

Rapport

8/10/2020

met betrekking tot het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerders uit hun
periodieke distributienettarieven voor 2021

Inhoudsopgave

1.	Inleiding	3
2.	Toegelaten inkomen elektriciteitsdistributie	4
2.1.	Totale toegelaten inkomen elektriciteit	4
2.2.	Endogeen toegelaten inkomen elektriciteit	5
2.2.1.	Basisgedeelte	7
2.2.2.	Ex-ante correctie vennootschapsbelasting	8
2.2.3.	Ex-ante aanvullende endogene term inzake herwaarderingsmeerwaarden	8
2.2.4.	Voorschot	9
2.3.	Exogeen toegelaten inkomen elektriciteit	9
3.	Toegelaten inkomen aardgasdistributie	17
3.1.	Totale toegelaten inkomen aardgas	17
3.2.	Endogeen toegelaten inkomen aardgas	18
3.2.1.	Basisgedeelte	20
3.2.2.	Ex-ante correctie vennootschapsbelasting	21
3.2.3.	Ex-ante aanvullende endogene term inzake herwaarderingsmeerwaarden	21
3.2.4.	Voorschot	22
3.3.	Exogeen toegelaten inkomen aardgas	22

1. Inleiding

Op 13 augustus 2020 beslisten we tot de vaststelling van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (hierna: Tariefmethodologie 2021-2024)¹.

In uitvoering van de Tariefmethodologie 2021-2024 hebben we op 8 oktober 2020 het toegelaten inkomen van elke elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor het jaar 2021 bepaald. Op basis van deze bedragen én de verwachte afzetvolumes bij de klanten worden vervolgens de nieuwe periodieke elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven voor 2021 berekend.

We geven hierbij een overzicht van de distributienetbeheerders, hun werkmaatschappij en hun gereguleerde activiteiten. Sinds 1 juli 2018 behoren alle distributienetbeheerders in Vlaanderen tot dezelfde werkmaatschappij, Fluvius System Operator cvba (hierna: FLUVIUS):

Tabel 1 Overzicht distributienetbeheerders

Distributienetbeheerder	Werkmaatschappij	Gereguleerde activiteit
Fluvius Antwerpen	FLUVIUS	Elektriciteit en aardgas
Fluvius Limburg	FLUVIUS	Elektriciteit en aardgas
Fluvius West	FLUVIUS	Elektriciteit en aardgas
Gaselwest	FLUVIUS	Elektriciteit en aardgas
Imewo	FLUVIUS	Elektriciteit en aardgas
Intergem	FLUVIUS	Elektriciteit en aardgas
Iveka	FLUVIUS	Elektriciteit en aardgas
Iverlek	FLUVIUS	Elektriciteit en aardgas
PBE	FLUVIUS	Elektriciteit
Sibelgas	FLUVIUS	Elektriciteit en aardgas

In deze nota lichten we het door ons toegelaten inkomen voor 2021 toe. Meer informatie over de samenstelling van het toegelaten inkomen voor 2021 per distributienetbeheerder kan u terugvinden op onze website².

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

² <https://www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2021>

2. Toegelaten inkomen elektriciteitsdistributie

2.1. Totale toegelaten inkomen elektriciteit

Tabel 2 Toegelaten inkomen uit periodieke elektriciteitsdistributenettarieven 2021

	Exogeen	Endogeen	Totaal	2021/2020
Fluvius Antwerpen	156.371.306 €	125.770.859 €	282.141.423 €	³
Fluvius Limburg	152.536.139 €	102.695.102 €	255.230.903 €	-7,4%
Fluvius West	41.979.360 €	35.550.615 €	77.529.975 €	3,4%
Gaselwest	211.365.775 €	136.205.328 €	347.571.104 €	-7,0%
Imewo	205.590.844 €	160.240.415 €	365.831.259 €	-1,9%
Intergem	98.398.207 €	73.322.885 €	171.721.092 €	6,8%
Iveka	108.096.902 €	60.635.585 €	168.732.487 €	³
Iverlek	185.976.514 €	135.089.808 €	321.066.322 €	-5,5%
PBE	27.222.883 €	27.422.281 €	54.645.163 €	-8,2%
Sibelgas	24.717.942 €	16.341.467 €	41.059.409 €	-15,0%
Totaal	1.212.255.871 €	873.273.265 €	2.085.529.136 €	-4,8%
	58%	42%	100%	

Hieronder tonen we de evolutie van de verdeling van het toegelaten inkomen voor elektriciteit over exogene en endogene kosten in de periode 2015-2021, telkens bepaald overeenkomstig de modaliteiten van de toepasselijke tariefmethodologieën.

