

# REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

## Beslissing

**(BRUGEL-BESLISING-201900403-87)**

**Betreffende de goedkeuring van de RAB “elektriciteit” en de RAB “gas” op 31/12/2018.**

**Opgesteld op basis van artikel 9quinquies van de ‘elektriciteitsordonnantie’ en van artikel 10ter van de ‘gasordonnantie’**

**03/04/2019**

# Inhoudsopgave

1	Wettelijke basis .....	3
2	Methodologie .....	4
3	Evolutie van de RAB sinds 2008 .....	4
4	RAB elektriciteit.....	5
4.1	Samenstelling van de RAB.....	5
4.2	Identificatie van de voornaamste activaposten .....	6
4.3	Waarde van de activa per boekhoudkundige leeftijdsgroep van het net .....	7
4.4	Evolutie van de voornaamste activaposten sinds 2015.....	7
5	RAB gas .....	8
5.1	Samenstelling van de RAB.....	8
5.2	Identificatie van de voornaamste activaposten .....	8
5.3	Waarde van de activa per boekhoudkundige leeftijdsgroep van het net .....	9
5.4	Evolutie van de voornaamste activaposten sinds 2015.....	10
6	Conclusies.....	10

## I Wettelijke basis

De ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest voorziet in artikel 9quinquies:

“Brugel maakt de tariefmethodologie op, rekening houdend met de volgende richtlijnen:

[...]

9. De normale vergoeding van in de gereguleerde activa geïnvesteerde kapitalen moet de distributienetbeheerder in staat stellen om de noodzakelijke investeringen voor de uitoefening van zijn opdrachten te verwezenlijken;

[...]”

Artikel 10ter van de gasordonnantie voorziet:

Bovendien voorzien de tariefmethodologieën elektriciteit en gas die op de Brusselse netbeheerder van toepassing zijn voor de vastlegging van de distributietarieven voor elektriciteit en gas in de periode 2020-2024 onder punt 1.2.1.1:

“De initiële waarde van het gereguleerd actief stemt overeen met de waarde van de gereguleerde materiële vaste activa op 31/12/2018, desgevallend verhoogd met bepaalde immateriële vaste activa gelinkt aan de activering van bepaalde IT-projecten, zoals goedgekeurd door BRUGEL.

Uiterlijk op maandag 15 april 2019 zal BRUGEL de initiële waarde van het gereguleerd actief op 31/12/2018 goedkeuren op basis van de rapporten en andere documenten die door de DNB worden overhandigd in het kader van de ex-postcontrole 2018. ”

Voorliggende beslissing is bedoeld om de waarde van de RAB<sup>1</sup> elektriciteit en gas op 31/12/2018 goed te keuren. Deze waarden vormen een belangrijke parameter die de distributienetbeheerder in staat stelt zijn tariefvoorstellen te formuleren.

---

<sup>1</sup> RAB: *Regulated Asset Base*, gereguleerde activabasis

## 2 Methodologie

De waarden van de RAB die als basis dienen voor de tariefmethodologie 2020-2024 zullen gebaseerd zijn op de gerealiseerde waarden van de RAB op 31/12/2018.

Die zijn het resultaat van de evolutie die het elektriciteits- en het gasnet sinds hun oprichting hebben doorgemaakt<sup>2</sup>.

Tijdens de regulatoire periode 2015-2019 voorzag de tariefmethodologie dat "de waarde van het gereguleerde actief vanaf 1 januari 2014 elk jaar evolueert door:

