyse;

12° de lijst van infrastructuur die nodig is om nieuwe productiecapaciteit en nieuwe belastingen aan te sluiten, met inbegrip van oplaadpunten;

13° een gedetailleerde beschrijving van de wijze waarop slimme meters worden ingezet overeenkomstig artikel 26octies;

14° een financiële evaluatie van de geplande modaliteiten voor de invoering van slimme meters en de daarmee samenhangende IT-ontwikkelingen.

...

Het door de beheerder van het distributienet opgestelde ontwikkelingsplan bestrijkt een periode van vijf jaar; het wordt elk jaar aangepast voor de volgende vijf jaar, volgens de procedure bepaald in §3.

Wat gas betreft, bepaalt artikel 10 van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, met betrekking tot de wegentol voor gas en elektriciteit (hierna "gasordonnantie" genoemd), het volgende:

§1. De netbeheerder stelt in samenwerking met BRUGEL een ontwikkelingsplan op om de regelmaat, betrouwbaarheid en veiligheid van de bevoorrading te waarborgen, met inachtneming van het milieu, de veiligheid van goederen en personen, energie-efficiëntie en een rationeel beheer van de wegen, volgens de procedure bepaald in §3.

Het ontwikkelingsplan bestrijkt een periode van vijf jaar en wordt elk jaar aangepast voor de volgende vijf jaar.

BRUGEL kan het model van de voorgestelde ontwikkelingsplannen preciseren.

Het plan bevat ten minste de volgende gegevens:

1° een gedetailleerde beschrijving van de bestaande infrastructuur, de staat van veroudering en de mate van gebruik ervan, alsook van de belangrijkste infrastructuur die tijdens de door het plan bestreken jaren moet worden aangelegd of gemoderniseerd;

2° een raming van de capaciteitsbehoeften, rekening houdend met de evolutie van de exploitatie van het net, de door de autoriteiten bevorderde en door de netbeheerder overwogen energie-efficiëntiemaatregelen, de bevordering van de productie van biogas en de injectie ervan in het net, de levering, de scenario's voor de ontwikkeling van aardgasauto's (CNG) en de bijbehorende tankstations, het verbruik en de uitwisselingen met de twee andere gewesten en hun kenmerken;

3° een beschrijving van de in gezette middelen en de te verrichten investeringen om aan de geraamde behoeften te voldoen, met inbegrip van, indien van toepassing, de IT-ontwikkelingen, de versterking of installatie van interconnecties om een correcte aansluiting op de netten waaraan het net is aangesloten te waarborgen, alsmede een overzicht van de reeds besloten belangrijke investeringen, een beschrijving van de nieuwe belangrijke investeringen die in de komende vijf jaar moeten worden gedaan en een tijdschema voor deze investeringsprojecten;

4° de vaststelling van de nagestreefde kwaliteitsdoelstellingen, met name wat betreft de duur van de onbeschikbaarheid zoals gedefinieerd in het rapport over de kwaliteit van de dienstverlening;

5° het beleid op het gebied van milieu en energie-efficiëntie;

6° de beschrijving van het onderhoudsbeleid;

7° de lijst van noodinterventies die in het afgelopen jaar zijn uitgevoerd;

8° de beschrijving van het noodplan dat moet worden uitgevoerd om het hoofd te bieden aan een verslechterde situatie (N-I);

9° de stand van zaken met betrekking tot studies, projecten en de implementatie van slimme netwerken en, in voorkomend geval, slimme meters, alsmede de prioritaire niches die zijn geïdentificeerd voor de eventuele invoering van deze meters;

10° een gedetailleerde beschrijving van de financiële aspecten van de voorgenomen investeringen;

11° een gedetailleerde beschrijving van de modaliteiten voor de invoering van slimme meters overeenkomstig artikel 20octiesdecies;

12° een financiële evaluatie van de geplande modaliteiten voor de invoering van slimme meters en de daarmee samenhangende IT-ontwikkelingen;

13° scenario's voor het afbouwen van fossiel gas die rekening houden met de doelstelling van koolstofneutraliteit, de evolutie van het gasverbruik, de elektrificatie van verwarming en de injectie van gas uit hernieuwbare energiebronnen.

Bovendien moet SIBELGA bij de planning van de energienetwerken rekening houden met het beginsel van voorrang voor energie-efficiëntie, zoals vastgelegd in Richtlijn 2023/1791 betreffende energie-efficiëntie. Artikel 27, §1 en §2 bepaalt dan ook:

"1. De nationale energieregelgevende instanties passen het beginsel van energie-efficiëntie als prioriteit toe, overeenkomstig artikel 3 van deze richtlijn, bij de uitoefening van de regulerings taken waarin de Richtlijnen 2009/73/EG en (EU) 2019/944 voorzien met betrekking tot hun beslissingen inzake de exploitatie van gas- en elektriciteitsinfrastructuur, met inbegrip van hun beslissingen inzake netwerktarieven. Naast het beginsel van energie-efficiëntie als prioriteit kunnen de nationale energieregelgevende instanties rekening houden met kostenefficiëntie, systeem efficiëntie en voorzieningszekerheid, alsook met marktintegratie, met inachtneming van de klimaatdoelstellingen van de Unie en duurzaamheid, overeenkomstig artikel 18 van Verordening (EU) 2019/943 en artikel 13 van Verordening (EG) nr. 715/2009.

2. De lidstaten zorgen ervoor dat de beheerders van gas- en elektriciteitstransport- en distributienetwerken het beginsel van energie-efficiëntie als prioriteit toepassen, overeenkomstig artikel 3 van deze richtlijn, bij hun beslissingen inzake netwerkplanning en -ontwikkeling en bij hun investeringsbeslissingen. De nationale regulerende instanties of andere aangewezen nationale instanties controleren of de door de transmissie- en distributienetbeheerders gebruikte methoden de mogelijke opties in het kader van een kosten-batenanalyse beoordelen en rekening houden met de bredere voordelen van oplossingen op het gebied van energie-efficiëntie, de flexibiliteit van de vraag en de uitvoering van investeringen in activa die bijdragen tot de beperking van de klimaatverandering. De nationale regulerende instanties en andere aangewezen nationale instanties controleren ook of de transmissienetbeheerders en distributienetbeheerders het beginsel van energie-efficiëntie als prioriteit toepassen bij de goedkeuring, verificatie of monitoring van hun netontwikkelingsplannen en -projecten overeenkomstig artikel 22 van Richtlijn 2009/73/EG en artikel 32, lid 3, en artikel 51 van Richtlijn (EU) 2019/944. De nationale regulerende instanties kunnen methoden en richtsnoeren verstrekken voor de beoordeling van alternatieve oplossingen in het kader van de kosten-batenanalyse, in nauwe samenwerking met de transmissiesysteembeheerders en de distributiesysteembeheerders, die hun essentiële technische expertise kunnen delen.

In deze beslissing stelt BRUGEL het kader vast voor het ontwikkelingsplan van SIBELGA in overeenstemming met de vereisten van de bovengenoemde artikelen en richtlijnen, en houdt het bovendien rekening met eerdere beslissingen van BRUGEL met betrekking tot het kader voor de ODP's, met name de beslissingen nr. 266 van 4 april 2024 en nr. 276 van 19 juni 2024, en rekening houdend met de opmerkingen van de netbeheerder in het kader van de herzieningsprocedure.

2 Achtergrond

De huidige beslissing kadert in de herziening van het kader voor de ontwikkelingsplannen voor de distributienetten van SIBELGA, na een iteratief proces gekenmerkt door intensieve uitwisselingen tussen BRUGEL en de netbeheerder. Aanvankelijk had BRUGEL bij beslissing nr. 266 van 4 april 2024 een nieuw model voor de PDD's 2025-2029 vastgesteld. Nadat SIBELGA op 22 april 2024 een herzieningsklacht had ingediend, heeft BRUGEL deze klacht echter ontvankelijk en gedeeltelijk gegrond verklaard, rekening houdend met de aangevoerde argumenten. Bijgevolg werd beslissing 266 ingetrokken¹. Er moest een nieuw beslissing worden genomen met nieuwe vereisten.