Tabel 3 Evolutie opdeling toegelaten inkomen elektriciteit exogeen en endogeen 2015-2021

	Exogeen toegelaten inkomen	Endogeen toegelaten inkomen
2015	59%	41%
2016	59%	41%
2017	62%	38%
2018	60%	40%
2019	56%	44%
2020	54%	46%
2021	58%	42%

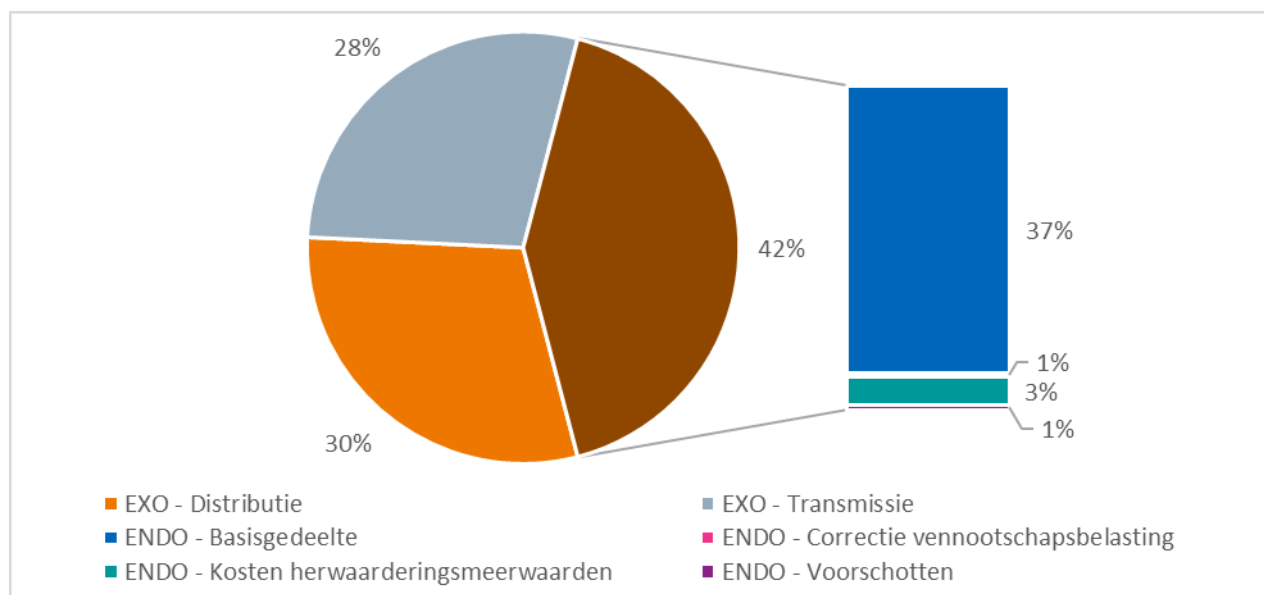
Uit deze tabel leiden we af dat de exogene kosten in 2021 een belangrijker aandeel in het totaal toegelaten inkomen voor elektriciteit uitmaken dan in 2020. Dit voornamelijk t.g.v. een daling van

³ Omwille van de belangrijke gemeenteverhuivingen tussen Fluvius Antwerpen en Iveka is een vergelijking met vorig jaar niet mogelijk.

het endogeen toegelaten inkomen 2021 t.o.v. 2020, gecombineerd met een stijging van het exogeen toegelaten inkomen 2021 t.o.v. 2020. In par. 0 en 2.3 gaan we dieper in op de redenen voor de evolutie van respectievelijk het endogeen en exogeen toegelaten inkomen.

De exogene inkomsten zijn hierbij samengesteld uit een gedeelte m.b.t. distributie en transmissie, terwijl de endogene inkomsten uit een basisgedeelte, een correctie vennootschapsbelasting, een aanvullende term inzake herwaarderingsmeerwaarden en een voorschot bestaan. Verder uitgesplitst over deze rubrieken ziet de samenstelling van de totale inkomsten 2021 voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders er als volgt uit:

Figuur 1 Samenstelling totale toegelaten inkomen elektriciteit 2021



2.2. Endogeen toegelaten inkomen elektriciteit

De formule 3 in de Tariefmethodologie 2021-2024 voorziet dat de endogene inkomsten uit verschillende elementen bestaan. Voor het jaar 2021 bestaan de endogene inkomsten daarbij uit:

- Basisgedeelte;
- Ex-ante correctie vennootschapsbelasting;
- Ex-ante aanvullende endogene term inzake herwaarderingsmeerwaarden, en
- Voorschot.

