

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

ADVIES (BRUGEL-ADVIES-20251028-409)

betreffende het definitieve ontwerp van ontwikkelingsplan voor
gas, voorgesteld door de beheerder van het Brusselse
distributienet voor de periode 2026-2030

Opgesteld op basis van de artikelen 10 en 30bis van de
ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van
de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

28/10/2025

Inhoud

1	Wettelijke basis	3
2	Goedkeuringsproces voor ontwikkelingsplannen	4
2.1	Openbare raadpleging	4
2.2	Inhoud van de opmerkingen van BRUGEL en antwoorden van SIBELGA	5
3	Analyses van BRUGEL	6
3.1	Leveringscapaciteit, veiligheid en kwaliteit van de levering	6
3.2	Gerealiseerde investeringen	7
3.3	Geplande investeringen	7
3.3.1	Investeringsfactoren	7
3.3.2	Bijwerking van geplande investeringsniveaus	8
3.3.3	Tellers	8
3.4	Het gasnetwerk en de energietransitie	10
3.4.1	Evolutie van het verbruik	10
3.4.2	Ontmantelingsplannen	11
3.4.3	Gestrande activa	11
3.4.4	Wetgeving inzake methaan	12
3.4.5	Slimme meters	13
3.5	Begrotingsanalyse	14
3.5.1	Overzicht van de investeringsbedragen	14
3.5.2	Overzicht van de investeringsbedragen in 2024	14
3.5.3	Geplande investeringen 2026-2030	16
4	Conclusies	18

1 Wettelijke basis

Artikel 10 van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "de ordonnantie gas" genoemd) luidt als volgt:

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

...

§ 2bis. De netbeheerder raadpleegt de betrokken overheidsinstanties, de feitelijke of potentiële gebruikers van het net en de Raad over het ontwerpontwikkelingsplan. Daartoe wordt hun een vereenvoudigde versie van het ontwerpontwikkelingsplan meegedeeld. De netbeheerder publiceert een raadplegingsverslag en het ontwerpontwikkelingsplan.

§ 3. De netbeheerder bezorgt zijn ontwerpontwikkelingsplan en een raadplegingsverslag aan Brugel vóór 15 juni van het jaar dat voorafgaat aan het eerste jaar waarop het plan betrekking heeft.

Brugel deelt de netbeheerder uiterlijk op 15 juli van datzelfde jaar zijn opmerkingen en verzoeken tot wijziging van het ontwerpontwikkelingsplan mee.

Op basis van de opmerkingen en wijzigingsverzoeken van Brugel stelt de netbeheerder zijn definitieve ontwerpontwikkelingsplan op en een met redenen omkleed antwoord op de opmerkingen en verzoeken van Brugel, dat hij uiterlijk op 15 september van het jaar voorafgaand aan het eerste jaar waarop het plan betrekking heeft, aan Brugel bezorgt.

Uiterlijk op 30 oktober van datzelfde jaar legt Brugel het definitieve ontwerpplan ter goedkeuring voor aan de regering, vergezeld van zijn advies, het gemotiveerde antwoord op de opmerkingen en verzoeken van Brugel en het door de netbeheerder opgestelde raadplegingsverslag. In haar advies onderzoekt Brugel met name of de in het ontwerpplan voorziene investeringen alle tijdens het raadplegingsproces geïdentificeerde investeringsbehoeften dekken en of dit plan in overeenstemming is met het tienjarenplan voor de ontwikkeling van het netwerk in de hele Europese Unie. Zij houdt ook rekening met de relaties tussen de elektriciteits- en gasmarkten.

Dit advies voldoet aan deze verplichting.

2 Goedkeuringsproces voor ontwikkelingsplannen

Op 16 juni 2025 heeft SIBELGA aan BRUGEL een voorlopig ontwikkelingsplan (PDD) voor de periode 2026-2030 en de reacties die tijdens de openbare raadpleging zijn ontvangen, meegedeeld. De voorlopige opmerkingen van BRUGEL werden op 15 juli 2025 aan SIBELGA meegedeeld. Op basis van deze opmerkingen heeft SIBELGA op 15 september 2025 de definitieve versie van het PDD ingediend, samen met de antwoorden op de opmerkingen van BRUGEL.

BRUGEL wenst echter twee opmerkingen te maken over de procedure en de inhoud, overeenkomstig de vereisten van artikel 10 van de ordonnantie gas:

- Wat de inhoud van het PDD betreft, heeft BRUGEL overlegworkshops met SIBELGA opgezet om een nieuw PDD-raamwerk op te stellen. BRUGEL heeft nog geen definitieve beslissing genomen over dit nieuwe kader (naar aanleiding van een verzoek tot nietigverklaring van SIBELGA heeft BRUGEL de beslissing ingetrokken die werd betwist op basis van enkele indicatoren met betrekking tot het PDD voor elektriciteit). SIBELGA heeft echter al het grootste deel van het niet-betwiste kader geïmplementeerd. Daardoor is het PDD de afgelopen twee jaar overzichtelijker geworden, met name dankzij een eerste deel waarin de context wordt beschreven die van invloed is op de realisatie en planning van investeringen. De definitieve beslissing van BRUGEL over het nieuwe kader wordt tegen eind 2025 verwacht.
- Wat zijn advies betreft, is BRUGEL van mening dat SIBELGA rekening moet houden met de hieronder vermelde wijzigingsverzoeken en dat het, indien van toepassing, moet motiveren waarom het daarvan afwijkt, overeenkomstig arrest nr. 105/2023 van het Grondwettelijk Hof.

2.1 Openbare raadpleging

De openbare raadpleging vond plaats van 19 mei tot 15 juni 2025. Twee jaar geleden is SIBELGA na overleg met BRUGEL begonnen met een herziening van het PDD. De leesbaarheid van het PDD is hierdoor aanzienlijk verbeterd. Het ter raadpleging voorgelegde PDD voldoet dus aan de verplichting om de raadpleging te baseren op een zogenaamde "*vereenvoudigde*" versie van het ontwerpplan.

Het document werd op de website van SIBELGA geplaatst, samen met een animatiefilm waarin een overzicht werd gegeven van de netwerken, het beleid inzake activabeheer, de verwachte uitdagingen en de oplossingen die werden overwogen om deze het hoofd te bieden. SIBELGA heeft ook via sociale media en het tijdschrift *Energide/Energids* over de openbare enquête gecommuniceerd. Ondanks deze communicatie-inspanningen heeft SIBELGA slechts één opmerking van gebruikers ontvangen over het gasnetwerk en de toekomst daarvan.

SIBELGA heeft ook de betrokken overheden, de effectieve of potentiële gebruikers van het netwerk en de Raad (van gebruikers) geraadpleegd, overeenkomstig de bepaling in artikel 10 van het wetboek van openbare onderzoeken. potentiële gebruikers van het netwerk en de Raad (van gebruikers) geraadpleegd, overeenkomstig de bepaling in artikel 10. §2bis van de ordonnantie gas. Op verzoek van de Raad van Elektriciteits- en Gasgebruikers heeft SIBELGA deelgenomen aan de speciale vergadering van de Raad over haar voorstel voor een ontwikkelingsplan. De Raad en Leefmilieu Brussel hebben een advies uitgebracht over het voorstel voor een ontwikkelingsplan van SIBELGA.

De opmerkingen benadrukken voor beide netwerken (electriciteit en gas) met name:

- De algemene transparantie van de informatie in de PDD's;
- Een iets te korte raadplegingsperiode;
- Het gebrek aan duidelijkheid over de kosten van de geplande investeringen;
- Een zekere onderschatting van het aantal nieuwe aansluitingen, met name voor laadpalen voor elektrische voertuigen.

- Het belang van het delen van de resultaten van de Digital Twin over congestie in het elektriciteitsnet;
- Het gedetailleerd in aanmerking nemen van de context en de uitdagingen van de energie- en digitale transitie, met name de resultaten van de Task Force Energie 2050, de integratie van warmtenetten, de uitrol van slimme meters, enzovoort.
- Het ontbreken van integratie in de huidige PDD van de uitrol van elektrische laadpalen voor bedrijfsvoertuigen en lucht-luchtwarmtepompen als oplossing voor bijverwarming.

Leefmilieu Brussel en de Gebruikersraad hebben ook correcties voorgesteld op de verwijzingen naar regionale studies en op bepaalde gebruikte technische termen.