Bovendien hadden de vorige PDD's, die betrekking hadden op de periode 2025-2029 en op 16 september 2024 door SIBELGA werden ingediend, een bijzondere strategische dimensie, aangezien zij de netwerkinvesteringsprojecten voor de jaren bevatten die precies samenvallen met de tariefperiode 2025-2029.²³ Na bestudering van deze PDD's, en met name van de investeringsvolumes en de ramingen van de kosten daarvan, heeft BRUGEL de regering voorgesteld om deze PDD's in hun huidige vorm niet goed te keuren en, met name voor het onderdeel elektriciteit, een tweefasenaanpak in te voeren door SIBELGA te verzoeken de presentatie van de investeringen aan te passen door:

- De door SIBELGA voorgestelde "no regret"-benadering te beperken tot de jaren 2025-2027, waarvoor de investeringen konden worden goedgekeurd, ondanks het ontbreken van gedetailleerde informatie om de omvang ervan te motiveren, maar waarbij de samenhang met de beslissing tot goedkeuring van het aangepaste tariefvoorstel van SIBELGA wordt gewaarborgd;
- Expliciet te vermelden dat de investeringen vanaf 2028 indicatief zijn, aangezien ze specifiek zullen worden onderzocht op basis van nieuwe indicatoren die BRUGEL in het nieuwe PDD-kader zal opnemen.

Deze elementen hebben de noodzaak aangetoond van een geherstructureerd PDD-raamwerk dat voldoet aan de wettelijke vereisten, om een betere samenhang tussen de ontwikkelingsplannen en de tariefvoorstellen te garanderen. Het nieuwe kader is dan ook bedoeld om de transparantie, de rechtvaardiging van investeringen en de afstemming op de tariefmethodologie te versterken, met name wat betreft de categorisering van kosten en de presentatie van investeringsprojecten volgens de segmentatie hernieuwing/uitbreiding/versterking.

Met dit nieuwe kader wil BRUGEL SIBELGA een duidelijk en nauwkeurig kader bieden voor de uitwerking van zijn PDD's, waardoor een investeringsplanning wordt bevorderd die de overeenstemming met de doelstellingen van de energietransitie benadrukt.

3 Voorwerp van de beslissing

De voorliggende beslissing legt de minimumvereisten vast waaraan de distributienetbeheerder moet voldoen bij het opstellen van zijn toekomstige ontwikkelingsplannen (PDD's), en specificeert:

¹ Beslissing 276: <https://brugel.brussels/publication/document/beslissings/2024/fr/BESLISSING-276-REEXAMEN-NOUVEAU-CANEVAS-PDD.pdf>

² Gedetailleerde informatie over de tariefmethodologie en de goedkeuring van de tarieven voor de reguleringsperiode 2025-2029: <https://brugel.brussels/themes/tarifs-de-distribution-12/periode-regulatoire-2025-2029-552>

³ Beslissing 285bis: <https://brugel.brussels/publication/document/beslissings/2024/fr/BESLISSING-285bis-PROPOSITION-TARIFAIRE-ADAPTEE-SIBELGA-2025-29.pdf>

- De onderdelen van het nieuwe PDD-kader (punten 5 en 6);
- De vereisten inzake de mededeling van gegevens (punt 7).

SIBELGA behoudt echter een zekere vrijheid wat betreft de formele presentatie van zijn plannen, met name om ze leesbaarder te maken in het kader van openbare raadplegingen of om aanvullende informatie toe te voegen die nuttig wordt geacht. Het is echter zijn verantwoordelijkheid om ervoor te zorgen dat de ter raadpleging voorgelegde versie voldoende volledig, duidelijk en begrijpelijk is om de doeltreffendheid van het raadplegingsproces te waarborgen.

Een van de belangrijkste vereisten van het nieuwe kader is dat BRUGEL het volgende eist :

- (i) een systematische classificatie van de investeringen – voor elektriciteit in drie categorieën: "*hernieuwing, uitbreiding en versterking*" , voor gas in vier categorieën van "*stranded assets*" – om de traceerbaarheid van de kosten te waarborgen en na te gaan of elk project beantwoordt aan de werkelijke behoeften van het net; en
- (ii) voor elektriciteit, het verstrekken van gedetailleerde technische gegevens over de toestand en het gebruiksniveau van het netwerk: indicatoren over vervangings- en versterkingspercentages, ramingen van de MT/BT-capaciteitsreserves, analyse van de impact van elektrische voertuigen, enz.

4 Motivering in termen van recht en opportuniteit

4.1 Bevoegdheid van BRUGEL voor het opstellen van het PDD-raamwerk en de reikwijdte ervan

BRUGEL is bevoegd om het model van het PDD-kader te specificeren overeenkomstig artikel 12, § 2, van de ordonnantie. Dit artikel definieert de **minimale inhoud van een PDD**. Het luidt als volgt:

" [...] 1° een gedetailleerde beschrijving van de bestaande infrastructuur, de staat van veroudering en de mate van gebruik ervan, alsook van de belangrijkste infrastructuur die tijdens de door het plan bestreken jaren moet worden aangelegd of gemoderniseerd;

2° een raming van de capaciteitsbehoeften, rekening houdend met de verwachte evolutie van de productie, de door de overheid bevorderde en door de netbeheerder overwogen energie-efficiëntiemaatregelen, de levering, het verbruik, de scenario's voor de ontwikkeling van elektrische auto's en de uitwisselingen met de twee andere gewesten en hun kenmerken";

[...]

8° de stand van zaken met betrekking tot studies, projecten en de implementatie van technische oplossingen voor de energietransitie, slimme netwerken en slimme meters;

[...]

11° informatie over de diensten, met inbegrip van flexibiliteitsdiensten op middellange en lange termijn, waarop de netbeheerder een beroep moet doen als alternatief voor de uitbreiding van het net, met inbegrip van een kosten-batenanalyse;

12° de lijst van infrastructuur die nodig is om nieuwe productiecapaciteit en nieuwe belastingen aan te sluiten, met inbegrip van oplaadpunten; [...]" (Wij benadrukken en onderstrepen).

Deze beslissing wordt zowel vanuit juridisch oogpunt als vanuit het oogpunt van opportuniteit uitvoerig gemotiveerd.

De opportuniteitsmotivering van deze beslissing vloeit voort uit de noodzaak om vanaf nu adequate gegevens en informatie te eisen in ontwikkelingsprojecten om ervoor te zorgen dat SIBELGA haar investeringen proactief en rationeel plant. Deze preventieve aanpak voorkomt mogelijke tekortkomingen of extra kosten in de toekomst en komt zowel de consumenten als de regionale klimaatdoelstellingen ten goede. Hieruit volgt dat deze beslissing niet alleen juridisch gegrond is, maar ook opportuun en evenredig aan de vastgestelde uitdagingen, zoals in de volgende paragrafen wordt aangetoond.

4.2 Verplichtingen van de distributienetbeheerder

SIBELGA is als beheerder van de elektriciteits- en gasdistributienetten in het Brussels Gewest onderworpen aan een reeks wettelijke en reglementaire verplichtingen die bedoeld zijn om een efficiënte, veilige en duurzame dienstverlening te garanderen. Deze verplichtingen omvatten met name een adequate planning van de ontwikkeling van het net en het verstrekken van relevante informatie aan de regulerende instantie. Overeenkomstig de Brusselse elektriciteits- en gasordonnanties moet SIBELGA, in samenwerking met BRUGEL, meerjarenontwikkelingsplannen opstellen die de regelmaat,

betrouwbaarheid en veiligheid van de energievoorziening garanderen. Deze plannen moeten ook rekening houden met het milieu, energie-efficiëntie en de beginselen van een rationeel beheer van de infrastructuur (zie artikel 12 van de bovengenoemde ordonnantie elektriciteit). Dit is geen optionele formaliteit, maar een fundamentele verplichting van de distributienetbeheerder, die bedoeld is om het algemeen belang te dienen en te anticiperen op de toekomstige behoeften van de gemeenschap.