Globaal stellen we volgende evolutie van het endogeen toegelaten inkomen vast, telkens bepaald overeenkomstig de modaliteiten van de toepasselijke tariefmethodologieën:

Tabel 4 Globale evolutie endogeen toegelaten inkomen elektriciteit 2015-2021

	Endogeen toegelaten inkomen	Jaar/jaar %
2015	1.002.751.222 €	-
2016	1.007.136.449 €	+0,4%
2017	983.065.994 €	-2,4%
2018	992.348.365 €	+0,9%

2019	1.008.425.660 €	+1,6%
2020	1.000.500.751 €	-0,8%
2021	873.273.265 €	-12,7%

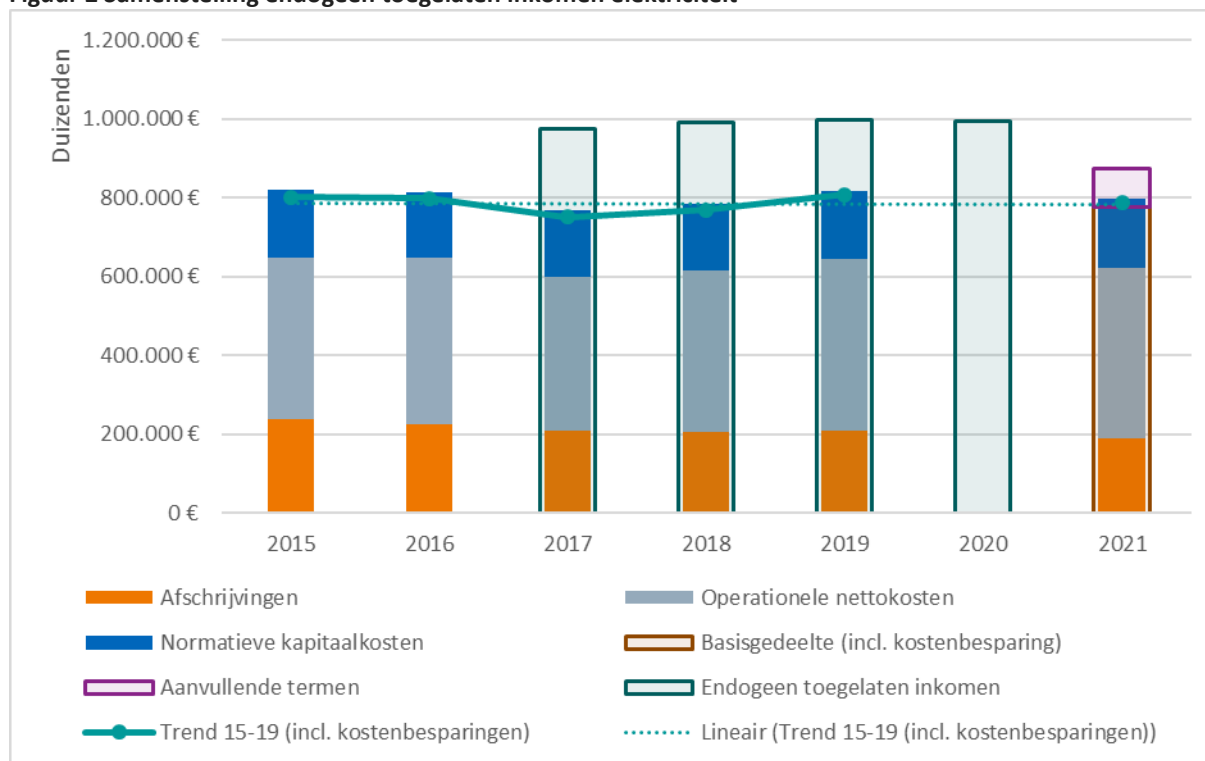
In Figuur 2 wordt de evolutie van het endogeen toegelaten inkomen over de afgelopen jaren grafisch weergegeven, waarbij we tegelijk een inzicht geven in de trendberekening voor de periode 2015-2019 teneinde het basisgedeelte van het endogeen toegelaten inkomen voor 2021 te bepalen.

Uit deze figuur leiden we af dat het basisgedeelte inzake de endogene inkomsten voor het jaar 2021 daalt t.o.v. het jaar 2020. Deze daling wordt voornamelijk veroorzaakt doordat:

- de normatieve kapitaalkostvergoeding voor de in het distributienet geïnvesteerde activa daalt van 4,8% in het jaar 2020 naar 3,5% voor de periode 2021-2024. Deze lagere kapitaalkostvergoeding weerspiegelt de lage intrestvoeten die in de afgelopen periode op de markt worden waargenomen hetgeen ook de distributienetbeheerders toelaat om, t.o.v. de reeds bestaande leningen, aan gunstige voorwaarden nieuw kapitaal aan te trekken.
- we in de Tariefmethodologie 2021-2024 de kosten van herwaarderingsmeerwaarden (zowel afschrijvingen als financieringskosten) niet langer als onderdeel van het basisgedeelte inzake endogene inkomsten beschouwen (cfr. par. 2.2.33.2.3). Deze kosten worden vanaf 2021 als een aanvullende endogene term behandeld.