- De toevoeging van de aanschaffingswaarde van de nieuwe gereguleerde materiële vaste activa. Dit zijn meer bepaald de investeringen die door de Regering in investeringsplannen goedgekeurd zijn;
- De toevoeging van de aanschaffingswaarde van nieuwe softwareprogramma's of informaticaontwikkelingen die in het betrokken jaar als gereguleerde immateriële vaste activa werden geboekt;
- De aftrek van de netto boekwaarde van de in het betrokken jaar buiten gebruik gestelde gereguleerde materiële en immateriële vaste activa;
- De aftrek van de afschrijvingen tegen het percentage van de onderliggende activa, de waardeverminderingen of buitengebruikstellingen van de RAB-meerwaarde die in het betrokken jaar werden geboekt;
- De aftrek van de afschrijvingen van de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die in het betrokken jaar werden geboekt;
- De aftrek van de tussenkomsten van derden in verband met de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die in het betrokken jaar werden geboekt;
- De aftrek van het gedeelte van de eventuele subsidies met betrekking tot de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die in het betrokken jaar werden geboekt.

Het resultaat van de hierboven bedoelde verwerking bepaalt de eindwaarde van de RAB van het jaar N en kan worden overgenomen als initiële waarde van het gereguleerd actief van het jaar N+1. "

## 3 Evolutie van de RAB sinds 2013

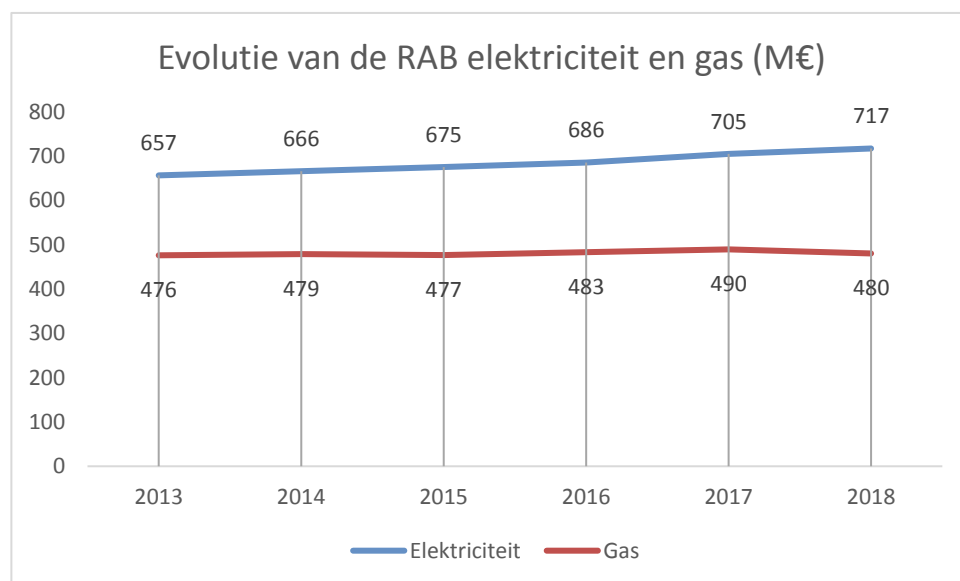
Op basis van de beschikbare informatie vat BRUGEL de evolutie van de RAB in de voorbije 5 jaar samen in figuur 1.

Inzake deze evolutie dienen er enkele opmerkingen gemaakt te worden:

---

<sup>2</sup> BRUGEL beschikt over informatie betreffende de valorisatie van het net, en dus van de RAB, vanaf het jaar 2008.

- Het besluit van 2 september 2008 dat de tariefmethodologie van de regulator van die tijd weergaf, voorzag dat in de RAB rekening werd gehouden met het bedrijfskapitaal. Dit bedrijfskapitaal wordt vanaf de methodologie 2015-2019 niet meer meegeteld in de RAB;
- Voor gas stellen we vast dat de RAB een relatief stabiele waarde heeft, met een waardevermindering tussen 2017 en 2018;
- Voor elektriciteit daarentegen stellen we een continue stijging van de RAB vast sinds 2013.