In de praktijk houdt de opstelling van een uitgebreid ontwikkelingsplan in dat SIBELGA BRUGEL alle gegevens en analyses verstrekt die nodig zijn voor een volledige evaluatie van de toestand van het net en de te verwachten evolutie ervan. In dit verband heeft BRUGEL het recht om te eisen dat het kader van de PDD's voldoet aan de minimumvereisten van de analyses die voorafgaand aan hun goedkeuring worden uitgevoerd. Op die manier kan de regulator garanderen dat de PDD's informatie bevatten (bijvoorbeeld technische indicatoren of prognoses voor het gebruik van de netcapaciteit) om ervoor te zorgen dat SIBELGA zijn verplichtingen volledig nakomt. De elektriciteits- en gasordonnantie bepalen dat het PDD *minimaal* een reeks vaste gegevens moet bevatten, wat niet uitsluit dat aanvullende elementen kunnen worden vereist indien dit nodig blijkt om de door de wetgever vastgestelde doelstellingen te bereiken. SIBELGA is derhalve, overeenkomstig de ordonnantie, niet alleen verplicht om een ontwikkelingsplan in te dienen, maar ook om dit volledig en nauwkeurig te documenteren, zodat BRUGEL haar taak van gemotiveerd advies kan vervullen, dat in principe door de regering moet worden opgevolgd, behoudens uitzonderingen.

Kortom, de verplichtingen van SIBELGA omvatten uiteraard ook de naleving van het door BRUGEL vastgestelde kader voor ontwikkelingsplannen. Dit kader is niets anders dan de concrete invulling van de taken van de netbeheerder, bedoeld om ervoor te zorgen dat deze bij zijn planning rekening houdt met alle essentiële parameters (technisch, economisch, ecologisch en sociaal). SIBELGA is wettelijk verplicht om aan deze vereisten te voldoen.

4.3 Rechtsgrondslag

Dit besluit is gebaseerd op de bevoegdheden die aan BRUGEL zijn toegekend door artikel 12, § 1, van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, en artikel 10 van de ordonnantie van 1 april 2004 voor gas. Deze bepalingen machtigen BRUGEL om het kader van de door de netbeheerder opgestelde ontwikkelingsplannen (PDD's) te preciseren, teneinde te garanderen dat ze in overeenstemming zijn met de doelstellingen op het gebied van veiligheid, betrouwbaarheid, kwaliteit, milieuvriendelijkheid en energie-efficiëntie.

De vereisten die in dit kader worden ingevoerd, houden meer bepaald rechtstreeks en strikt verband met verschillende wettelijke verplichtingen:

- De verplichting, krachtens artikel 12, § 1, 1° en 2°, om de toestand van de bestaande infrastructuur, de veroudering ervan en de mate van gebruik ervan gedetailleerd te beschrijven en een raming te geven van de toekomstige capaciteitsbehoeften, rekening houdend met onder meer nieuwe belastingen (elektrische mobiliteit, warmtepompen, enz.), energie-efficiëntiemaatregelen en gedecentraliseerde productie. enz.), energie-efficiëntiemaatregelen en gedecentraliseerde productie.
- De verplichting, bepaald in 11° en 12° van hetzelfde lid, om de mogelijkheid te evalueren om gebruik te maken van flexibiliteitsdiensten als alternatief voor fysieke versterkingen van het net, en om de infrastructuur te identificeren die nodig is voor de aansluiting van nieuwe productiecapaciteit en nieuwe belastingen.

- De verplichting, in artikel 12, § 1, 8°, om verslag uit te brengen over de voortgang van projecten in verband met slimme netwerken, waaraan de aan BRUGEL in artikel 30bis, § 2, 32°, toevertrouwde opdracht is gekoppeld om de prestaties van SIBELGA op het gebied van de ontwikkeling van een slim netwerk te controleren en te evalueren op basis van vastgestelde indicatoren.
- De verplichting in artikel 7 van de ordonnantie voor SIBELGA om de ontwikkeling van het netwerk zo te plannen dat efficiënte oplossingen worden bevorderd, met name door gemotiveerd te onderzoeken of een investering kan worden vermeden door flexibiliteitsdiensten in te schakelen.
- De verplichting, die voortvloeit uit artikel 27 van Richtlijn (EU) 2023/1791 betreffende energie-efficiëntie, voor regelgevende instanties en distributienetbeheerders om het beginsel van voorrang voor energie-efficiëntie toe te passen bij hun investerings- en planningsbeslissingen, wat inhoudt dat expliciet rekening moet worden gehouden met alternatieven voor elke versterking van het netwerk.

De systematische classificatie van investeringen in infrastructuur (hernieuwing, versterking, uitbreiding) en de mededeling van technische indicatoren (versterkings-/vervangingsgraad, netwerkgebruiksniveau, beschikbare capaciteitsreserves, enz.) zijn dan ook niet alleen legitieme maatregelen, maar ook juridisch noodzakelijk om BRUGEL in staat te stellen haar wettelijke evaluatie- en controleopdrachten uit te voeren. Deze vereisten creëren geen nieuwe verplichtingen die buiten het wettelijke kader vallen, maar vertalen de middelen die nodig zijn om de effectieve toepassing van de bovengenoemde verplichtingen te garanderen, in formele voorschriften.

4.4 Motivering in termen van opportuniteit

Ongeacht hun rechtsgrondslag zijn de nieuwe vereisten die BRUGEL in deze beslissing invoert, volledig gerechtvaardigd in het licht van de structurele en strategische uitdagingen die van invloed zijn op de planning van de netwerken in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

Ten eerste is de indeling van de investeringen in drie categorieën – hernieuwing, versterking en uitbreiding – onontbeerlijk om de traceerbaarheid van de kosten te garanderen en te zorgen voor een correcte toewijzing ervan in het kader van het gereguleerde tariefmodel. Deze indeling past in een aanpak van voortdurende verbetering van de opvolging van de planning en de ontwikkeling van de netwerken door BRUGEL. Deze indeling maakt het mogelijk om:

- het verband tussen de investering en de onderliggende behoefte te documenteren (hernieuwing, uitbreiding, versterking);
- meevallers onder het 'revenue cap'-model te voorkomen;
- de technische en budgettaire trajecten met elkaar te vergelijken om de algemene efficiëntie van de strategie van SIBELGA te controleren ().

Ten tweede zijn de vereiste technische gegevens (geschiedenis van versterking/vervanging, beschikbare capaciteit, energie/piekverhouding, enz.) onmisbaar voor BRUGEL om:

- de effecten van de transformatie van het netwerk naar een slim netwerk te evalueren, met name op het gebied van optimalisatie van activa en uitgestelde investeringen;
- de capaciteit van het netwerk om flexibele belastingen (laadpalen voor elektrische voertuigen, opslagunits, warmtepompen, enz.) op te vangen in een context van massale uitrol en gebruik van slimme meters en de opkomst van flexibiliteitsdiensten;

- de samenhang van de door SIBELGA voorgestelde ontwikkelingsscenario's te analyseren in een context van toenemende onzekerheid (klimaat, elektrificatie, verstedelijking, enz.).

Ten derde maakt deze aanpak het mogelijk om de transparantie ten opzichte van derden (overheidsinstanties, consumenten, belanghebbenden) te vergroten, de netwerkplanning beter af te stemmen op het regionale overheidsbeleid (klimaatplan, lucht-klimaat-energieplan, enz.) en te zorgen voor strategische samenhang tussen het PDD en het tariefvoorstel.