In het consultatierapport dat op 15 september aan BRUGEL werd bezorgd, reageert SIBELGA uitvoerig op de opmerkingen. Daarnaast heeft SIBELGA ook het definitieve ontwerp van het PDD aangepast op basis van de opmerkingen die tijdens de openbare raadpleging werden gemaakt. SIBELGA heeft BRUGEL ook een versie van het PDD bezorgd waarin de wijzigingen naar aanleiding van de openbare raadpleging duidelijk zijn aangegeven, wat de analyse van BRUGEL op dit vlak vergemakkelijkt.

BRUGEL stelt vast dat SIBELGA aanzienlijke inspanningen heeft geleverd om de bepalende hypothesen voor de ontwikkelingsplannen volledig te beschrijven. Het informatieniveau lijkt over het algemeen te voldoen aan de verwachtingen van de geraadpleegde actoren.

Net als vorig jaar verzoekt BRUGEL SIBELGA om op haar website het consultatierapport te publiceren met de antwoorden op de tijdens de raadpleging geformuleerde opmerkingen en, indien van toepassing, het door de regering goedgekeurde PDD.

2.2 Inhoud van de opmerkingen van BRUGEL en antwoorden van SIBELGA

BRUGEL heeft op 15 juli 2025 een lijst met vragen gestuurd, die SIBELGA uitvoerig heeft beantwoord. Deze vragen hadden betrekking op strategische aspecten, het begrip en de volledigheid van de PDD's. Wat het gasgedeelte betreft, hadden de strategische vragen met name betrekking op:

- De scenario's voor de evolutie van de gasvraag en de gevolgen voor de ontmanteling van het gasnet;
- Het aantal te vervangen meters;
- De bedragen van de gerealiseerde en geplande investeringen;
- Slimme gasmeters;
- Detectie van lekken in het netwerk.

Deze uitwisselingen hebben niet geleid tot wijzigingen in de investeringsbedragen tussen de twee versies. Dankzij de gedetailleerde antwoorden van SIBELGA heeft BRUGEL echter een beter inzicht gekregen in het PDD-project en de hieronder beschreven analyses kunnen uitvoeren. BRUGEL heeft SIBELGA ook gevraagd om de weergave van het lekpercentage aan te passen en bepaalde projecten te verduidelijken.

3 Analyses van BRUGEL

BRUGEL analyseert de PDD's op verschillende vlakken: de bevoorradingszekerheid van het distributienet, de impact op de kwaliteit en de regelmaat van de bevoorrading van de gebruikers van het net, de evolutie van de gerealiseerde en geplande hoeveelheden en de coherentie met het tariefvoorstel.

Daarnaast analyseert BRUGEL ook of de door de DNB voorgelegde informatie en investeringen in overeenstemming zijn met het geldende wettelijke kader, met name de ordonnantie en de technische regelgeving. Bij deze analyse wordt rekening gehouden met de Brusselse visie op de energietransitie en het Lucht-Klimaat-Energieplan en de impact daarvan op de noodzakelijke aanpassing van het net om te voldoen aan de doelstellingen van de regionale autoriteiten.

3.1 Leveringscapaciteit, veiligheid en kwaliteit van de energievoorziening

De bevoorradingscapaciteit heeft in 2024 niet gefaald. De pieken in het verbruik die in 2024 werden geregistreerd, hebben niet geleid tot drukdalingen aan de uiteinden van het netwerk, wat volgens SIBELGA de gegrondheid bevestigt van de investeringen die de afgelopen jaren zijn gedaan om de bevoorrading van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest te verzekeren. Bovendien vermeldde SIBELGA in zijn PDD 2023-2027 dat de omschakeling van de netwerken van SIBELGA van L-gas naar H-gas een winst van +/- 11% aan transportcapaciteit op de MG-netwerken had opgeleverd.

Het gasverbruik in 2024 (8,34 TWh) ligt in dezelfde orde van grootte als in 2022 en 2023. Dit lage niveau van het gasvolume dat via het Brusselse netwerk wordt gedistribueerd, is te verklaren door een daling van het verbruik van huishoudens en kleine en middelgrote ondernemingen, die volgens SIBELGA te wijten is aan veranderingen in het gedrag van gebruikers als gevolg van de energiecrisis van 2022 en een warm klimaatjaar. Deze twee factoren zullen het verbruik de komende jaren blijven beïnvloeden. Het is dus niet ondenkbaar dat het gasverbruik in een koud jaar zal toenemen.

De effecten van de beslissingen die in het kader van de energietransitie worden genomen, zullen naar verwachting pas in een tweede fase zichtbaar worden. SIBELGA verwacht dat de jaarlijkse vraag naar gas zich zal stabiliseren of zelfs licht zal stijgen en dat de jaarlijkse piekverbruik zich de komende jaren (tot 2030) zal stabiliseren. Op middellange en lange termijn (2030-2050) verwacht SIBELGA een geleidelijke maar aanzienlijke daling van de jaarlijkse vraag naar gas op haar netwerken en, in mindere mate, een daling van de jaarlijkse piekverbruik.

Een van de indicatoren die worden gebruikt om de betrouwbaarheid van het netwerk te beoordelen, is het aantal lekken dat op de belangrijkste activa wordt vastgesteld. Uit de analyse van de door SIBELGA verstrekte informatie blijkt dat de betrouwbaarheid van de installaties van het gasdistributienetwerk over het algemeen goed is. In 2024 bedroeg het aantal gerepareerde lekken per 100 km BP-leidingen bijvoorbeeld 1,14. Deze indices tonen een algemene dalende trend over de afgelopen 10 jaar. Bovendien werden in 2024 350 lekken gerepareerd op BP-aansluitingen en meters (tegenover 360 in 2023), wat in overeenstemming is met de gestage dalende trend die sinds 2016 wordt waargenomen. SIBELGA wijst ook op de daling van het aantal interventies aan stijgleidingen, wat volgens haar de gunstige effecten illustreert van haar investeringsbeleid in "verouderde" installaties.

Het middendruknetwerk (MD) omvat momenteel negen telemetingen van de druk, als aanvulling op de metingen die worden uitgevoerd in de ontvangststations, en 33 drukregisters. Voor het lagedruknetwerk (LD) beschikt SIBELGA over 125 drukregisters. Het telemetingssysteem voor druk wordt opnieuw ingezet naar aanleiding van de aangekondigde verdwijning van de 2G- en 3G-technologieën. In 2024 ontving SIBELGA 32 telefoontjes van klanten over drukproblemen (tegenover 27 in 2023 en 48 in 2022), waarvan 47 % gerechtvaardigd was en meestal te wijten was aan

oorzaak een defecte gasmeter. Deze cijfers kunnen als goed worden beschouwd. BRUGEL is echter van mening dat het aantal ontvangen klachten niet voldoende is om de kwaliteit van de levering en de afwezigheid van gasdrukproblemen bij de gebruiker correct en volledig te beoordelen.

Gezien deze elementen acht BRUGEL het logisch dat SIBELGA geen specifiek investeringsprogramma ontwikkelt en zich uitsluitend richt op het in goede staat houden van het netwerk, met name wat betreft de kwaliteit van de distributie van het netwerk en de vereisten op het gebied van de bevoorradingszekerheid en de veiligheid van de gebruikers.

3.2 Gerealiseerde investeringen

Tabel 1 geeft de realisatiegraad van de investeringen weer ten opzichte van de geplande volumes voor de belangrijkste activa van het netwerk tussen 2021 en 2024. De analyse van de gerealiseerde investeringen moet in de regelgevende context worden geplaatst. BRUGEL had een lage realisatiegraad vastgesteld in 2022 en 2023, wat BRUGEL ertoe had gebracht een negatief advies uit te brengen over het in september 2023 ingediende ontwerp-PDD. BRUGEL was namelijk van mening dat er een structurele daling was in de investeringsbehoefte in het gasnetwerk, die onvoldoende was meegenomen in de prognoses van SIBELGA. Naar aanleiding van dit advies heeft SIBELGA de geplande hoeveelheden voor de periode 2025-2029 naar beneden bijgesteld. BRUGEL is dan ook van mening dat de daling van de realisatiegraad voor die jaren deels te wijten was aan een te optimistisch investeringsbeleid, met name wat betreft een toekomstige stijging van de vraag van derden naar aansluitings- en leidingverplaatsingswerken. De realisatiegraad voor 2024 verwijst dus nog steeds naar de te optimistische prognoses van SIBELGA uit het verleden.