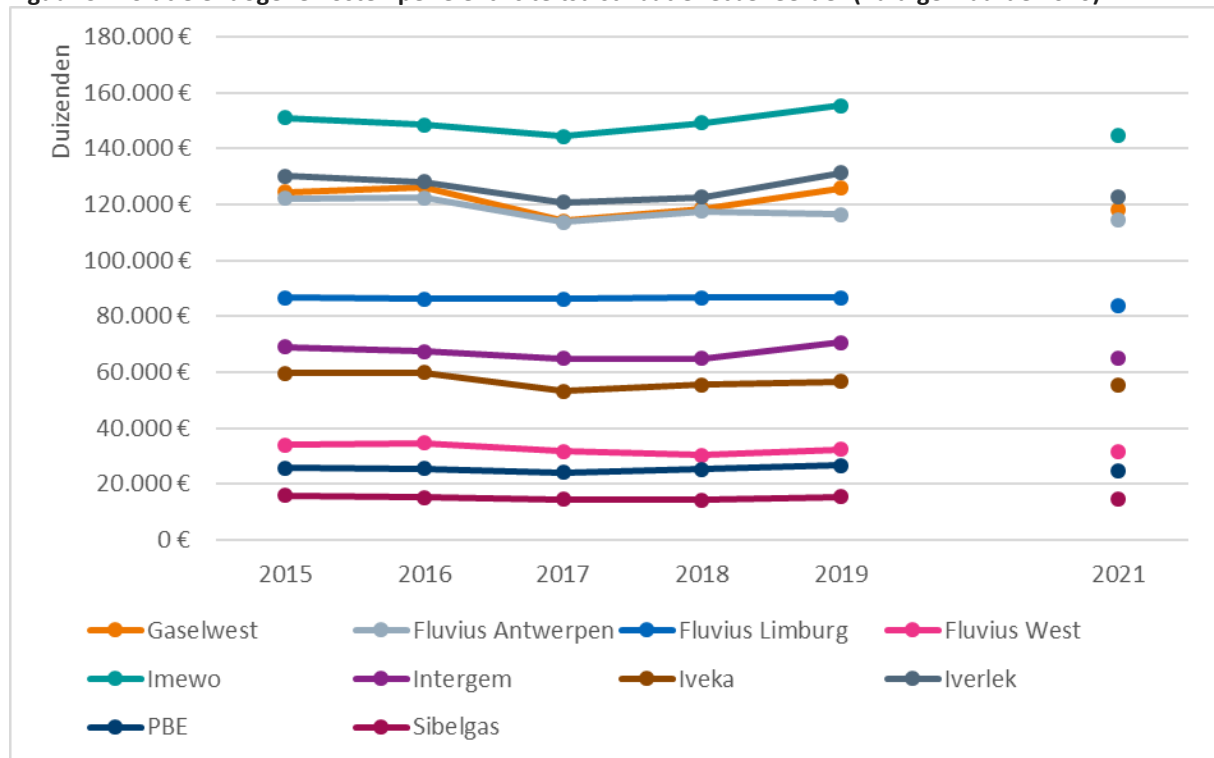
Beide elementen bieden ook de verklaring voor de delta die we voor de periode 2017-2020 tussen het endogeen toegelaten inkomen en de endogene kosten vaststellen. Dit aangezien het endogeen toegelaten inkomen voor de periode 2017-2020 werd bepaald rekening houdende met de hogere kapitaalkostvergoeding enerzijds en de kosten van herwaarderingsmeerwaarden anderzijds.

Figuur 2 Samenstelling endogeen toegelaten inkomen elektriciteit



Aanvullend wordt in Figuur 3 de evolutie van de endogene kosten (excl. kostenbesparing) voor de periode 2015-2019 per elektriciteitsdistributienetbeheerder weergegeven, waaruit vervolgens het basisgedeelte van het endogeen toegelaten inkomen (incl. kostenbesparing) voor 2021 wordt afgeleid.

Figuur 3 Evolutie endogene kosten per elektriciteitsdistributienetbeheerder (huidige waarde 2020)



In wat volgt bespreken we de verschillende elementen ter bepaling van het endogeen toegelaten inkomen voor 2021 in meer detail.