Ten vierde zijn alle eisen die in deze beslissing worden gesteld, opgesteld met inachtneming van het evenredigheidsbeginsel:

- de tenuitvoerlegging ervan gebeurt geleidelijk: inwerkingtreding uiterlijk met de PDD's 2028- 2032, verzameling van gegevens vanaf 1 januari 2026;
- ze houden rekening met het huidige maturiteitsniveau van de gegevens en het informatiesysteem van SIBELGA ;
- ze behouden een zekere flexibiliteit wat betreft de vorm van de presentatie en de technische modaliteiten, waardoor op middellange termijn gezamenlijke aanpassingen mogelijk zijn.

Het resultaat is een evenwichtig, noodzakelijk en evenredig systeem, rekening houdend met de nagestreefde doelstellingen en de toepasselijke wettelijke en economische vereisten. Het vormt een duidelijk en voorspelbaar kader voor SIBELGA en biedt BRUGEL tegelijkertijd de reguleringsinstrumenten die onmisbaar zijn voor de uitvoering van haar taken.

5 Regeling: kader voor de PDD's voor elektriciteit en gas

5.1 Minimale inhoud van nieuwe het kader

Rekening houdend met het bovenstaande moet het nieuwe PDD de minimale inhoud bevattenvolgende :

- Verplichting 1: beknopte samenvatting van de voorgestelde ontwerpplannen ten behoeve van de openbare raadpleging;
- Vereiste 2: algemene beschrijving van de strategie van SIBELGA voor de ontwikkeling van haar elektriciteits- en gasnetwerken;
- Vereiste 3: beschrijving van de toestand van de elektriciteits- en gasnetwerken en de evolutie van de energiebehoeften van de gebruikers van de elektriciteits- en gasnetwerken;
- Vereiste 4: beschrijving van de ontwikkelingsprojecten die voor elk jaar worden voorgesteld voor de gehele periode waarop deze plannen betrekking hebben;
- Vereiste 5: Bijlagen bij de PDD's: vereisten met betrekking tot aanvullende elementen.

Deze vereisten zijn van toepassing op elektriciteit en gas, waarbij echter rekening wordt gehouden met de specifieke vereisten voor elektriciteit of gas, zoals bijvoorbeeld de segmentering van projecten volgens de categorieën "hernieuwing/uitbreiding/versterking" die specifiek zijn voor elektriciteit, of het onderscheid tussen projecten volgens de categorie "stranded assets" op individuele termijn⁴ per asset, die specifiek is voor gas.

Zoals reeds vermeld in punt 4.4, de moeten vereisten die voortvloeien uit deze verplichtingen uiterlijk in de PDD's 2028- 2032 worden geïmplementeerd, d.w.z. met inwerkingtreding samen met de voorlopige PDD-projecten zodra deze ter openbare raadpleging worden voorgelegd, wat gepland is in mei 2027.

Om over gemeten informatie te beschikken over een voldoende representatieve periode, moet SIBELGA vanaf 1 januari 2026 beginnen met het verzamelen van nieuwe gegevens.

Ten slotte moet worden opgemerkt dat de herziening van de PDD's die in 2024 door SIBELGA is uitgevoerd in overleg met BRUGEL , met de editie voor de periode 2025-2029, die sindsdien zijn gestructureerd in vier afzonderlijke delen (een deel over de vooruitzichten, een deel over elektriciteit, een deel over gas en een deel met bijlagen), in overeenstemming is met BRUGEL en geenszins in tegenspraak is met de beschrijving in dit hoofdstuk over de minimale inhoud van de PDD's.

5.2 Wat betreft de eis I van de : indiening van een voor leken begrijpelijke samenvatting van de voorgestelde ontwerpplannen

De PDD's moeten een beknopte samenvatting van de voorgestelde projecten bevatten. Deze samenvatting is bedoeld om niet-gespecialiseerde actoren, waaronder burgers en externe belanghebbenden, inzicht te geven in de belangrijkste beoogde ontwikkelingen van de netwerken, de daarmee samenhangende uitdagingen en de grote investeringsrichtlijnen. Zij moet met name de

⁴ Voor de classificatie van gasinvesteringen volgens de categorisering van "Stranded Assets" per activum: "op termijn" betekent voor de volgende tariefperiode, d.w.z. tegen 2029 voor het PDD 2030-2034, en wanneer deze individuele categorisering technisch mogelijk voor SIBELGA moet zijn

structurele keuzes toelichten die SIBELGA heeft gemaakt om in te spelen op de evolutie van het gebruik, de belangrijkste geplande investeringen en de hypothesen die aan deze planning ten grondslag liggen.

Het is dan ook wenselijk dat SIBELGA in een bijlage (in de vorm van een afzonderlijk document) of in de inleiding (bijvoorbeeld in de vorm van een samenvatting) van haar ontwikkelingsplannen een duidelijke, beknopte en toegankelijke samenvatting van de voorgestelde projecten opneemt.

Deze samenvatting moet ook een pedagogische uitleg bevatten van de interacties tussen de geplande investeringen, de technische beperkingen van het netwerk en de regionale doelstellingen op het gebied van energietransitie, voorzieningszekerheid en energie-efficiëntie.

Er wordt verwacht dat deze beknopte samenvatting in het plan zelf wordt opgenomen, in de inleiding, en dat zij ook afzonderlijk wordt verspreid in een formaat dat voor alle gebruikers toegankelijk is, bijvoorbeeld via een publicatie op de website.

5.3 Met betrekking tot vereiste 2 : algemene beschrijving van de strategie van SIBELGA voor de ontwikkeling van zijn elektriciteits- en gasnetwerken

Het ontwikkelingsplan moet een algemene presentatie bevatten van de strategie die SIBELGA volgt voor de ontwikkeling en aanpassing van haar elektriciteits- en gasnetwerken.

Deze presentatie moet de strategische keuzes van SIBELGA op korte, middellange en lange termijn uiteenzetten, rekening houdend met de doelstellingen op het gebied van continuïteit van de bevoorrading, veiligheid, energie-efficiëntie en de vooruitzichten in verband met de energietransitie. Er moet met name worden aangegeven hoe SIBELGA en anticiperen op de evolutie van het gebruik (elektrische mobiliteit, warmtepompen, eigen verbruik, energiegemeenschappen, warmtenetten, enz.) en hun investeringskeuzes daarop aanpassen.

SIBELGA zet daarin ook de principes uiteen voor de toewijzing van haar middelen (bijvoorbeeld: "no regret"-benadering indien van toepassing, prioritering van investeringen), de richtlijnen van het specifieke beleid dat wordt gevoerd (beleid voor de overgang naar 400 V, ontwikkeling van flexibiliteit, enz.) en de grote lijnen van haar strategie voor het gasnet.

Ten slotte moet in dit hoofdstuk worden beschreven hoe deze richtsnoeren passen in het bredere kader van het regionale overheidsbeleid op het gebied van energie en klimaat. Er moet met name worden aangetoond dat ze in overeenstemming zijn met CoBrACE, PACE en het plan voor de uitrol van oplaadpunten.

5.4 vereiste 3: beschrijving van de toestand van de netwerken en de evolutie van de energiebehoeften van de gebruikers

De ontwerp-ontwikkelingsplannen moeten een actuele beschrijving bevatten van de toestand van de elektriciteits- en gasdistributienetwerken⁵, vergezeld van een analyse van de huidige en toekomstige

⁵ De ordonnantie elektriciteit art. 12, §1^{er} lid 1^{er} en de ordonnantie gas art. 10, §1^{er}, lid 1^{er}

behoeften van de gebruikers. De ontwerp-ontwikkelingsplannen moeten de evolutie van het gebruik en de impact daarvan op de ontwikkeling van de elektriciteits- en gasnetwerken weergeven⁶.