BRUGEL constateert dus voor 2024 zeer lage realisatiegraden (behalve voor de BP-leidingen). Dit bevestigt BRUGEL in zijn standpunt dat het vorig jaar in zijn advies heeft ingenomen en dat heeft geleid tot een vermindering van de geplande hoeveelheden. BRUGEL verwacht dat de toekomstige realisatiegraad (2025-2029) hoger zal liggen, aangezien deze gebaseerd zal zijn op naar beneden bijgestelde geplande hoeveelheden, maar zal de realisatiegraad van de komende jaren blijven opvolgen.

Realisatiegraad	2021	2022	2023	2024
Aanleg van leidingen voor het MP-netwerk	20	61	46	23
Installatie van leidingen van het BP-netwerk	100%	68	73	103
Plaatsing/vervanging van aansluitingen (zonder overdracht en stijgleidingen)	110	86	68	74
Plaatsing/vervanging van meters	72	92	66	64

Tabel 1: Realisatiegraad van de belangrijkste activa ten opzichte van de laatste ramingen in de opeenvolgende PDD's

3.3 Geplande investeringen

3.3.1 Investeringsfactoren

De geplande (en gerealiseerde) investeringen worden door SIBELGA onderverdeeld in drie groepen: "Risico/kans", "verplicht" en "onvermijdelijk". Een deel van de "risico/kans"-investeringen vloeit voort uit de noodzaak om installaties aan wettelijke voorschriften te laten voldoen of uit technologische ontwikkelingen. Het andere deel van de

"Risico/kans" is gericht op het verbeteren van de exploitatiekosten, de kwaliteit van de dienstverlening, de robuustheid van het netwerk en de veiligheid van personen en goederen. SIBELGA heeft besloten om de investeringen te beperken tot

minimaal dit soort investeringen in het gasnetwerk. BRUGEL benadrukt positief deze aanpak, die in overeenstemming is met de lopende energietransitie in RBC, die er uiteindelijk toe zal leiden dat een deel van het netwerk wordt afgestoten (of waarvan het gebruik zal worden aangepast).

De investeringen in de categorieën "Verplicht" en "Onvermijdelijk" vloeien oorspronkelijk voort uit een externe vraag of een geconstateerde tekortkoming. De toekomstige hoeveelheden worden dus geraamd op basis van de historische realisatie (laatste 5 jaar) en aangepast aan de hand van de waarschijnlijke economische context en het tempo van de energietransitie in RBC. SIBELGA heeft dus minder invloed op de raming en de realisatie van deze investeringen, die toch iets minder dan de helft van de investeringen in de periode 2026-2030 vertegenwoordigen. We hebben hierboven gezien dat SIBELGA de investeringen al op eigen initiatief beperkte.

Gezien het energieovergangsbeleid van de RBC vraagt BRUGEL aan SIBELGA om aanvragen die leiden tot investeringen in het gasnetwerk systematisch te bevragen. BRUGEL zal de komende jaren bijzondere aandacht besteden aan dit soort investeringen.

3.3.2 Actualisering van de geplande investeringsniveaus

Over het algemeen zijn de geplande hoeveelheden in dit ontwerp-PDD voor de periode 2026-2030 in overeenstemming met die van het vorige PDD (aangepast na advies van BRUGEL), met uitzondering van de meters (zie volgende paragraaf) en in mindere mate de aansluitingen. De jaarlijkse actualisering van de investeringsambities in de verschillende opeenvolgende PDD's is belangrijke informatie die het met name mogelijk maakt om te beoordelen in hoeverre de DNB rekening houdt met de veranderende economische context en de concrete impact van het energieovergangsbeleid.

Gezien de sinds 2025 geldende tariefmethodologie op basis van de inkomstenplafond, zal BRUGEL voor zijn analyses van de komende jaren ook verwijzen naar de ramingen die zijn gebruikt om de totale inkomsten van SIBELGA voor de periode 2025-2029 te bepalen.

3.3.3 Meters

Om de relevantie van de gepresenteerde hoeveelheden te analyseren, is het noodzakelijk om de evolutie van de geplande en daadwerkelijk geplaatste meters voor de twee tariefperiodes, 2020-2024 enerzijds en 2025-2029 anderzijds, weer te geven (zie figuur 1 hieronder). Wat het verleden betreft, kunnen we vaststellen dat de geplande hoeveelheden (in grijs) in 2021, 2023 en 2024 sterk overschat waren in vergelijking met de daadwerkelijk geplaatste meters (in blauw). Dit heeft BRUGEL ertoe gebracht een negatief advies uit te brengen over het PDD 2025-29 en SIBELGA te verzoeken de geplande hoeveelheden voor de volgende tariefperiode naar beneden bij te stellen. SIBELGA heeft dit gedaan in een addendum met de hoeveelheden die in figuur 1 in het geel zijn weergegeven.

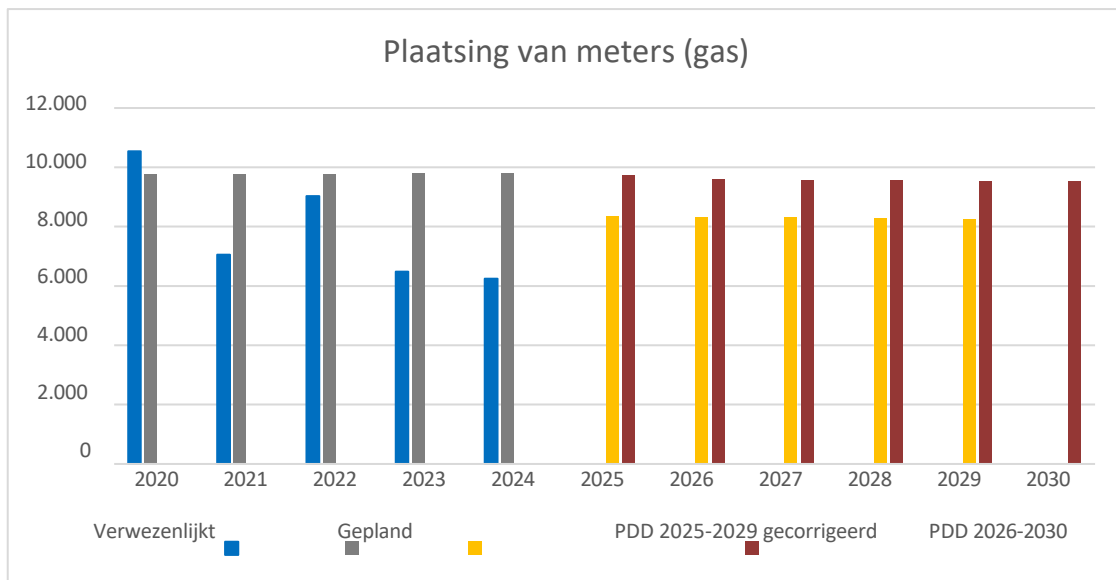
Dit jaar heeft SIBELGA in haar PDD 2026-2030 geplande hoeveelheden (in bruin) vastgesteld die hoger liggen (+15%) dan die welke in het addendum zijn voorzien. BRUGEL heeft SIBELGA hierover ondervraagd en SIBELGA heeft het nieuwe cijfer bevestigd, evenals het voorziene budget, dat in dezelfde orde van grootte ligt als dat van het tariefvoorstel.

Volgens BRUGEL heeft SIBELGA geen elementen voorgelegd die de opwaartse herziening van 15% rechtvaardigen en zal het in eerste instantie verwijzen naar het aantal meters dat in het addendum 2025-29 is voorzien om de noodzaak van vervanging van de meters te beoordelen. Dit standpunt wordt versterkt door het geringe aantal meters dat in 2024 zal worden vervangen. Dit standpunt zal volgend jaar opnieuw worden geëvalueerd, met name op basis van

de meters die daadwerkelijk in 2025 worden vervangen, cijfers die beschikbaar zullen zijn in het PDD 2027-2031.