2.2.1. Basisgedeelte

De endogene inkomsten uit het basisgedeelte worden bepaald uit de in 2015-2019 waargenomen globale evolutie van de werkelijke endogene kosten van de distributienetbeheerders (dit zijn de afschrijvingen, de operationele nettokosten en de normatieve kapitaalkosten), zoals getoond in Figuur 2. Dit betekent dat de kosten voor de uitbouw en het beheer van het distributienet, waarover de distributienetbeheerder controle heeft, zijn geplafonneerd. Dit geeft een stimulans aan de onderneming om efficiënt met de beschikbare middelen om te gaan. Het verschil tussen de opbrengsten en de werkelijke kosten zal bij het afsluiten van het boekjaar de winst van de netbeheerder vormen. Die winst kan aangewend worden ter vergoeding van de aandeelhouders voor hun inbreng van kapitaal en/of in de onderneming worden gehouden o.m. ter financiering van toekomstige investeringen. De kapitaalkosten worden berekend met behulp van een normatief kapitaalkostenpercentage of weighted average cost of capital (wacc) van 3,5% vóór vennootschapsbelasting. De werkelijke kapitaalkosten van de distributienetbeheerder wijken aldus af van deze normatieve kapitaalkostvergoeding zoals vervat in Figuur 2.

Merk op dat hierbij geen rekening wordt gehouden met de voor 2015-2019 door de distributienetbeheerders gemaakte kosten voor de in 2019 verloren rechtszaken tegen de VREG over de saldi 2010-2014 enerzijds en de x'-factor anderzijds. Verder werden door de VREG voor de periode 2015-2019 geen kosten als onredelijk verworpen.

Vervolgens wordt de aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders tegen 2020 te behalen besparingsstimulus n.a.v. de fusie van de werkmaatschappijen tot FLUVIUS (17 miljoen €) uit de endogene sectorkosten voor de periode 2015-2019 gecorrigeerd.

Overeenkomstig formule 7 in de Tariefmethodologie 2021-2024 leggen we het basisgedeelte van de endogene inkomsten 2021 vast door toepassing van een factor '1+CPI-x+q'.

Hierbij omvat de factor "CPI" de verwachte inflatie voor 2021 (1,25% volgens Federaal Planbureau)⁴.

De x-factor is voor het jaar 2021 uit te splitsen naar twee elementen:

- Een efficiëntiefactor x'' die ervoor zorgt dat de toegelaten inkomsten evolueren volgens de productiviteitsverbeteringen die verwacht kunnen worden bij de distributienetbeheerders indien zij maximaal efficiënt werken. Voor elektriciteitsdistributie is deze x'' -waarde overeenkomstig de Tariefmethodologie 2021-2024 gelijk aan 0,0%.
- De kostenbesparing die voor 2021 wordt opgelegd aan de distributienetbeheerders, mogelijk gemaakt door de fusie van de werkmaatschappijen tot FLUVIUS in 2018. Voor elektriciteitsdistributie is deze besparing voor 2021 gelijk aan 14,0 miljoen €.

De q-factor omvat het financieel effect van de kwaliteitsprikkel berekend op basis van de kwaliteitsprestaties van elke distributienetbeheerder in de periode 2017-2019 en volgens de zero-sum prikkel gegeven in de tariefmethodologie 2017-2020. Voor elektriciteitsdistributie bedraagt het bedrag van de kwaliteitsprikkel voor 2021 6.750.402 €.

Uit bovenstaande volgt voor elektriciteitsdistributie voor het jaar 2021 een basisgedeelte inzake endogene inkomsten van 774.560.825 €.

2.2.2. Ex-ante correctie vennootschapsbelasting

Aan het toegelaten inkomen dat aldus wordt berekend, voegen we nog een correctie toe voor de door de distributienetbeheerder te betalen vennootschapsbelasting. Deze omvat het effect van de fiscaal niet-aftrekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden, de notionele intrestaftrek en de fiscaal niet-aftrekbare heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand.

Voor het jaar 2021 wordt voor elektriciteitsdistributie een toegelaten inkomen van 11.205.746 € voorzien.

2.2.3. Ex-ante aanvullende endogene term inzake herwaarderingsmeerwaarden

Conform de bepalingen in de Tariefmethodologie 2021-2024 maken de kosten inzake herwaarderingsmeerwaarden op de gereguleerde vaste activa niet langer onderdeel uit van het basisgedeelte inzake endogene inkomsten⁵. Aan de hand van een aanvullende term op het basisgedeelte inzake endogene inkomsten voorziet de VREG inzake de herwaarderingsmeerwaarden nog een toegelaten inkomen voor de afschrijvingskosten enerzijds en de kapitaalkosten anderzijds. Voor toelichting betreffende de hoogte van de kapitaalkosten voor herwaarderingsmeerwaarden wordt verwezen naar par. 6.3 in de bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

⁴ Invloed van de inflatie op het toegelaten inkomen wordt besproken in par. 5.5.3.5.1 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

⁵ Onder de tariefmethodologie 2015-2016 en de tariefmethodologie 2017-2020 maakten deze kosten wel nog onderdeel uit van de endogene trendberekening.

Hiervoor wordt in 2021 voor elektriciteitsdistributie een budget van 73.466.408 € voorzien.