⁷Het is daarom belangrijk dat de ontwerpplannen minimaal de volgende elementen bevatten:

- Voor elektriciteit, een gedetailleerde beschrijving van de toestand van de netwerken en de behoeften van de URD's, zodat de behoeften op het gebied van uitbreiding, hernieuwing en versterking kunnen worden geïdentificeerd: voor de versterkingsbehoeften als gevolg van de toename van de vraag door de komst van nieuwe toepassingen, maakt het PDD een onderscheid tussen de extra capaciteitsbehoeften ten opzichte van de vorige tariefperiode;
- Voor elektriciteit, een raming van de ontwikkeling van het beleid voor versterking en vervanging van het netwerk: op basis van voldoende representatieve gegevens moet het volgende worden aangegeven:
 - Historische gegevens over het vervangingspercentage van activa (kabels en transformatoren) over de afgelopen 5 jaar;
 - Historische gegevens over de versterkingsgraad van de activa (kabels en transformatoren) over de afgelopen vijf jaar;
 - Historische gegevens over de gemiddelde capaciteitsgroei tussen oude en nieuwe activa over de afgelopen vijf jaar.
- Voor elektriciteit ert u een schatting, op basis van voldoende representatieve gegevens, van de beschikbare capaciteitsreserves op de MT- en BT-netwerken:

Deze schatting kan worden gemaakt aan de hand van schattingen of metingen van de afnames (systematische of steekproefsgewijze metingen), met name voor de delen van het netwerk met een groot potentieel aan nieuwe belastingen (PV, EV, enz.).

- Voor elektriciteit: een representatieve schatting om de specifieke impact van het opladen van elektrische voertuigen te observeren en te kwantificeren, 1° in termen van stroomdiagrammen en 2° in termen van bijdrage aan de piek van het netwerk;
- Voor elektriciteit: een representatieve schatting van de evolutie van de gebruiksduur van lokale netwerken (op het niveau van een netcabine en, idealiter, op het niveau van een laagspanningskabel vanaf de cabine), d.w.z. de verhouding tussen het energieverbruik over de periode (een maand, een jaar, enz.) en de kwartierpiek gemeten over dezelfde periode;

De uitgangspunten en scenario's voor de evolutie van het gebruik door de gebruikers, met name die welke een aanzienlijke invloed kunnen hebben op de stabiliteit van de netwerken (fotovoltaïsche productie, elektrische voertuigen, warmtepompen, projecten voor de uitrol van warmtenetten, enz.), rekening houdend met de potentiële flexibiliteitsdiensten en de koppeling tussen vloeistoffen, waterstof, biogas, enz. SIBELGA deelt de studies en analyses die zijn uitgevoerd om deze hypothesen/scenario's te ondersteunen;

- De beschrijving van het assetmanagementbeleid van SIBELGA en de verenigbaarheid ervan met de vereisten van de regionale, nationale of Europese regelgeving⁷;

⁶ De ordonnantie elektriciteit art. 12, §1^{er} lid 2 en de ordonnantie gas art. 10, §1^{er}, lid 2

⁷ Voor alle gedetailleerde punten (behalve in geval van verwijzing naar andere specifiek aangegeven leden): de ordonnantie elektriciteit art. 12, §1^{er}lid 1 en de ordonnantie gas art. 10, §1^{er}, 2, 3, 8, 12

- Voor elektriciteit, de beschrijving van de eventuele noodzaak om flexibiliteitsdiensten aan te kopen als alternatief voor de hernieuwing of versterking van netwerkelementen. Indien van toepassing, beschrijf de resultaten van de studies die de noodzaak rechtvaardigen om af te wijken van het gebruik van flexibiliteitsdiensten volgens de procedure van de nieuwe technische verordening;
- Voor elektriciteit en gas, de beschrijving van de stand van zaken met betrekking tot de uitvoering van eerdere planprojecten⁹ : de verschillen tussen de gerealiseerde hoeveelheden en de geraamde hoeveelheden moeten worden gemotiveerd. Bovendien is het nuttig om de drijfveren te vermelden die als motivatie voor de projecten van het vorige plan hebben gediend:
 - Voor elektriciteit: deze beschrijving moet rekening houden met de verdeling van de gerealiseerde investeringen over de drie categorieën: hernieuwing, uitbreiding en versterking van de netwerken ;
 - Voor gas, de classificatie van de gerealiseerde investeringen, per activum, volgens de categorieën "Stranded Assets", zoals voorgeschreven in de tariefmethodologie 2025-2029 ;

Deze elementen zijn bedoeld om een duidelijk en voldoende gedetailleerd beeld te geven van de huidige situatie van de netwerken en de verwachte evolutie ervan, als basis voor een coherente en gerechtvaardigde planning van toekomstige ontwikkelingen.

5.5 Met betrekking tot de ' vereiste 4: beschrijving van de netwerkontwikkelingsprojecten

5.5.1 Algemene overwegingen met betrekking tot de presentatie van de projecten

5.5.1.1 Algemeen

Om BRUGEL in staat te stellen de inspanningen van SIBELGA op het vlak van de ontwikkeling van haar netwerken te beoordelen, moeten de projecten worden voorgesteld aan de hand van overzichtstabellen volgens de volgende classificatie van de activa:

- Er moet rekening worden gehouden met de drijfveren achter de voorgestelde projecten, waarbij de hoeveelheden in de kolommen worden verdeeld volgens het passende onderscheid: naleving van de regelgeving, kwaliteits- of veiligheidsdoelstelling, naar aanleiding van een verzoek van een klant, enz.
- De verdeling van de investeringen in de elektriciteitsnetten volgens de drie categorieën : hernieuwing, uitbreiding en versterking van de netwerken;
- De classificatie van activa (leveringspunten, cabines, enz.) maakt het mogelijk om verschillende lijnen met typische activa (meters, lijnen/leidingen, transformatoren, HV/LV-schakelborden, enz.) te groeperen. Deze groepering gebeurt volgens de volgende twee criteria:
 - Groepering om technische redenen, bijvoorbeeld apparatuur die bijdraagt aan dezelfde functie (leveringspunten, cabines, enz.).

⁹ De ordonnantie elektriciteit art. 12, §1^{er} lid 1^{er} en de ordonnantie gas art. 10, §1^{er} lid 1^{er}, leden 1^{er}) 3, 8, 13

- Binnen deze groeperingen in subgroepen van activa, uitsplitsing/onderscheid op basis van hun eenheidsprijs (meters, enz.) wanneer dit van toepassing is voor de harmonisatie van de rapportage die is voorzien in het kader van de tariefmethodologie .
- Voor gas: houd ook rekening met de classificatie van investeringengeplande, per activum, volgens de categorieën "Stranded Assets" zoals voorgeschreven in de tariefmethodologie 2025-2029.

5.5.1.2 Kwalificatie van investeringen in het elektriciteitsnet

Wat betreft specifiek de kwalificatie van investeringen in het elektriciteitsnet volgens de segmentatie "hernieuwing/uitbreiding/versterking", hebben BRUGEL en SIBELGA overleg gepleegd en overeenstemming bereikt over definities en richtsnoeren voor de behandeling van bijzondere situaties die niet vallen strikt genomen onder deze definities .

Bovendien zullen overleggen BRUGEL en SIBELGA om overeen te komen een weergave van de investeringen waarmee projecten kunnen worden geïdentificeerd volgens een onderscheid tussen "Business As Usual" en "Energietransitie": deze weergave hoeft niet standaard in de PDD's , maar zal te worden opgenomen door BRUGEL af en toe worden gevraagd voor communicatiedoelinden (halverwege en/of aan het einde van de tariefperiode), en bij de timing van de implementatie ervan zal rekening worden gehouden met de capaciteiten van SIBELGA om dit te realiseren.