BRUGEL acht het verschil in de prognoses in het PDD van dit jaar opmerkelijk en verzoekt SIBELGA om elke substantiële afwijking van de in het addendum PDD 2025-29 voorziene hoeveelheden systematisch en grondig te motiveren. BRUGEL is dan ook van mening dat het overschot van 15 % voor de plaatsing/vervanging van meters te hoog is en verzoekt de regering het door SIBELGA voorgestelde overschot (ten opzichte van de vorige prognoses) van 15 % niet goed te keuren.

BRUGEL verzoekt tevens om de organisatie van een informatiebijeenkomst door SIBELGA over de verplichtingen die leiden tot de vervanging van de meters, voorafgaand aan de indiening van het ontwerp van PDD2027-2031.



Figuur 1: Evolutie van het aantal gerealiseerde en geplande meterinstallaties

3.4 Het gasnetwerk en de energietransitie

3.4.1 Evolutie van het verbruik

Op 11 juni 2021 heeft het Brussels Parlement [de 'klimaat-ordonnantie'](#)¹ aangenomen, die de doelstellingen van de regering om de directe uitstoot van broeikasgassen in het Gewest met ^{minstens} 40 % te verminderen, bekrachtigt. % in 2030; 67 % in 2040; 90 % in 2050. In haar Plan Lucht Klimaat Energie (PACE), dat in april 2023 werd goedgekeurd, bevestigde de Brusselse regering haar ambitie om de RBC te laten evolueren naar een koolstofarme stad-regio door verschillende doelstellingen vast te leggen.

SIBELGA heeft dit PDD opgesteld volgens een voorzichtige benadering (gebaseerd op veiligheidseisen) en in afwachting van meer specifieke richtlijnen van de autoriteiten over het traject voor de uitstap uit aardgas. SIBELGA is van plan om scenario's uit te werken voor de evolutie van het aardgasdistributienet tegen 2050, en dit tegen 2030. In zijn advies over het PDD 2025-2029 vroeg BRUGEL SIBELGA echter al om deze scenario's uiterlijk in 2028 (in het PDD 2029-2033) in toekomstige PDD's op te nemen. BRUGEL gaf zijn standpunt al aan in advies 361, dat in 20234 verscheen: *"... om een optimaal regulerend kader te kunnen definiëren dat een efficiënte strategie voor activabeheer mogelijk maakt, benadrukt BRUGEL het belang van een zo snel mogelijke duidelijke en gedetailleerde langetermijnvisie op het gebied van de uitstap uit gas in het Brussels Gewest".*

In haar antwoorden op de strategische vragen van BRUGEL geeft SIBELGA aan dat zij, gezien de bestaande onzekerheden, niet in staat is om het exacte tempo van de daling van de jaarlijkse en piekvraag te bepalen. Enerzijds is de elektrificatie van de verwarming van een woning of een individueel gebouw afhankelijk van factoren zoals de renovatie van het gebouw, persoonlijke initiatieven van de URD's, de prijs van aardgas, de kosten van nieuwe technologieën, enz. Anderzijds zal zelfs in het geval van een duidelijk omschreven en gelokaliseerd project voor collectieve verwarming (bijvoorbeeld een warmtenet) bij de beslissing om een gebouw aan te sluiten op een collectieve oplossing in de buurt rekening worden gehouden met een kosten-batenanalyse voor de gebruiker, die afhankelijk is van de specifieke technische configuratie van de gebouwen, met een mogelijke volledige herinrichting van de binneninstallaties. Zonder een duidelijk kader wordt de energietransitie dus bepaald door individuele keuzes die SIBELGA moeilijk kan voorzien. Daarom vraagt SIBELGA dat de regering richtlijnen en een tijdschema voor de uitstap uit gas opstelt. Deze beleidslijnen zouden volgens SIBELGA verschillende tussentijdse mijlpalen moeten bevatten en per wijk moeten worden gepreciseerd (zie volgende paragraaf).

BRUGEL kan niet anders dan nogmaals het belang benadrukken van het beschikken over scenario's voor de evolutie van het gasverbruik op lange termijn tegen 2028, gebaseerd op een duidelijke en gedetailleerde politieke visie op de uitstap uit gas in het Brussels Gewest. Dit zal het mogelijk maken om een optimaal regulerend kader te definiëren voor een efficiënte strategie voor activabeheer, waarbij rekening wordt gehouden met het risico van stranding (zie hieronder).

In haar antwoorden op de vragen van BRUGEL geeft SIBELGA aan dat zij het eens is met BRUGEL over de noodzaak om zo snel mogelijk scenario's op te stellen voor de evolutie van de gasvraag en de gedeeltelijke afschaffing van het gasnet, en dat zij samen met de andere betrokken partijen zal onderzoeken of de termijn van 2028 haalbaar is.

¹ Ordonnantie tot wijziging van de ordonnantie van 2 mei 2013 houdende het Brussels Wetboek van Lucht, Klimaat en Energiebeheer en de organieke ordonnantie van 23 februari 2006 houdende bepalingen van toepassing op de begroting, de boekhouding en de controle (ook wel klimaatverordening genoemd).

² Onder "directe uitstoot van broeikasgassen van het Gewest" wordt verstaan: de uitstoot van broeikasgassen in de atmosfeer vanuit bronnen die zich op het grondgebied van het Gewest bevinden.

³ Ten opzichte van 2005

⁴ <https://brugel.brussels/publication/document/avis/2023/fr/AVIS-361-PROJET-PACE.pdf>

3.4.2 Ontmantelingsplannen

De Europese Richtlijn 2024/1788 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 bepaalt dat wanneer een daling van de vraag naar aardgas wordt verwacht en deze daling een ontmanteling van het aardgasdistributienet of een deel daarvan noodzakelijk maakt, de DNB verplicht is een plan voor de ontmanteling van het net op te stellen. BRUGEL heeft SIBELGA daarom gevraagd welke belangrijke stappen moeten worden genomen om dergelijke plannen op te stellen.

SIBELGA identificeert verschillende mijlpalen (niet-uitputtend):

- De omzetting van Richtlijn (EU) 2024/1788 in de Brusselse wetgeving.
- Het uitvoeren van een studie naar het beschikbare potentieel voor groene gassen in Brussel tegen 2050.
- Het vaststellen, in het kader van de werkzaamheden van de Task Force 2050, van een realistische doelstelling voor de de carbonisatie van verwarming in 2050
- De vaststelling van de technologieën die in de stad zullen worden gebruikt voor residentiële en tertiaire gebouwen, de verhoudingen en de zones.
- De omzetting van de doelstelling voor 2050 in mogelijke trajecten van 2027 tot 2050, rekening houdend met de technische beperkingen.
- De evaluatie van het resterende aandeel aardgas volgens het (de) traject(en).
- De actualisering van het Lucht-Klimaat-Energieplan (in 2027), waarvan de laatste versie dateert uit 2023.
- De uitwerking van lokale plannen op het gebied van verwarming en koeling (Richtlijn (EU) 2023/1791, artikel 25, lid 6).
- Het uitvoeren van technische en methodologische studies voor de ontmanteling van gasnetwerken.

Met het oog op de omzetting van de Europese richtlijn in Brusselse wetgeving (mijlpaal 1) heeft BRUGEL ook een advies uitgebracht, waarin zij met name het volgende voorstelt:

- De politieke visie en de agenda voor het afstappen van aardgas moeten in de ordonnantie worden opgenomen;
- Een overgangsregeling vereist dat in de PDD's rekening wordt gehouden met het voornemen om af te stappen van aardgas;
- Er worden richtsnoeren opgesteld om het optreden van SIBELGA bij de uitvoering van het ontmantelingsplan te sturen. van het ontmantelingsplan;
- BRUGEL wordt aangewezen voor de goedkeuring van het plan voor de ontmanteling van het gasnetwerk;
- BRUGEL de uitvoering ervan controleert en bewaakt.

BRUGEL is van mening dat de PDD's voor gas op middellange termijn de verplichtingen in verband met de ontmantelingsplannen moeten integreren, aangezien de investeringen in de gas- en elektriciteitsnetten sterk afhankelijk zullen zijn van de stopzetting en/of het behoud van bepaalde delen van het net.