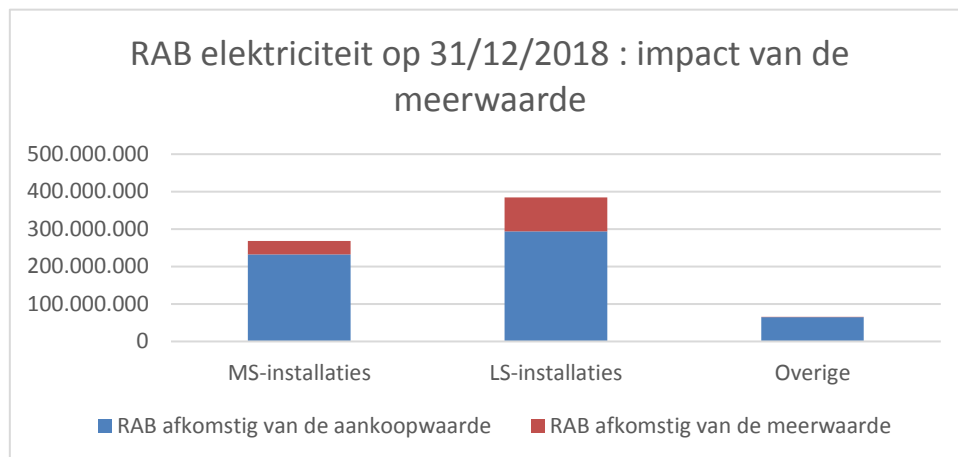
FIGUUR I: EVOLUTIE VAN DE RAB TUSSEN 2008 EN 2018<sup>3</sup>

## 4 RAB elektriciteit

### 4.1 Samenstelling van de RAB

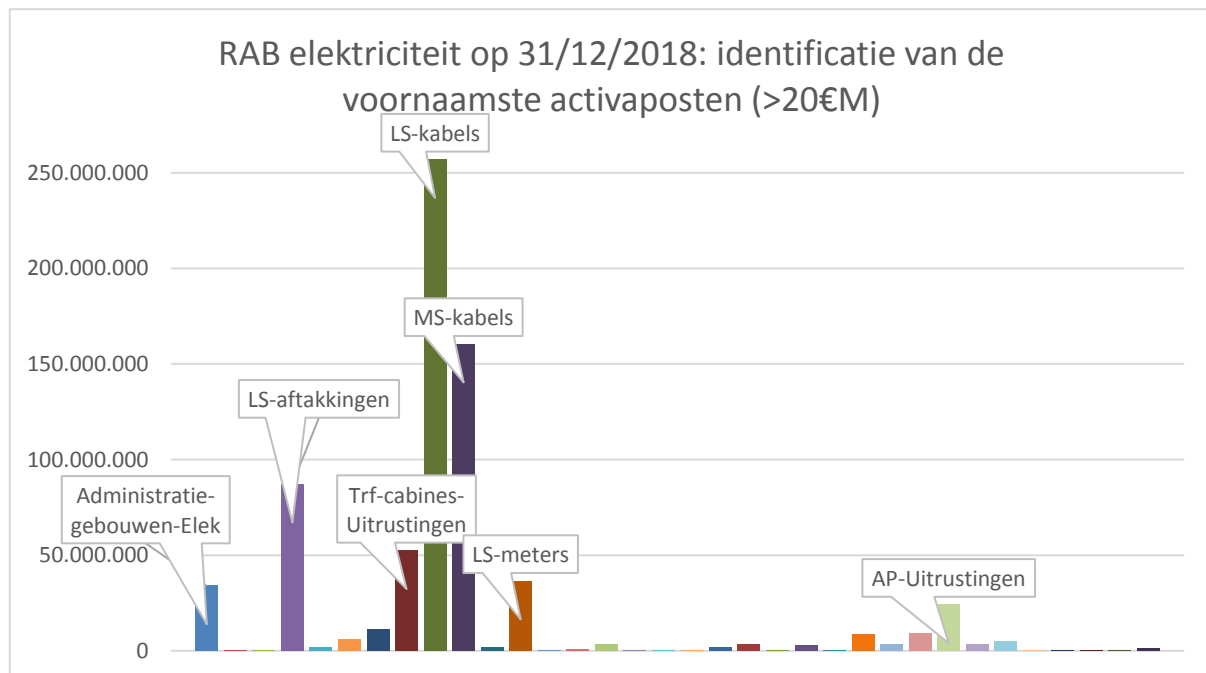
Op 1/1/2010 is op de balans van Sibelga een meerwaarde van herevaluatie opgetekend. Die is een aanzienlijk deel van de RAB gaan vormen en is afgeschreven aan hetzelfde ritme als de onderliggende activa. De volgende figuur toont de impact van deze meerwaarde per categorie van installaties voor de RAB elektriciteit. We merken op dat de meerwaarde op 31/12/2018 24% van de laagspanningsinstallaties en 13% van de middenspanningsinstallaties vertegenwoordigt. De impact van de meerwaarde op de andere installaties is verwaarloosbaar (<0,5%), hetgeen onder meer uit de kortere levensduur van de activa kan worden verklaard. In totaal vertegenwoordigt de meerwaarde ca. 18% van de RAB elektriciteit.