2.2.4. Voorschot

Voor het jaar 2021 kennen we aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders een voorschot voor de versnelde uitrol van de digitale meter toe. Door het besluit van de Vlaamse Regering van 17 juli 2020 omtrent de versnelde uitrol van de digitale meter erkennen we dat bijkomende investeringen door de distributienetbeheerders nodig zullen zijn, die een aanpassing van de toegelaten inkomsten uit periodieke distributienettarieven met behulp van voorschotten verantwoordt. Dit aangezien hiervoor in de endogene trendberekening over de periode 2015-2019 geen kosten zijn voorzien.

Het voorschot voor het jaar 2021 bedraagt voor elektriciteitsdistributie 14.040.285 €. Merk op dat toegekende voorschotten (budgetverhogingen) uiteraard op een later tijdstip zullen worden teruggenomen, met op dat ogenblik een daling van het toegelaten inkomen tot gevolg.

2.3. Exogeen toegelaten inkomen elektriciteit

Voor de exogene kosten kunnen we geen efficiëntieprikkel geven aan de distributienetbeheerders omdat het niet zinvol is. Deze kosten worden doorgerekend in de periodieke distributienettarieven.

Het toegelaten inkomen voor exogene kosten 2021 is gelijk aan het te verwachten bedrag aan kosten (m.a.w. het budget exogene kosten voor 2021). Later zal het verschil met de werkelijke exogene kosten en opbrengsten voor 2021 aan de hand van tarifaire tekorten/overschotten worden gecorrigeerd.

De exogene kosten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder zijn de volgende, bondig samengevat:

1. De transmissienettarieven die Elia aanreken aan de distributienetbeheerders, alsook de kosten en opbrengsten inzake de transmissiekosten die de distributienetbeheerders onderling aanrekenen t.g.v. doorvoer.
2. De retributies te betalen door de distributienetbeheerder aan steden en gemeenten en de heffing volgens het Decreet houdende het Grootschalig Referentiebestand.
3. De lasten voor het niet-gekapitaliseerd aanvullend pensioen van personeelsleden.
4. Kosten die volgen uit de openbardienstverplichtingen m.b.t. rationeel energiegebruik (bv. REG-premies).
5. De kosten van de distributienetbeheerder voor het opkopen van steuncertificaten.
6. De afbouw van de tarifaire tekorten/overschotten en dit aan de snelheid zoals bepaald in de Tariefmethodologie 2021-2024, m.s. een afbouw over 2 jaar:
 - Regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie: het verschil tussen de werkelijke exogene kosten en de werkelijke opbrengsten uit de periodieke distributienettarieven voor exogene kosten.

- Regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie: het verschil tussen de werkelijke exogene kosten en de werkelijke opbrengsten m.b.t. de transmissie.
- Regulatorisch saldo inzake volumeverschillen: het inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor de endogene kosten is gegarandeerd. Elke meer- of minderontvangst geeft aanleiding tot resp. een latere korting of stijging van de tarieven.
- Regulatorisch saldo inzake herindexering: het verschil tussen de werkelijke inflatie (ex-post) en de verwachte inflatie (ex-ante) zoals die werd gehanteerd voor de bepaling van het toegelaten inkomen voor de endogene kosten⁶.
- Regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting: het verschil tussen de werkelijke fiscaal niet-aftekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden, de werkelijke notionele intrestaftrek en de werkelijke fiscaal niet-aftekbare heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand t.o.v. hun gebudgetteerde bedragen.
- Regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden: het verschil tussen de werkelijke kosten voor herwaarderingsmeerwaarden t.o.v. de gebudgetteerde bedragen.

7. Kapitaalkostvergoedingen voor de financiering van de opgekochte steuncertificaten en de tarifaire tekorten/overschotten.

We stellen vast dat het globale budget 2021 voor het exogeen toegelaten inkomen in de elektriciteitsdistributie van 1.212.255.871 € als volgt is samengesteld:

Tabel 5 Globale samenstelling exogeen toegelaten inkomen elektriciteit 2021

Samenstelling exogeen toegelaten inkomen 2021⁷	Totaal
Kosten inzake steuncertificaten	541.565.684 €
REG-openbaredienstverplichtingen	64.178.386 €
Belastingen, heffingen, toeslagen, ...	35.089.345 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	23.094.468 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	51.963 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting	27.525 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting	62 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden	0 €

⁶ Prognose volgens Federaal Planbureau.