3.4.3 Stranded assets

SIBELGA zal op termijn bepaalde installaties of delen van het netwerk moeten buiten gebruik stellen, wat mogelijk tot gestrande kosten ("stranded costs") zal leiden. De onzekerheden over de effectieve uitstap uit aardgas, die in de twee voorgaande paragrafen aan bod kwamen, verhogen dus het risico op gestrande kosten, ook voor investeringen met een lange afschrijvingstermijn, die in dit PDD zijn gepland.

Om het risico van *stranding* te anticiperen en te beperken, worden in de ^{tariefmethodologie} vier categorieën voor de tarifiering van activa onderscheiden:

- Categorie 1: Investerings die tegen 2050 kunnen worden afgeschreven (tegen de huidige afschrijvingspercentages);
- Categorie 2: Strategische investeringen in verband met de energietransitie die kunnen voorkomen dat een in 2050 niet-afgeschreven actief mislukt, bijvoorbeeld door het gebruik ervan aan te passen. Deze categorie omvat ook eventuele ontmantelingen om elders te herinvesteren;
- Categorie 3: Investerings die een risico op *stranding* inhouden en die geen verband houden met de energietransitie, maar waarvoor het legitiem is dat SIBELGA de kosten terugverdient, met name in het geval van investeringen die nodig zijn om de kwaliteit van de voedselvoorziening en de veiligheid van personen en goederen te waarborgen, of in het geval van investeringen die wettelijk aan SIBELGA worden opgelegd;
- Categorie 4: Investerings die een risico op *stranding* inhouden, die niet optimaal zijn in het licht van de politieke context en de energietransitie en waarvoor het niet gerechtvaardigd is dat SIBELGA de kosten terugvordert.

Tabel 4 van het PDD (gedeelte gas) bevat het voorstel om een bepaald type activa aan een specifieke categorie te koppelen. Dit type classificatie werd gebruikt voor de huidige methodologie. Het volstaat echter niet om de tarieven voor de volgende reguleringsperiode vast te stellen, met name omdat het niet beantwoordt aan de aanpak van geleidelijke ontmanteling van het gasnet per zone/wijk of per asset. Het is dan ook van belang dat BRUGEL in overleg met SIBELGA het volgende kan vaststellen:

- Een nieuw PDD-raamwerk dat een categorisering per activum in de 4 categorieën mogelijk maakt, tegen eind 2025;
- Robuuste criteria die SIBELGA systematisch moet gebruiken voor de categorisering per activum, tegen eind 2026;
- Een eerste voorstel voor een categorisering per activum, gepresenteerd in het PDD 2028-2032;
- Een advies over het PDD 2029-2033 dat de door SIBELGA voorgestelde verdeling voor de volgende tariefperiode bevestigt.

Bovendien zou het wenselijk zijn dat SIBELGA de definities van de tariefmethodologie (zoals voorgesteld in dit advies) hanteert, aangezien de beschrijving van de categorieën in het huidige PDD tot verwarring kan leiden over de betrokken activa.

BRUGEL zal de verdeling van de individuele activa volgens de 4 categorieën in het PDD2029-2033, aangevuld volgens het nieuwe schema, valideren.

3.4.4 Wetgeving inzake methaan

In zijn advies over het PDD2025-29 had BRUGEL verzocht om een paragraaf toe te voegen met een gedetailleerde schatting van het volume aan ontsnapt gas. SIBELGA antwoordde toen dat de beoordeling van de hoeveelheden methaan die met name door de distributienetwerken worden uitgestoten, ingrijpend aan het veranderen was als gevolg van de nieuwe Verordening (EU) 2024/1787 van 13 juni 2024, tot wijziging van Verordening (EU) 2019/942, die voorziet in een wijziging van de frequentie van de controle op methaanemissies. SIBELGA verklaarde dat het de nieuwe wetgeving en de uitvoeringsbepalingen nog moest bestuderen.

⁵ <https://brugel.brussels/themes/tarifs-de-distribution-12/methodologie-tarifaire-2025-2029-609>

In dit PDD geeft SIBELGA aan dat het de methodologie voor het kwantificeren van methaanemissies en het identificeren van de vereisten van de nieuwe verordening heeft afgerond. Deze elementen worden gedetailleerd beschreven in een nota "Methaanemissies", die aan BRUGEL is toegezonden. SIBELGA geeft echter aan dat het werk moet worden voortgezet en dat in de komende maanden de impact op de activa waarop de nieuwe wetgeving van toepassing is, moet worden bestudeerd en dat de komende ontwikkelingsplannen op basis van deze studie indien nodig zullen worden aangepast.

BRUGEL verzoekt SIBELGA om haar op de hoogte te stellen van de resultaten van het onderzoek alvorens zij de volgende PDD's ontvangt (15 juni 2026).

3.4.5 De slimme meters

Richtlijn 2023/1791 van het Europees Parlement en de Raad van 13 september 2023 betreffende energie-efficiëntie en tot wijziging van Verordening (EU) 2023/955 is op 11 oktober 2025 in werking getreden. De nieuwe richtlijn introduceert het beginsel van "voorrang voor energie-efficiëntie", dat van toepassing moet zijn op de investeringsbeslissingen van SIBELGA en de ontwikkeling van gas- en elektriciteitsnetwerken. Dezelfde richtlijn voorziet in artikel 17 in het recht van de eindgebruiker om een meetoplossing te verkrijgen waarmee hij zijn gasverbruik rechtstreeks kan aflezen.

De grootschalige invoering van slimme gasmeters is geen aan te bevelen oplossing, aangezien de toekomst van het gasnetwerk onzeker is. In de antwoorden op de vragen van BRUGEL legt SIBELGA echter uit dat sommige gasmeters zijn uitgerust met een apparaat dat impulsen kan uitzenden die overeenkomen met het door de meter geregistreerde gasvolume. Om deze impulsen te kunnen registreren, moet de meter zijn uitgerust met een impulsensor die is aangesloten op een apparaat (datalogger) en een communicatiemodule (modem/wifi...) waarmee de registraties en dus het verbruiksprofiel op afstand kunnen worden uitgelezen. In theorie is het dus mogelijk om de impulsgegevens in realtime uit te lezen, maar de systemen zijn erg duur en zijn voorbehouden aan zeer grote verbruikers (er zijn slechts 80 "Gas On Line"-installaties in gebruik in RBC). Naast deze eerste oplossing, die geschikt is voor industriële klanten, hebben gebruikers nog twee andere mogelijkheden.

1. Afhankelijk van de technische haalbaarheid kan de klant SIBELGA verzoeken om op eigen kosten meetapparatuur te installeren om gevalideerde maandelijkse gegevens te verkrijgen die met name voor facturering kunnen worden gebruikt.
2. Gebruikers die hun verbruik vaker willen opvragen, op basis van niet-gevalideerde gegevens, worden momenteel doorverwezen naar de oplossingen die op de markt worden aangeboden. Indien de klant beschikt over een door SIBELGA geïnstalleerde datalogger, wordt door SIBELGA niettemin een impulsverdeler geïnstalleerd, op kosten van de klant.

Overeenkomstig het verzoek van BRUGEL van vorig jaar worden de aantallen apparaten waarmee de impulsen van de gasmeters kunnen worden uitgelezen, weergegeven in tabel 11. Deze informatie zou echter gedetailleerder moeten zijn.

SIBELGA biedt dus oplossingen die aan de richtlijn voldoen, maar die beperkt zijn en die het voor de gebruikers niet gemakkelijker maken. SIBELGA had al aangekondigd dat het op zoek was naar een oplossing die geschikt is voor huishoudelijke gebruikers in het PDD 2024-2028.

BRUGEL dringt er bij SIBELGA op aan om klanten die dat wensen een complete meetoplossing aan te bieden (zonder dat de gebruikers een beroep moeten doen op de markt).

BRUGEL verzoekt om de voorgestelde oplossingen duidelijk te vermelden op de website van SIBELGA.

BRUGEL verzoekt om werkvergaderingen te organiseren om van SIBELGA gedetailleerde uitleg te krijgen over de beschikbare technische oplossingen, de oplossingen die momenteel worden bestudeerd en de mate waarin deze voldoen aan de Europese eisen.

3.5 De budgettaire analyse

BRUGEL voert in dit advies ter informatie een eerste analyse uit van de begrotingselementen die in de PDD's zijn opgenomen, overeenkomstig de volledigheidseisen van artikel 10 van de ordonnantie.