<sup>3</sup> Op 31 december van elk jaar



FIGUUR 2: MEERWAARDE BINNEN DE RAB ELEKTRICITEIT<sup>4</sup>

## 4.2 Identificatie van de voornaamste activaposten



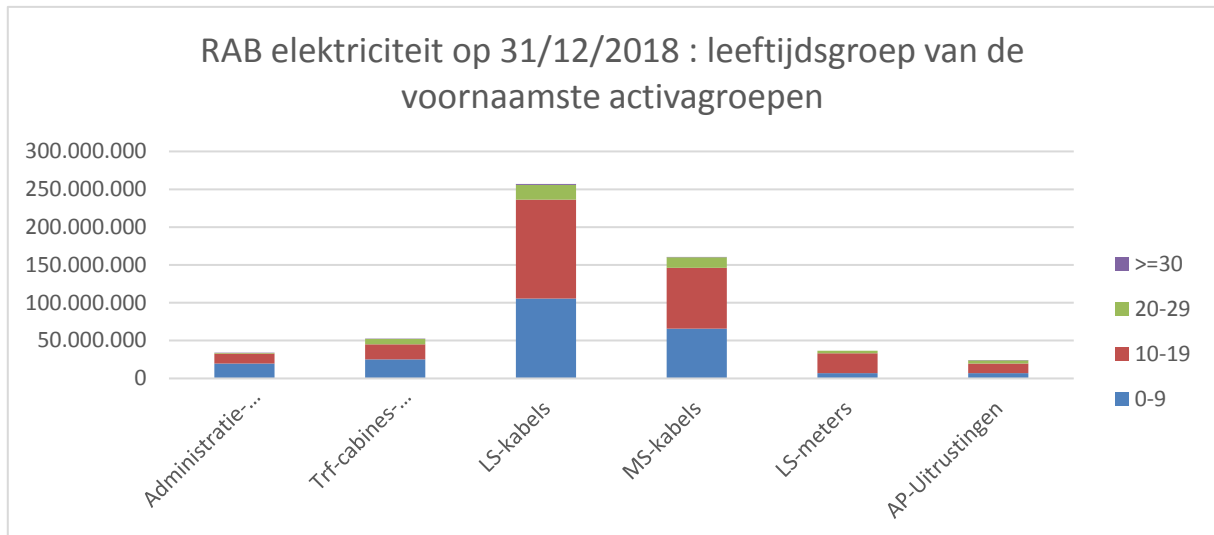
FIGUUR 3: VOORNAAMSTE POSTEN VAN DE RAB ELEKTRICITEIT

De voornaamste posten van de RAB elektriciteit vertegenwoordigen een waarde van ruim 20 miljoen euro op 31/12/2018. Ze worden weergegeven in figuur 3.