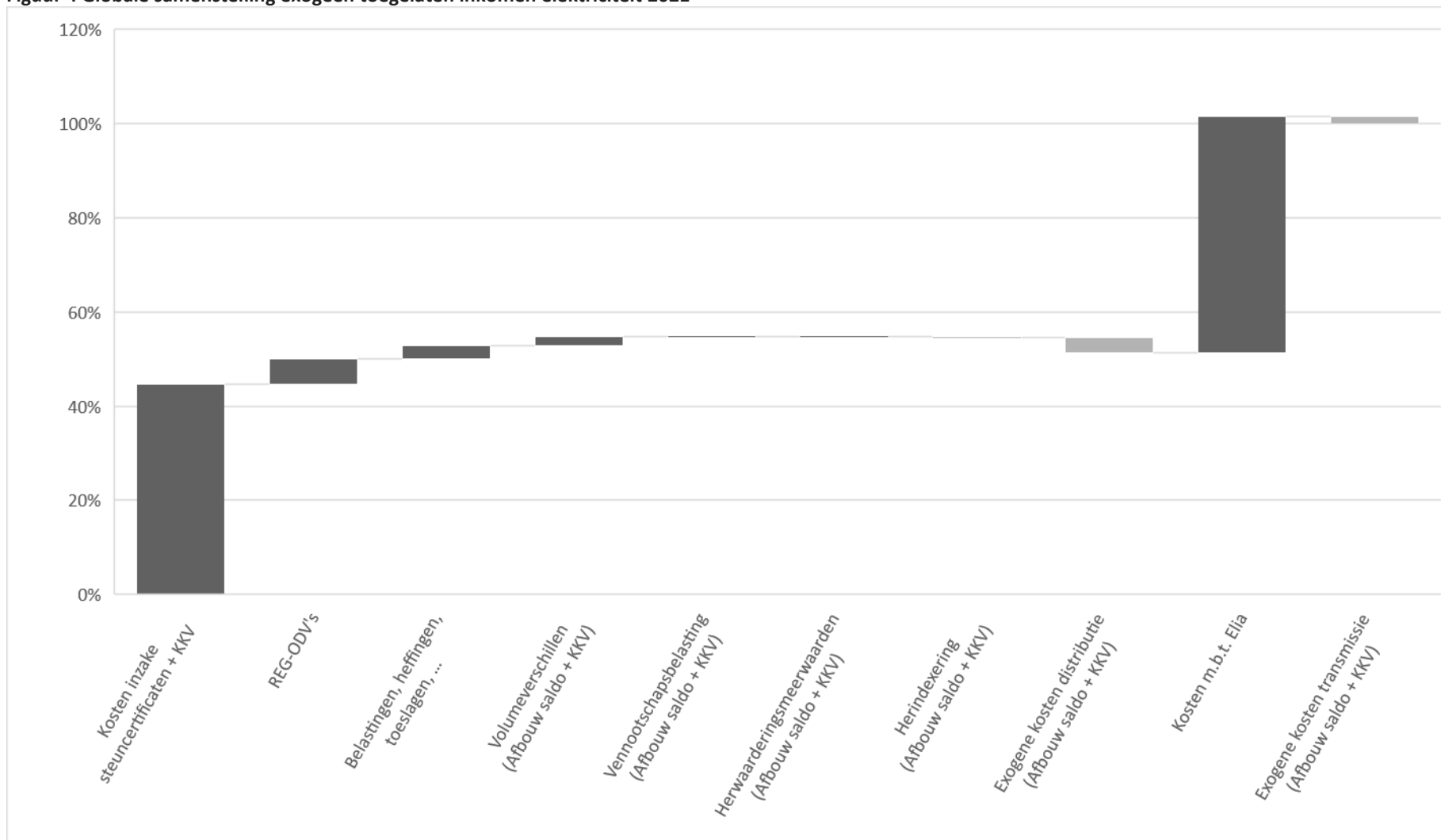
⁷ Positieve bedragen doen distributienettarieven stijgen, negatieve doen ze dalen. Een groter negatief bedrag aan exogene kosten in bovenstaande tabel betekent een grotere korting op de distributienettarieven.

Kapitaalkostvergoeding steuncertificaten	0 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden	0 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake herindexering	-7.490 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	-114.779 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake herindexering	-3.328.764 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	-38.259.745 €
Subtotaal distributienetkosten	622.296.654 €
Kosten m.b.t. Elia	608.799.692 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie	-56.352 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie	-18.784.122 €
Subtotaal transmissienetkosten	589.959.217 €
Totaal	1.212.255.871 €

Grafisch wordt de samenstelling van het globale budget 2021 inzake het exogeen toegelaten inkomen voor de elektriciteitsdistributie als volgt weergegeven (zie volgende bladzijde⁸):

⁸ Op de grafiek is "KKV" de afkorting voor kapitaalkostvergoeding, bepaald volgens de Tariefmethodologie 2021-2024.