3.5.1 Presentatie van de investeringsbedragen

De directe kosten en de totale kosten van de investeringen die in 2024 worden gerealiseerd, zijn opgenomen in tabel 2 (pagina 4) van het gorgedeelte van het PDD. BRUGEL bedankt SIBELGA voor de aanpassing van tabel 2 tussen de versie voor openbare raadpleging en de versie die aan BRUGEL is voorgelegd. BRUGEL merkt echter op dat er nu verschillen zijn tussen de categorieën (regels) van tabel 1 en tabel 2, wat het moeilijk maakt om een goed inzicht te krijgen in de investeringsbedragen per type activa (ondanks de uitleg die SIBELGA heeft gegeven in antwoord op de vragen van BRUGEL). Het is belangrijk dat technische hoeveelheden kunnen worden gekoppeld aan de overeenkomstige budgetten binnen consistente categorieën in het hele PDD en in overeenstemming zijn met het kostenrapportagemodel dat in de tariefmethodologie is voorzien.

BRUGEL verzoekt SIBELGA dan ook om de granulariteit van de informatie (regels) in tabel 1 in overeenstemming te brengen met die in de tabellen 2, 13 en 14. Dit moet ook zorgen voor consistentie met de rubrieken in de ex-postkostenrapportage.

Tabel 2 werd ook door SIBELGA herwerkt om BRUGEL inzicht te geven in de gerealiseerde directe kosten. Dit beantwoordt echter slechts gedeeltelijk aan de bezorgdheden die BRUGEL in de strategische vragen heeft geuit. BRUGEL acht het namelijk belangrijk dat de totale geraamde investeringskosten voor de periode 2026-2030 worden weergegeven, zodat de regering en de gebruikers correct worden geïnformeerd. Bovendien is het niet coherent dat de directe kosten worden weergegeven in het deel over gas, terwijl in het deel over elektriciteit de totale kosten worden weergegeven.

BRUGEL verzoekt dan ook om tabel 14 aan te passen zodat ook de totale kosten worden weergegeven. Er moet een coherente aanpak komen tussen de verschillende delen van de PDD's.

3.5.2 Overzicht van de investeringsbedragen in 2024

Figuur 2 hieronder geeft een overzicht van het aandeel (in procenten) van het bedrag voor 2024 per activagroep. We kunnen hieruit opmaken dat de investeringen in het lagedrukgedeelte van het netwerk (netwerk, installaties en meters) 2/3 van de totale investeringen vertegenwoordigen.

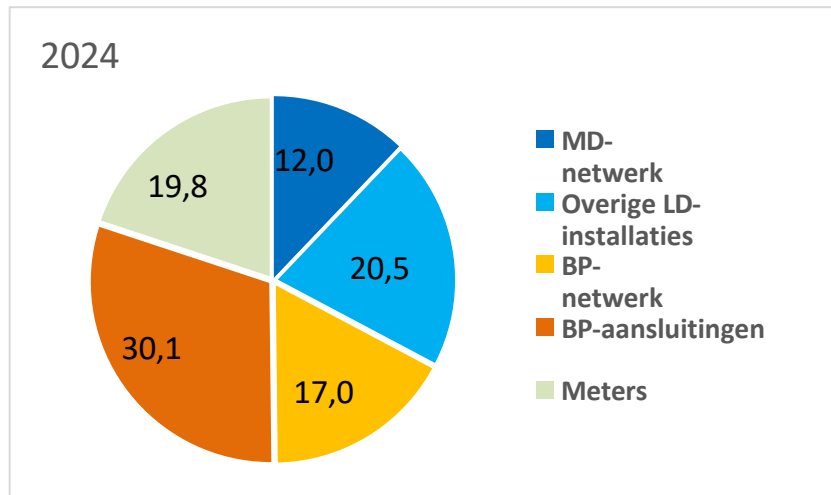


Fig. 2: Aandeel van het totale bedrag per type activa

Figuur 3 geeft het verschil weer tussen het bedrag van de gerealiseerde investeringen en de geplande bedragen voor 2024 in het PDD 2024-2028. De bedragen zijn uitgedrukt in miljoenen euro's. Wanneer de waarde negatief is (groene kolommen), betekent dit dat SIBELGA minder heeft uitgegeven dan verwacht. Dit is het geval voor alle activagroepen, behalve voor de middendrukinstallaties (MD). De dalende trend van de bedragen voor het MD-netwerk, de MD-aansluitingen en de meters komt overeen met de lage realisatiegraad die in paragraaf 3.2 hierboven wordt weergegeven. Ook het bedrag voor het lagedruknetwerk (LP) is lager dan geraamd, ondanks een realisatiegraad (berekend op basis van de lengte van het LP-netwerk) die iets hoger ligt dan geraamd (103 %, zie hierboven).

BRUGEL stelt dan ook vast dat het bedrag van de investeringen voor 2024 in het PDD2024-28 te hoog was geraamd.

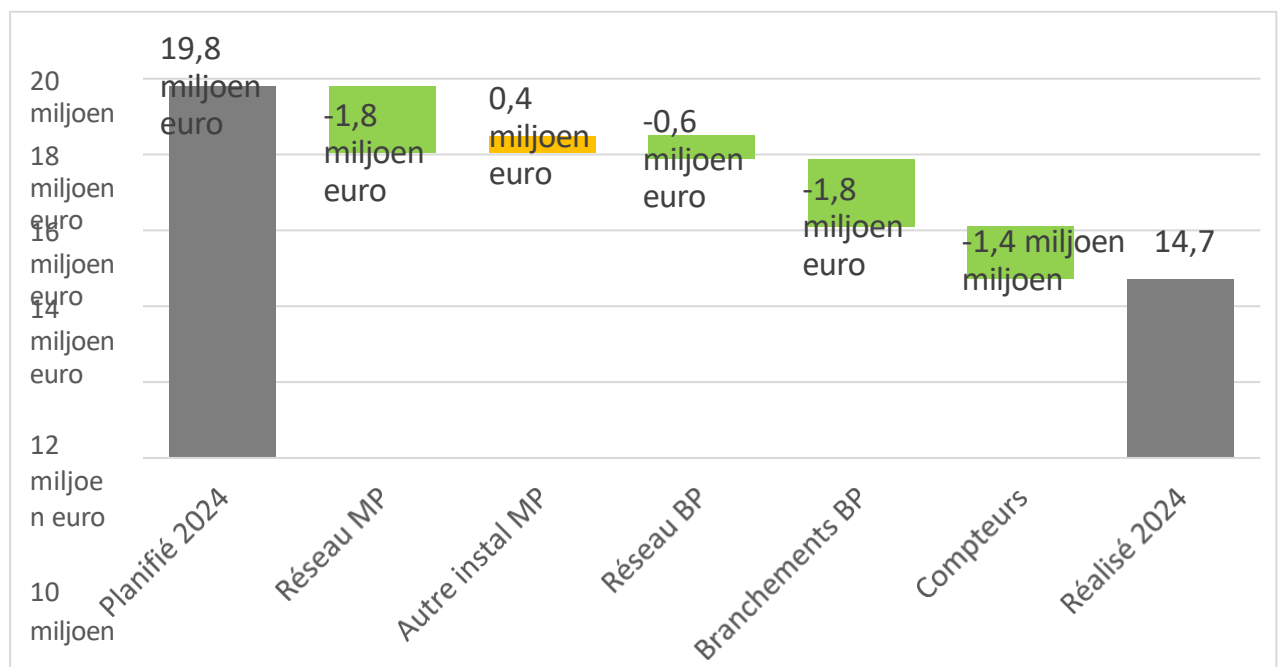
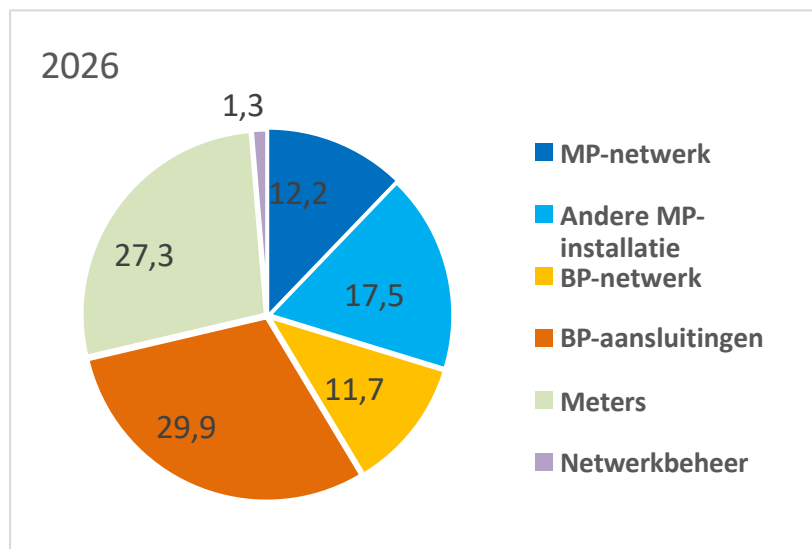


Fig. 3: Vergelijking van de gerealiseerde investeringen in 2024 (in miljoen euro) met de ramingen van het PDD 2024-28.