We stellen vast dat de laag- en middenspanningskabels het grootste deel van de RAB elektriciteit uitmaken (58%). De andere belangrijke posten zijn de laagspanningsaftakkingen, de uitrusting van de transformatorcabines, de laagspanningsmeters, de administratiegebouwen en de uitrusting van de leveringspunten.

<sup>4</sup> De marginale impact van de subsidies is hier niet apart weergegeven.

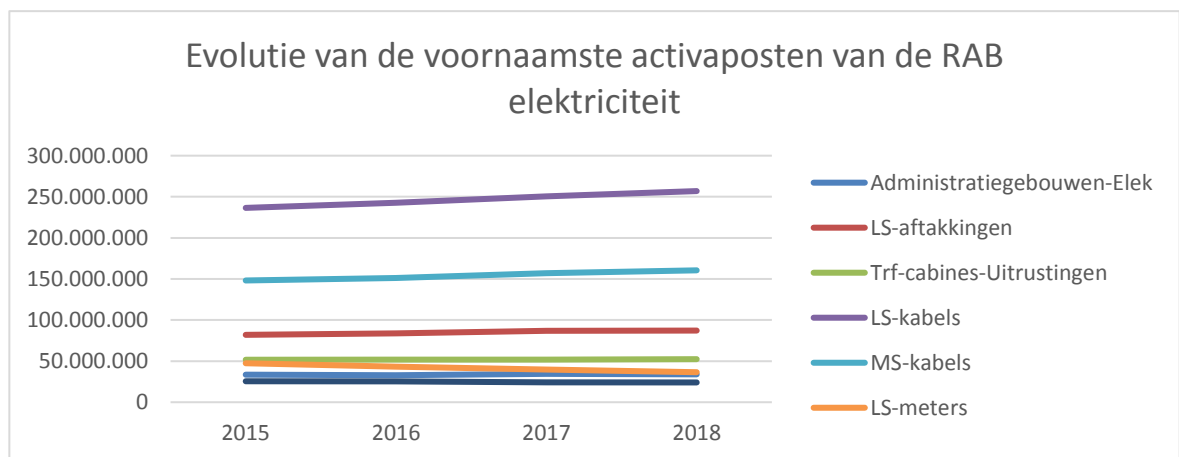
### 4.3 Waarde van de activa per boekhoudkundige leeftijdsgroep<sup>5</sup> van het net



FIGUUR 4: WAARDE VAN DE ACTIVA PER LEEFTIJDGROEP VAN HET NET

We zien in onderstaande figuur dat de RAB elektriciteit grotendeels bestaat uit waarden met een leeftijd van minder dan 20 jaar. Voor de zes geïdentificeerde activagroepen vertegenwoordigen de activa van meer dan 29 jaar niet meer dan 20% van de waarde van de RAB op 31/12/2018.

### 4.4 Evolutie van de voornaamste activaposten sinds 2015



FIGUUR 5: EVOLUTIE VAN DE VOORNAAMSTE ACTIVAPOSTEN VAN DE RAB ELEKTRICITEIT<sup>6</sup>

<sup>5</sup> De boekhoudkundige leeftijd van een activum komt niet noodzakelijk overeen met de werkelijke leeftijd ervan, vooral als het gaat om de oudste activa.