5.5.1.2.1 Classificatieprincipe

De definities worden gedetailleerd weergegeven in bijlage I I. I bij deze beslissing en kunnen globaal als volgt worden samengevat

- **Hernieuwing:** betreft elke investering die voortvloeit uit een vaststelling van veroudering, achterhaaldheid of een verzoek tot verplaatsing;
- **Uitbreiding:** betreft elke investering die voortvloeit uit een aansluitingsaanvraag waarvoor de installatie van nieuwe specifieke activa nodig is;
- **Versterking:** betreft elke investering die niet voldoet aan de criteria voor hernieuwing of uitbreiding.

Over het algemeen wordt de classificatie voornamelijk bepaald door de drijfveer (de belangrijkste reden voor de investering), ongeacht de gegenereerde effecten (versterking of uitbreiding) behalve wanneer de drijfveer verband houdt , met er het feit dat derden in welk geval rekening wordt gehouden met het effect van de investering (uitbreiding, versterking of vervanging).

5.5.1.2.2 Richtlijnen

Aangezien de uitvoering van een project doorgaans wordt ingegeven door een investeringsmotor specifieke (driver), de kwalificatie van deze investering wordt als hernieuwing/uitbreiding/versterking vastgesteld volgens het in de vorige paragraaf beschreven principe en in overeenstemming met de definities die zijn overeengekomen en gedetailleerd beschreven in bijlage I I. I bij deze beslissing.

Bovendien kan de uitvoering van een specifiek project betrekking hebben op activa die technisch verband houden met de uitvoering van dat project en waarvoor de investeringsmotor niet eenduidig is. In geval van onduidelijkheid BRUGEL en SIBELGA zijndaarom de volgende richtsnoeren :overeengekomen

- i. De segmentering van de investeringen tussen hernieuwing/uitbreiding/versterking is gebaseerd op de overeengekomen definities;

- ii. De initiële/belangrijkste voor een investering dient om deze te kwalificerendrijfveer , of bij gebrek daaraan de effecten van de investering dienenom deze te kwalificeren;
- iii. Een investering die wordt gedaan als gevolg van de uitvoering technisch) , van een eerste investering en die rechtstreeks verband houdt met de uitvoering van de werkzaamheden van die eerste investering (verbandwordt dan in dezelfde categorie ingedeeld als die eerste investering: bijvoorbeeld in het geval van de aanleg van een laagspanningskabel ter vervanging van een bestaande kabel met een kleinere doorsnede (werkzaamheden die in dit geval worden uitgevoerd om het laagspanningsnet te versterken), waardoor bestaande aansluitingen worden overgebracht naar deze nieuwe kabel met een grotere doorsnede, maar zonder de doorsnede van de kabels van deze aansluitingen te wijzigen, dan worden deze aansluitingswerkzaamheden ook als versterking aangemerkt, zelfs als de aansluitingen zelf niet zijn versterkt;
- iv. Projecten en investeringen die bijdragen voornamelijk aan de veerkracht van het netwerk worden aangemerkt als versterking, vanwege hun bijdrage aan de transformatie van het netwerk om het geschikt te maken voor de uitdagingen van de energietransitie (opvang van nieuwe toepassingen, ontwikkeling van flexibiliteit): het gaat met name om werkzaamheden met betrekking tot de uitrol van glasvezel, de uitrol van RTU's in cabines, de installatie van meetinstrumenten

5.5.2 Implementatie van indicatoren voor de ontwikkeling van netwerken

Om een grotere objectiviteit bij de analyse van de ontwikkelingsplannen en een grondige evaluatie van de door de netbeheerder voorgestelde investeringsbehoeften te garanderen, heeft BRUGEL een reeks indicatoren opgesteld die in de ontwikkelingsplannen moeten worden opgenomen.

Deze indicatoren moeten dus uiterlijk in het PDD- 2028-203 2 en worden opgenomen zijn opgenomen in een tabel die bij deze beslissing is gevoegd . Er zij op gewezen dat een aantal van deze indicatoren reeds in de huidige PDD's worden gerapporteerd en dat de lijst van indicatoren in de loop van de tijd kan evolueren, naarmate BRUGEL en SIBELGA de relevantie ervan testen en de noodzaak van het toevoegen van bijkomende indicatoren evalueren.

Het gaat met name om:

- *Indicatoren voor de evolutie van de belasting en de piek:* bedoeld om de evolutie van het verbruik (globaal of gesegmenteerd) en de piek te volgen , zowel in historische gegevens als in prognoses. Deze indicatoren maken het mogelijk om projecten voor de versterking van het netwerk te rechtvaardigen en ze op te nemen in de tariefhypothesen .
- *Indicatoren met betrekking tot de beschikbare capaciteit op het netwerk:* met name het gebruik van het laagspanningsnetwerk en van transformatoren, evenals een prognose van de evolutie van deze percentages, indien van toepassing . Deze indicatoren worden gebruikt om de verzadiging van de infrastructuur te evalueren en om eventuele speelruimte te identificeren alvorens nieuwe investeringen te doen .
- *Indicatoren met betrekking tot de uitrol van slimme meters en de monitoring van het netwerk:* deze maken het mogelijk om de concrete vooruitgang op het gebied van de digitalisering van het netwerk te meten , in het kader van de "Smart Grid"-strategie.
- *Indicatoren voor onbeschikbaarheid en kwaliteit van de energievoorziening,* zowel voor elektriciteit als voor gas , die nodig zijn om investeringen op het gebied van veiligheid, veerkracht of kwaliteit van de dienstverlening te motiveren .
- Ten slotte indicatoren met betrekking tot het *investeringstraject*, die essentieel zijn om de tariefontwikkelingen af te stemmen op de dynamiek van de technische ontwikkeling:

- Voor elektriciteit, om het beleid voor de hernieuwing, versterking of uitbreiding van het netwerk (in km, technische knooppunten, euro's, enz.); te objectiveren
- Voor gas, om het onderhoudsbeleid te objectiveren, rekening houdend met de categorisatiemethode "Stranded Assets".

Al deze indicatoren zijn ontwikkeld om de transparantie, de vergelijkbaarheid in de tijd, de relevantie van de analyses van de voorgestelde investeringsmogelijkheden en de evaluatie van de genomen investeringsbeslissingen te versterken.

5.6 Met betrekking tot vereiste 5: Bijlagen bij de PDD's: minimumeisen voor aanvullende elementen

Het ontwikkelingsplan moet in een bijlage een reeks aanvullende gegevens en documenten bevatten die een volledig en objectief beeld van het plan geven.

Het verslag van de openbare raadpleging dat als bijlage bij het PDD wordt gevoegd, moet een volledige lijst bevatten van de ontvangen vragen, evenals de gemotiveerde antwoorden van SIBELGA op deze vragen, en indien van toepassing de eventuele gevolgen vermelden waarmee in het PDD rekening is gehouden.

De elementen van het milieubeleid en de energie-efficiëntiemaatregelen die betrekking hebben op het beheer van de distributienetten moeten als bijlage bij het PDD worden gevoegd. Het gaat om de recente en nieuwe Europese richtlijnen (met name betreffende het primaat van energie-efficiëntie) die zijn of zullen worden omgezet in het beleid van SIBELGA .

De bijlage over de IT-ontwikkelingen voor het beheer van het netwerk moet informatie bevatten die BRUGEL in staat stelt een kritische analyse te maken van de doelstellingen en resultaten van de projecten in verhouding tot de oorspronkelijke doelstellingen, met name door de doelstellingen van de projecten en de verwachte voordelen te beschrijven en, indien nodig, de implementatie van de nieuwe relevante toepassingen te evalueren.