3.5.3 Geplande investeringen 2026-2030

Figuur 4 hieronder toont het aandeel (in procenten) van de directe kosten in 2026 per type asset. Als we figuur 1 en figuur 3 vergelijken, zien we een relatieve stijging van het aandeel van de meters en een daling van het aandeel van het BP-netwerk en de MP-installaties, in overeenstemming met de evolutie van de technische hoeveelheden die volgens dit PDD moeten worden vervangen (zie hierboven). Voor de andere jaren is deze verdeling vergelijkbaar met die voor 2026, maar met een verwachte daling van de geplande bedragen voor de MV-installaties.

BRUGEL constateert dat een steeds groter deel van de investeringsbedragen betrekking heeft op "meters" en "BP-aansluitingen" in het totale bedrag van de toekomstige PDD's. Aangezien deze investeringen bijzonder gevoelig zijn voor de vraag van klanten en voor wettelijke of technische vereisten, verzoekt BRUGEL SIBELGA bijzondere aandacht te besteden aan deze beperkingen om de bedragen (en hoeveelheden) in de toekomstige PDD's zo nauwkeurig mogelijk te kunnen vaststellen.



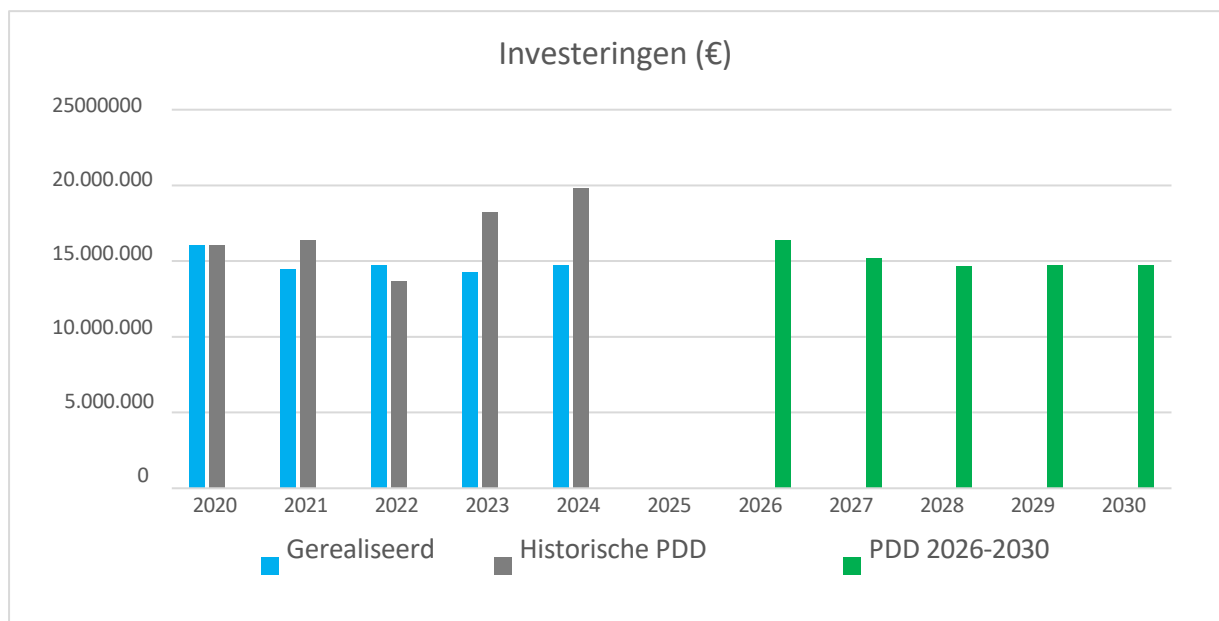
Figuur 4: Aandeel van de geplande investeringen in 2026 per type activa

Om het PDD2026-2030 te kunnen vergelijken met de historische PDD's, moest BRUGEL de totale bedragen herberekenen op basis van de indirecte kosten die in het tariefvoorstel (2025-29) werden meegedeeld. Zoals hierboven uitgelegd, blijft SIBELGA namelijk ondanks de opmerkingen van BRUGEL in het gasgedeelte van de PDD's alleen de geplande directe kosten vermelden. De onderstaande cijfers geven dan ook onzekerheid over het absolute bedrag, ook al wordt de orde van grootte gerespecteerd.

Het PDD presenteert dus een begroting voor 2026-2030 voor gas met totale kosten van ongeveer 76 miljoen euro. De jaarlijkse bedragen liggen in dezelfde orde van grootte als die van het tariefvoorstel. Figuur 5 toont duidelijk de aanpassing die vorig jaar is doorgevoerd in de bedragen (en hoeveelheden) die in de PDD's zijn gepland. Er is namelijk een overeenkomst tussen de geplande en gerealiseerde bedragen voor de jaren 2020 tot 2022, maar een overschatting van de geplande investeringen voor de jaren 2023 en 2024, die werd gecorrigeerd naar aanleiding van het negatieve advies van BRUGEL over de PDD's 2025-29. Wat 2025 betreft, zal dit volgend jaar worden gecontroleerd.

BRUGEL is dan ook gerustgesteld over de hoogte van de door SIBELGA geplande bedragen voor de jaren 2026 tot 2029. BRUGEL zal de evolutie van deze bedragen echter opvolgen in het kader van haar adviezen over de PDD's in de komende jaren en volgens het zogenaamde "meevallereffectcontrolemechanisme" dat in de tariefmethodologie is voorzien.

BRUGEL merkt ook op dat het totale bedrag van de geplande investeringen in 2030 in lijn ligt met de bedragen van de voorgaande jaren, maar dat het zeker zal moeten worden aangepast aan de evolutie van de komende jaren op het vlak van de vraag van de gebruikers, de energietransitie en de technische en wettelijke vereisten met betrekking tot de meters.



Figuur 5: Evolutie van de gerealiseerde bedragen (in blauw) en geplande bedragen in de opeenvolgende historische PDD's (in grijs) en de geplande bedragen in deze PDD 2026-2030 (in groen)

4 Conclusies

Overeenkomstig de bepalingen van de ordonnantie heeft BRUGEL eerst de versie van het PDD voor openbare raadpleging onderzocht en vervolgens een lijst met vragen opgesteld, die SIBELGA uitvoerig heeft beantwoord. Deze vragen hadden betrekking op strategische aspecten, het begrip en de volledigheid van de PDD's. Deze uitwisselingen hebben niet geleid tot wijzigingen in de investeringsbedragen tussen de twee versies. Dankzij de gedetailleerde antwoorden van SIBELGA kon BRUGEL echter zijn inzicht in het ontwerp-PDD verfijnen en de in dit advies beschreven analyses uitvoeren. BRUGEL dankt SIBELGA voor de volledigheid en duidelijkheid van de gegeven antwoorden.