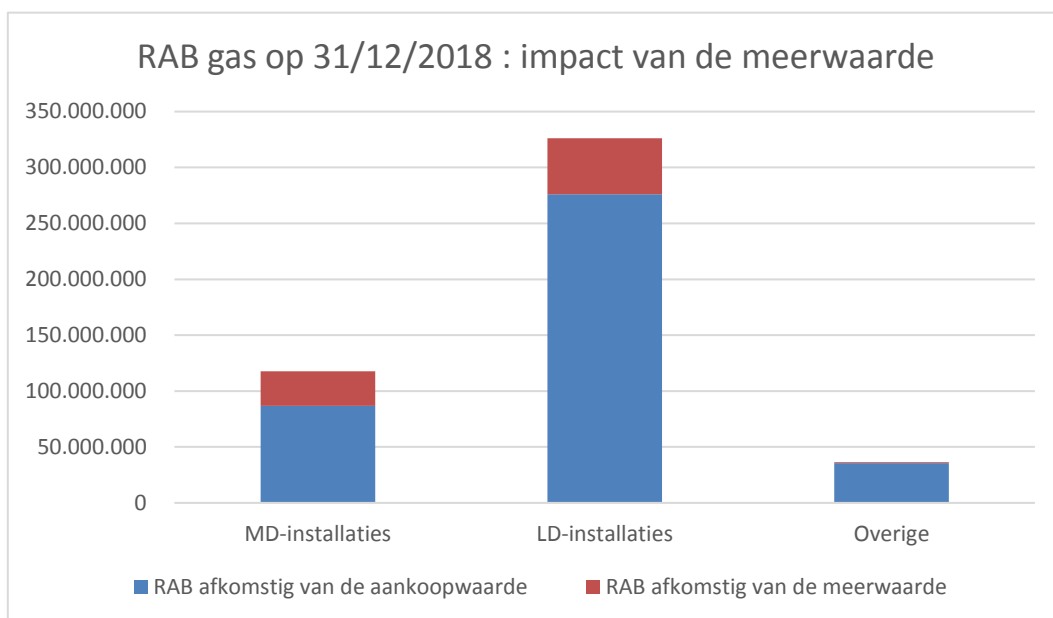
<sup>6</sup> We stellen vast dat de administratiegebouwen gemengd zijn en dat ze voor de faciliteit in twee fiches zijn opgesplitst (elektriciteit en gas).

Figuur 5 laat zien dat de meeste voornaamste posten in 2018 zijn toegenomen in vergelijking met 2015, met opvallende uitzondering van de posten “LS-meters” (-23%) en “PF uitrusting” (-6%). De daling van de post “LS-meters” valt te verklaren door de versnelde afschrijving van de meters, terwijl de daling van de post “PF uitrusting” ruimschoots wordt gecompenseerd door de stijging van andere posten (“PF-TCC” en PF-Bediening en signalisatie”).

## 5 RAB gas

### 5.1 Samenstelling van de RAB

Net als voor elektriciteit geeft onderstaande figuur de impact van de meerwaarde per installatiecategorie voor de RAB gas weer. We merken op dat de meerwaarde 26% van de middendrukinstallaties en 15% van de lagedrukinstallaties vertegenwoordigt. In totaal vertegenwoordigt de meerwaarde ca. 17% van de RAB gas.