De bijlage over de uniformisering van het laagspanningsnet moet de visie van SIBELGA bevatten op de omzetting van haar 230V-net naar 400V, zoals voorzien in het Technisch Reglement, en moet zodanig worden gepresenteerd dat deze kan worden beoordeeld in overeenstemming met de bepalingen van het Technisch Reglement (zie hoofdstuk 2 van de Planning- en Exploitatiecode). Bovendien moet, met name in gevallen waarin de ombouw van de installatie van de klanten niet gerechtvaardigd is, een onderscheid worden gemaakt tussen de activa die stroomafwaarts van de meetapparatuur van de klanten zijn geplaatst en de activa die stroomopwaarts van de meetapparatuur van de klanten zijn geplaatst, volgens een duidelijke classificatie die is afgestemd op de gevallen waarin artikel 2.22 van de technische voorschriften (RT) voorziet. Het gaat voornamelijk om autotransformatoren die eigendom zijn van SIBELGA.

De PDD's moeten een voortgangsrapport bevatten over de uitrol vanelektriciteitsmeters slimme volgens hetzelfde schema dat vereist is voor de extra kosten in verband met de uitrol van deze meters, met inbegrip van de kosten en baten van de jaarlijkse realisaties en voor elektriciteit, en ook voor gasindien van toepassing , de implementatievoorwaarden, bijgewerkt in overeenstemming met de ontwikkeling van de geldende wetgeving r.

Wat betreft de simulaties die zijn uitgevoerd met behulp van een representatief numeriek model van het netwerk (Digital Twin), voegt SIBELGA bij de bijlagen van het PDD de resultaten toe van de uitgevoerde simulaties waarmee de impact van specifieke scenario's op de geschiktheid van de capaciteiten, de verzadiging van de werken, de noodzaak van versterkingen of de activering van alternatieve oplossingen zoals flexibiliteit kan worden beoordeeld. Deze resultaten moeten vergezeld

gaan van een beknopte beschrijving van de gehanteerde hypothesen, de gebruikte methodologieën en een interpretatief kader dat BRUGEL in staat stelt om hieruit nuttige lessen te trekken in het kader van haar regulerings- en goedkeuringsopdrachten. Het doel is om de transparantie en de robuustheid van de ontwikkelingsplannen te waarborgen, met name gezien de snelle evolutie van het gebruik, de onzekerheden op het vlak van verbruik en de regionale doelstellingen inzake klimaatneutraliteit.

Ten slotte moeten de gegevens worden gepresenteerd in een herbruikbaar en gestructureerd formaat, zodat ze gemakkelijk kunnen worden geanalyseerd door BRUGEL en de belanghebbenden.

6 Wat betreft de minimumvereisten op financieel vlak

De financiële gegevens van de investeringen worden in de PDD's weergegeven in een overzichtstabel van de investeringsprojecten gegroepeerd per , , categorie activawaarbij een onderscheid wordt gemaakt tussen de directe en indirecte kosten van de gerealiseerde projecten en de geplande investeringen, zowel voor elektriciteit als voor gas.

De categorieën activa (BP-leidingen, BT-kabels, meters, enz.) moeten in de tabellen technische en financiële , op dezelfde manier worden geaggregeerd zodat hoeveelheden en euro's ondubbelzinnig aan elkaar kunnen worden gekoppeld.

Om het bedrag van de gerealiseerde investeringen te kunnen controleren in het kader van het financiële follow-upproces, is het bovendien essentieel dat de rapportagemodellen compatibel zijn met de PDD's, door de realisaties in euro's en de bijbehorende hoeveelheden weer te geven volgens de indeling "hernieuwing/uitbreiding/versterking" voor elektriciteit en volgens de categorieën "stranded assets" voor gas.

7 Wat betreft de minimumvereisten voor de rapportage van gegevens in de plannen

Wat betreft de cijfergegevens die in de PDD's worden verstrekt, is het wenselijk om deze, naast de gegevens die in de tekst en in tabellen worden vermeld, zoveel mogelijk in grafische vorm weer te geven, wanneer dit de analyse vergemakkelijkt. Het gaat met name om scenario's en prognoses (bijvoorbeeld de ontwikkeling van het verbruik, de ontwikkeling van het aantal meters, de ontwikkeling van het aantal elektrische voertuigen), alsook om relevante historische gegevens (bijvoorbeeld het totale gas- en elektriciteitsverbruik).

Anderzijds moeten de gegevens worden gepresenteerd met een granulariteit die onderzoek mogelijk maakt, in overeenstemming met de criteria van BRUGEL en , zoals vermeld in paragraaf 5.5 van deze beslissing. De minimumvereisten van BRUGEL met betrekking tot deze rapportage worden gespecificeerd in de tabel met indicatoren die als bijlage is gevoegd bij deze beslissing .

8 Conclusies

Gezien de artikelen 12 en 30bis van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en artikel 10 van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegenrechten op het gebied van gas en elektriciteit;

Overwegende dat de wijzigingen die in 2022 in de bovengenoemde artikelen zijn aangebracht, nieuwe eisen stellen aan de inhoud van de ontwerpen van PDD's van de netbeheerder, teneinde de transformatie van de netten in het kader van de energietransitie te ondersteunen;

Aangezien de nieuwe PDD-projecten rekening moeten houden met de acties die zijn opgenomen in de "Smartgrid"-routekaart voor de transformatie van het elektriciteitsdistributienet van SIBELGA naar een intelligent netwerk;

Overwegende dat de minimumeisen voor het rapportagekader van de PDD's in overeenstemming zijn met de eisen van respectievelijk artikel 12 en artikel 10 van de elektriciteits- en gasordonnanties;

Overwegende dat aan de noodzaak om de rapportage van de projectactiva zoals voorzien in de PDD's en de rapportage zoals voorzien in het kader van de tariefmethodologie te harmoniseren, wordt voldaan door de vereisten van deze beslissing;

BRUGEL stelt het rapportagekader voor de PDD's voor elektriciteit en gas vast overeenkomstig de vereisten in de paragrafen 5, 6 en 7 en overeenkomstig de bijlagen bij deze beslissing.

9 Inwerkingtreding

Dit besluit treedt in werking op de datum van publicatie van de beslissing op de website van BRUGEL.

10 Beroep

Tegen deze beslissing kan binnen twee maanden na de publicatie ervan beroep worden ingesteld bij BRUGEL, overeenkomstig artikel 30decies van de ordonnantie. Dit beroep heeft geen schorsende werking. Er kan ook beroep worden aangetekend bij het Hof van de Markten te Brussel overeenkomstig artikel 30undecies van de ordonnantie binnen dertig dagen na de publicatie ervan. In geval van een herzieningsklacht overeenkomstig artikel 30decies wordt deze termijn van dertig dagen opgeschort tot de kennisgeving van de beslissing over de klacht door BRUGEL, of bij gebrek aan een beslissing van BRUGEL, tot het verstrijken van de in artikel 30decies, § 2, bedoelde termijn.