Na analyse van het definitieve PDD voor gas van SIBELGA voor de periode 2026-2030 zijn de belangrijkste opmerkingen en verzoeken van BRUGEL de volgende:

Openbare raadpleging:

Ondanks haar communicatie-inspanningen heeft SIBELGA via het onlineformulier slechts weinig opmerkingen en vragen ontvangen over het gasnetwerk en de toekomst ervan. Net als vorig jaar **verzoekt BRUGEL SIBELGA om op haar website het raadplegingsverslag te publiceren met de antwoorden op de tijdens de raadpleging geformuleerde opmerkingen en, indien van toepassing, het door de regering goedgekeurde PDD.**

Leveringscapaciteit, veiligheid en kwaliteit van de levering:

De bevoorradingscapaciteit is in 2024 niet tekortgeschoten. Het gasverbruik in 2024 ligt in dezelfde orde van grootte als in 2022 en 2023. SIBELGA verwacht dat de jaarlijkse vraag naar gas zich zal stabiliseren of zelfs licht zal stijgen en dat de jaarlijkse piekverbruik zich de komende jaren zal stabiliseren. Over het algemeen is de betrouwbaarheid van de installaties van het gasdistributienetwerk goed: het aantal incidenten en interventies is al enkele jaren aan het dalen. Gezien deze elementen acht BRUGEL het dan ook logisch dat SIBELGA geen specifiek investeringsprogramma ontwikkelt en zich uitsluitend richt op het in goede staat houden van het netwerk, met name wat betreft de kwaliteit van de distributie en de vereisten op het vlak van leveringszekerheid en veiligheid van de gebruikers.

Gerealiseerde en geplande investeringen:

BRUGEL merkt op dat dit PDD voor 2024 lage realisatiegraden laat zien (behalve voor de BP-leidingen), maar is van mening dat deze deels te wijten zijn aan te optimistische prognoses van SIBELGA in het verleden.

De in dit ontwerp-PDD geplande hoeveelheden voor de periode 2026-2030 zijn in lijn met die van het vorige PDD (gecorrigeerd na advies van BRUGEL), met uitzondering van de meters (+15%). Dit verschil in de prognose voor de meters baart BRUGEL zorgen en **zij verzoekt SIBELGA deze stijging gedetailleerd te motiveren. Bijgevolg verzoekt BRUGEL de regering om het door SIBELGA voorgestelde overschot (ten opzichte van de vorige prognoses) van 15% niet goed te keuren.**

Bovendien verwacht BRUGEL dat de realisatiegraad (2025-2029) beter in overeenstemming zal zijn met de prognoses. **BRUGEL verzoekt SIBELGA:**

- **De investeringen te blijven beperken tot wat strikt noodzakelijk is voor de goede werking van het netwerk en om te voldoen aan de kwaliteits- en veiligheidseisen;**

- **Het systematisch in twijfel trekken van verzoeken van andere partijen (gebruikers, aanvragers, MIVB, enz.) die leiden tot investeringen in het gasnetwerk kritisch te benaderen;**
- **In het volgende PDD de geplande hoeveelheden herzien, rekening houdend met de toenemende impact van het energietoegangsbeleid in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest**
 - **Elke substantiële afwijking van de hoeveelheden die in het addendum PDD 2025-29 zijn voorzien.**

BRUGEL zal de komende jaren bijzondere aandacht besteden aan deze elementen, met name door de relevantie van de geplande hoeveelheden te analyseren in vergelijking met de ramingen die zijn gebruikt om de totale inkomsten van SIBELGA te bepalen.

Bovendien **verzoekt BRUGEL SIBELGA om een toelichting te geven over de verplichtingen die leiden tot de vervanging van de meters, zonder te wachten op de fase van de strategische vraagstukken.**

Aangezien de validatie van de PDD's onder de bevoegdheid van de regering valt, betreurt BRUGEL dat zij slechts in beperkte mate toezicht kan houden op de gerealiseerde en geplande investeringen, behalve wat de tariefmethodologie betreft.

De toekomst van het gasnet:

Sinds 2023 herhaalt BRUGEL in zijn adviezen voortdurend **dat er scenario's voor de evolutie van het gasverbruik op lange termijn nodig zijn, gebaseerd op een duidelijke en gedetailleerde politieke visie op de uitstap uit gas in het Brussels Gewest tegen uiterlijk 2028.** SIBELGA geeft aan dat zij momenteel echter niet in staat is om het exacte tempo van de daling van de jaarlijkse en piekvraag te bepalen, gezien de bestaande onzekerheden, en dat zij van plan is om pas in 2030 verbruiksscenario's op te stellen. SIBELGA deelt BRUGEL echter ook mee dat zij het eens is met de noodzaak om zo snel mogelijk scenario's op te stellen voor de evolutie van de gasvraag en de gedeeltelijke afschaffing van het gasnet. SIBELGA zal samen met de andere betrokken partijen de haalbaarheid van de termijn van 2028 onderzoeken.

Er moeten dus zo snel mogelijk een aantal tussenstappen worden gezet om ervoor te zorgen dat het einde van fossiel gas als verwarmingsmiddel zo efficiënt mogelijk kan worden gerealiseerd. BRUGEL is van mening dat de analyse van de opportuniteit van (met name gedeeltelijke) ontmanteling van het gasnet noodzakelijkerwijs deel moet uitmaken van of nauw verband moet houden met de opdracht tot goedkeuring van de PDD's. BRUGEL is dan ook van mening dat de PDD's voor gas op middellange termijn de nieuwe verplichtingen in verband met de ontmantelingsplannen moeten integreren en stelt voor om de ontmantelingsplannen te kunnen valideren en controleren.

Nieuwe wetgeving:

Verordening (EU) 2024/1787 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 betreffende de vermindering van methaanemissies in de energiesector en tot wijziging van Verordening (EU) 2019/942 voorziet in een wijziging van de frequentie van de controle op methaanemissies. In dit PDD geeft SIBELGA aan dat het de methodologie voor de kwantificering van methaanemissies en de identificatie van de vereisten van de nieuwe verordening heeft afgerond, maar dat het de komende maanden nog de impact op de activa waarop de nieuwe wetgeving van toepassing is, moet bestuderen. **BRUGEL verzoekt SIBELGA dan ook om het op de hoogte te houden van de resultaten van de studie alvorens de volgende PDD's te ontvangen (15 juni 2026).**

Richtlijn 2023/1791 van het Europees Parlement en de Raad van 13 september 2023 betreffende energie-efficiëntie en tot wijziging van Verordening (EU) 2023/955 is op 11 oktober 2025 in werking getreden. De nieuwe richtlijn voorziet in artikel 17 in het recht van de eindgebruiker om een meetoplossing te laten installeren waarmee hij zijn gasverbruik kan meten.

SIBELGA geeft een overzicht van de verschillende meetoplossingen die aan de nieuwe richtlijn kunnen voldoen, maar die toch beperkt zijn en waardoor ze niet gemakkelijk door de gebruikers kunnen worden toegepast. **BRUGEL verzoekt SIBELGA dan ook om:**

- **Klanten die dat wensen, op eigen kosten een oplossing voor realtime metingen aanbiedt (zonder dat zij zelf op de markt moeten zoeken);**
- **op haar website duidelijk informatie verstrekt over de beschikbare meetoplossingen voor gas;**
- **Verstrek BRUGEL gedetailleerde uitleg over de beschikbare technische oplossingen, de oplossingen die momenteel worden bestudeerd en hun overeenstemming met de Europese vereisten.**

Begrotingsanalyse:

De presentatie van de investeringsbedragen in het gasgedeelte van dit PDD is niet optimaal en heeft geleid tot verwarring bij BE en beperkingen in de analyse van BRUGEL. Bovendien is het noodzakelijk om een presentatie van de investeringsbedragen te ontwikkelen die consistent is tussen de verschillende delen van het PDD (elektriciteit en gas). **BRUGEL verzoekt SIBELGA dan ook om de granulariteit van de informatie (regels) in tabel 1 te harmoniseren met die in de tabellen 2, 13 en 14. BRUGEL verzoekt ook om tabel 14 aan te passen zodat zowel de directe kosten als de totale kosten worden weergegeven.**

Tot slot stelt BRUGEL de regering voor om het ontwerpontwikkelingsplan 2026-2030 voor het gasnet goed te keuren, met uitzondering van het overschot (+15%) in de door SIBELGA voorgestelde hoeveelheden voor de plaatsing/vervanging van meters en om SIBELGA te gelasten te voldoen aan de andere verzoeken van BRUGEL die in de conclusies van dit advies worden geformuleerd, zodat toekomstige PDD's kunnen inspelen op de uitdagingen van de transitie.vervanging van meters, en SIBELGA te verzoeken om te voldoen aan de andere verzoeken van BRUGEL die in de conclusies van dit advies worden geformuleerd, zodat de toekomstige PDD's kunnen inspelen op de uitdagingen van de energietransitie.

* *

*