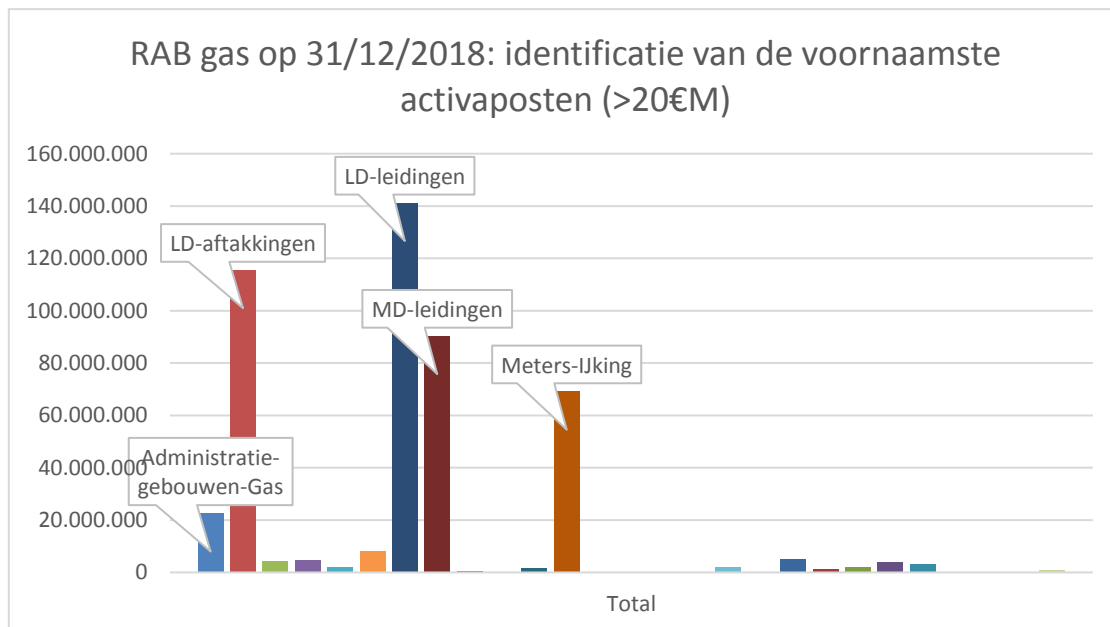
FIGUUR 6: MEERWAARDE IN DE RAB GAS

### 5.2 Identificatie van de voornaamste activaposten

De voornaamste posten van de RAB gas vertegenwoordigen een bedrag van ruim 20 miljoen euro op 31/12/2018. Ze worden weergegeven in figuur 7.



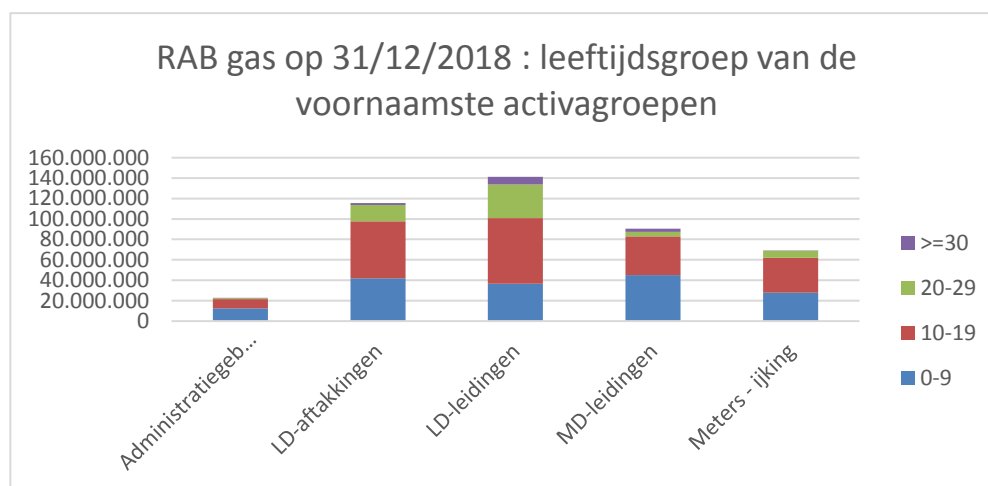
We stellen vast dat de lagedrukleidingen en -aftakkingen het grootste deel van de RAB gas vertegenwoordigen (54%). De andere belangrijke posten zijn de middendrukleidingen, de meettoestellen en de administratiegebouwen.