* *

*

II Bijlagen

II.1 Definities van de categorieën voor segmentatie Hernieuwing/Uitbreiding/Versterking

Categorie	Drijfveer voor de investering	Voorbeelden
Hernieuwing	Constatering van veroudering (verzwakte activa) of achterhaaldheid (activa die niet meer voldoen aan de normen, veiligheidsstandaarden, enz.) en een verzoek tot verplaatsing	• Investerings die aan deze criteria voldoen worden aangemerkt als ,hernieuwing, ongeacht de capaciteit (gelijk aan of groter dan) van het vervangende activum. • Met name alle verplaatsingen of vervangingen van bestaande LV-aansluitingen (zelfs met een hogere capaciteit) en als gevolg van de aanleg van een LV-kabel worden aangemerkt als vervangingsinvesteringen • Betreft de plaatsing van slimme meters om redenen van veroudering, metrologie of defecten
Uitbreiding	Aanvragen voor individuele of collectieve aansluiting op een locatie die voorheen niet werd gevoed en waarvoor de installatie van nieuwe specifieke activa nodig is	• <u>Woonwijken</u>: stroomvoorziening van het geografische gebied en integratie in het bestaande netwerk • <u>Nieuwe gebouwen en gebouwencomplexen</u>: afhankelijk van het geval hun MT- of BT-aansluiting, het interne BT-netwerk en de BT-aansluitingen met betrekking tot dit of deze gebouwen • <u>Herbestemde ruimtes</u> (bijv. Dockx): zodra een historisch netwerk volledig buiten gebruik is gesteld, vormen het nieuwe netwerk (HV en LV) dat de ruimte van stroom voorziet en de integratie in het bestaande netwerk een uitbreiding • In voorkomend geval <u>herbestemde gebouwen</u>: bijvoorbeeld een bedrijfsgebouw dat is aangesloten op MT en is omgebouwd tot woongebouw → e plaatsing van een nieuwe transformator, intern LV-netwerk en LV-aansluitingen met betrekking tot het gebouw • Betreft de plaatsing van slimme meters met betrekking tot aansluitingsaanvragen • Betreft de installatie van stations en cabines naar aanleiding van een verzoek van een klant
Versterking	Investering die niet voldoet aan de criteria "uitbreiding" of "vervanging"	• Wanneer een uitbreiding extra investeringen met zich meebrengt die verder gaan dan alleen de stroomvoorziening van de locatie en de integratie in het bestaande netwerk: bijvoorbeeld een versterking van een koppelpunt, het MT-netwerk of een MT/BT-transformator buiten de locatie

		• Wanneer een asset uitsluitend wordt toegevoegd om de capaciteit van een bestaand asset te verdubbelen of een bestaand asset (met een lagere capaciteit) te vervangen: bijvoorbeeld de toevoeging van een tweede transformator in een cabine • Investerings in aansluitingen en beveiliging als gevolg van verzoeken van klanten om versterking • Betreft de plaatsing van slimme meters die niet voldoen aan de voorwaarden voor de categorie hernieuwing, noch aan de voorwaarden voor de categorie uitbreiding • Betreft de installatie van stations en cabines om te anticiperen op een verwachte toename van de belasting • Betreft investeringen die bijdragen aan de veerkracht van het netwerk; het gaat met name om de uitrol van glasvezel, de uitrol van RTU's in cabines, de plaatsing van tools • Ook de volgende investeringen: ○ Voor laagspanning, de omzetting of verdubbeling van een bestaand 230V-netwerk naar 400V: de belangrijkste reden voor deze investeringen is om de aansluiting van grotere belastingen (met name laadpalen) mogelijk te maken en de stroomsterkte en spanningsdalingen te beperken; ⊖ Voor MT, de overgang van 5,5 kV of 6 kV naar 11 kV: de geleidelijke afschaffing van 5,5 kV en 6 kV ten gunste van 11 kV versterkt het netwerk, zodat investeringen in het MT-netwerk, met uitzondering van kabels, die worden veroorzaakt door de overgang naar 11 kV (en dus technisch verband houden met de 11 kV-pauze) worden beschouwd als versterking, ook al leiden ze niet tot een netto capaciteitsverhoging (bijvoorbeeld een TFO die wordt vervangen door een TFO met dezelfde capaciteit maar met dubbele spanning).
--	--	--

I 1.2 Tabel met indicatoren

- De kolom "tag" identificeert elke indicator en maakt een onderscheid tussen:
 - EG: indicatoren/informatie die van toepassing zijn op elektriciteit en gas
 - EL: indicatoren/informatie die alleen van toepassing zijn op elektriciteit
- De kolom "deadline" geeft aan vanaf welk PDD elke indicator moet worden geïntegreerd.

Tag	Reikwijdte	Meting Doelstelling	Eenheid	Reeds aanwezig	Deadline
EG01	Netwerkverbruik	Historisch verbruik	TWh	Ja	N.v.t.
EG02	Netverbruik	Verwachte/gesimuleerde verbruik	TWh	gedeeltelijk	PDD 2028-2032
EL01	Synchrone piek in het netwerk	Historische globale synchrone piek	MW	Ja	PDD 2027-2031
EL02	Synchrone piek in het netwerk	Gesimuleerde synchrone piek (met Digital Twin)	MW	Nee	PDD 2028-2032
EL03	Gedecentraliseerde productie	Historische productie	TWh	Ja	N.v.t.
EL04	Gedecentraliseerde productie	Gesimuleerde productie	TWh	gedeeltelijk	PDD 2028-2032
EL05	Leveringsposten	Geïnstalleerd vermogen bij N, geïnstalleerd vermogen bij N-1 en synchrone piek van de PF	MVA	gedeeltelijk	PDD 2027-2031
EL06	Leveringsstations	Per post, piekvermogen geïnjecteerd naar ELIA indien van toepassing, anders minimaal asynchroon piekvermogen	MVA	niet	PDD 2027-2031

EL07	Leveringspunten	Minimum asynchroon per leveringspost (maximale injectie)	MVA	Nee	PDD 2027-2031
EL08	Leveringsstations	Gesimuleerde asynchrone piek (met Digital Twin) per post	MVA	Nee	PDD 2028-2032
EL09	Transformatoren	Meting van de belasting van de TFO's: (i) handhaving van de huidige grafiek (PDD figuur 4) (ii) toevoeging van een nieuwe weergave met de informatie van de telemetrisch gemeten cabines	aantal	gedeeltelijk	PDD 2027-2031
EL10	Transformatoren	Geïnstalleerd vermogen: (i) totaal (bestaand in tabel 6: capaciteit van de TFO's) (ii) het geïnstalleerde vermogen per zone toevoegen	kVA	gedeeltelijk	PDD 2028-2032
EL11	Transformatoren	Schatting van de evolutie van het totale geïnstalleerde vermogen (i) in het netwerk (ii) per zone	kVA	gedeeltelijk	PDD 2028-2032
EL12	LV-kabels	Meting van de belasting van de BT-kabels: (i) handhaving van de huidige grafiek (PDD figuur 5) (ii) toevoeging van een nieuwe weergave met de informatie van de gemonitorde kabels	aantal	gedeeltelijk	PDD 2028-2032
EL13	BT-kabels	Meting van de belasting van de BT-kabels: (i) handhaving van de huidige grafiek (PDD figuur 5) (ii) toevoeging van een nieuwe weergave met de informatie van de gemonitorde kabels	%	gedeeltelijk	PDD 2028-2032
EG02	GRD-activa	Effectief belegde activa (per activaklasse)	aantal	Ja	N.v.t.
EG03	GRD-activa	Aantal geplande activa (per activaklasse)	aantal	ja	N.v.t.

EG04	GRD-activa	Realisatiegraad van de hoeveelheden per categorie (kabels, leidingen, meters, enz.) = Gerealiseerd/Begroting	%	niet	PDD 2027-2031
EG05	GRD-activa	Financiële ramingen (per activaklasse)	kEUR	Ja	N.v.t.
EG06	Slimme meters	Totaal aantal geïnstalleerde slimme meters en per categorie	aantal	ja	N.v.t.
EL14	Smart-cabines	Aantal cabines per type (volledig, licht, enz.)	aantal	te bevestigen	PDD 2027-2031
EL15	Smartcabines	Realisatiegraad (per type) en dekkingsgraad (totaal)	%	Niet	PDD 2027-2031
EG07	Onbeschikbaarheid en onderbreking	Behoud van de bestaande indicatoren die in de PDD's worden gepresenteerd		Ja	N.v.t.
EG08	Kwaliteit	Behoud van de informatie die in de PDD's wordt gepresenteerd		Ja	N.v.t.
EL16	Assets Controle Besturing	Aantal RTU's bij de klant/producent	aantal	niet	PDD 2027-2031
EL17	Studies en analyses	Identificatie van flexibiliteitsbehoeften	MW	niet	PDD 2028-2032