FIGUUR 7: VOORNAAMSTE POSTEN VAN DE RAB GAS

### 5.3 Waarde van de activa per boekhoudkundige leeftijdsgroep<sup>7</sup> van het net

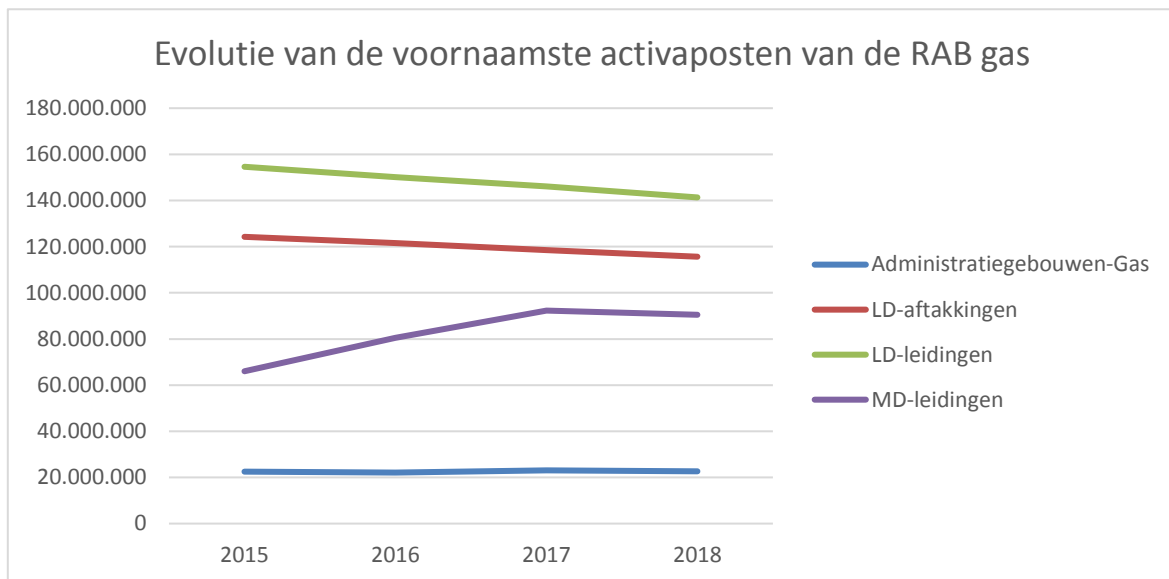
Op basis van figuur 8 stellen we vast dat het grootste deel van de waarde van de RAB gas bestaat uit activa die minder dan 20 jaar oud zijn.



FIGUUR 8: WAARDE VAN DE ACTIVA PER LEEFTIJDGROEP VAN HET NET

<sup>7</sup> De boekhoudkundige leeftijd van een activum komt niet noodzakelijk overeen met de werkelijke leeftijd ervan, vooral als het gaat om de oudste activa.

## 5.4 Evolutie van de voornaamste activaposten sinds 2015



FIGUUR 9: EVOLUTIE VAN DE VOORNAAMSTE ACTIVAPOSTEN VAN DE RAB GAS<sup>89</sup>

Figuur 9 laat zien dat de twee grootste posten met betrekking tot de lage druk sinds 2015 zijn gedaald (-8%). Daarentegen stellen we een toename van de post “MD-leidingen” vast die wordt verklaard door de nieuwe investering in de zuidverbinding (+37%).

<sup>8</sup> De post “meters - ijking” wordt hier niet weergegeven, want die kan pas sinds 2018 apart worden geïdentificeerd

<sup>9</sup> We stellen vast dat de administratiegebouwen gemengd zijn en dat ze voor het gemak in twee fiches zijn opgesplitst (elektriciteit en gas)

## 6 Conclusies

Via de ex-postcontroles heeft BRUGEL de juiste toepassing van de criteria voor de evolutie van de waarde van de RAB elektriciteit en gas gecontroleerd, in overeenstemming met de tariefmethodologieën.

Op basis hiervan keurt BRUGEL de volgende waarden goed voor de RAB op 31/12/2018:

Elektriciteit	€ 717.375.640,08
Gas	€ 480.267.658,43

Deze waarden zullen voor de distributienetbeheerder als basis dienen voor de vaststelling van zijn tariefvoorstel 2020-2024, in overeenstemming met de geldende tariefmethodologie.

\* \*

\*