Figuur 4 Globale samenstelling exogeen toegelaten inkomen elektriciteit 2021



Globaal stellen we volgende evolutie voor het exogeen toegelaten inkomen bij de elektriciteitsdistributienetbeheerders vast:

Tabel 6 Globale evolutie exogeen toegelaten inkomen elektriciteit 2015-2021

	Exogeen toegelaten inkomen	Jaar/jaar %
2015	1.414.374.648 €	
2016	1.456.174.223 €	+3,0%
2017	1.581.308.190 €	+8,6%
2018	1.477.921.732 €	-6,5%
2019	1.265.525.203 €	-14,4%
2020	1.190.130.938 €	-6,0%
2021	1.212.255.871 €	+1,9%

Wanneer we vergelijken met het toegelaten inkomen voor exogene kosten in 2020 is er globaal een stijging van 22.124.934 € waar te nemen:

Tabel 7 Globale evolutie exogeen toegelaten inkomen elektriciteit 2020-2021

Globale evolutie exogeen toegelaten inkomen 2020-2021 ⁹	2021	2020	2021/2020
Kosten inzake steuncertificaten	541.565.684 €	527.594.173 €	2,6%
REG-openbaredienstverplichtingen	64.178.386 €	55.059.077 €	16,6%
Belastingen, heffingen, toeslagen, ...	35.089.345 €	38.334.974 €	-8,5%
Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	23.094.468 €	3.885.289 €	494,4%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	51.963 €	20.722 €	150,8%
Afbouw regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting	27.525 €	2.751.184 €	-99,0%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting	62 €	8.804 €	-99,3%
Afbouw regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden	- €	- €	
Afbouw regulatorisch actief/passief	- €	68.099.960 €	-100,0%
Kapitaalkostvergoeding steuncertificaten	- €	- €	
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden	- €	- €	

⁹ Positieve bedragen doen distributienettarieven stijgen, negatieve doen ze dalen. Een groter negatief bedrag aan exogene kosten in bovenstaande tabel betekent een grotere korting op de distributienettarieven.

Kapitaalkostvergoeding regulatorisch actief/passief	- €	1.424.032 €	-100,0%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake herindexering	-7.490 €	1.137 €	-758,8%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	-114.779 €	-746.783 €	-84,6%
Afbouw regulatorisch saldo inzake herindexering	-3.328.764 €	118.441 €	-2.910,5%
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	-38.259.745 €	-70.010.911 €	-45,4%
Subtotaal distributienetkosten	622.296.654 €	626.540.099 €	-0,7%
Kosten m.b.t. Elia	608.799.692 €	589.124.761 €	3,3%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie	-56.352 €	-269.487 €	-79,1%
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie	-18.784.122 €	-25.264.436 €	-25,6%
Subtotaal transmissienetkosten	589.959.217 €	563.590.838 €	4,7%
Totaal	1.212.255.871 €	1.190.130.938 €	1,9%

Het exogeen toegelaten inkomen m.b.t. distributie blijft voor 2021 relatief stabiel t.o.v. 2020 (daling van 0,7%). Toch zijn er in de verschillende exogene kostenrubrieken een aantal tegengestelde bewegingen waarvan we de voornaamste hieronder toelichten:

- De verwachtingen m.b.t. de kosten inzake de REG-openbaardienstverplichtingen en kosten inzake steuncertificaten werden gebaseerd op de laatste gekende realiteit, hetgeen voor de verwachtingen m.b.t. 2021 resulteert in hogere kosten t.o.v. deze voor 2020 (respectievelijk +9,1 miljoen € en +14,0 miljoen €);
- Zoals ook in het rapport over het toegelaten inkomen 2020 (RAPP-2019-14)¹⁰ aangegeven, stelden we voor het jaar 2018 een beperkt tarifair overschot inzake volumeverschillen vast waardoor de afbouw van het regulatorisch saldo volumeverschillen in het exogeen toegelaten inkomen voor het jaar 2020 beperkt was. Voor het jaar 2019 stelden we een tarifair tekort inzake volumeverschillen vast hetgeen gedeeltelijk (50%) in het exogeen toegelaten inkomen voor het jaar 2021 wordt afgebouwd. Voornamelijk ten gevolge van de afwijking tussen het tarifair overschot 2018 en het tarifair tekort 2019, is de afbouw van het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen in het exogeen toegelaten inkomen 2021 19,2 miljoen € hoger dan in het toegelaten inkomen 2020;
- In het rapport over het toegelaten inkomen 2020 (RAPP-2019-14) gaven we eveneens aan dat voor het jaar 2018 een belangrijk tarifair overschot inzake exogene kosten m.b.t. distributie werd vastgesteld, hetgeen gedeeltelijk in het toegelaten inkomen voor 2020 werd afgebouwd. Ook in het exogeen toegelaten inkomen 2021 wordt nog een gedeelte van dit tarifair overschot 2018 verder afgebouwd, aangevuld met het tarifair overschot voor het jaar 2019. Het tarifair overschot voor 2019 wordt voornamelijk verklaard doordat de kosten inzake REG-openbaardienstverplichtingen significant lager waren dan gebudgetteerd, hoewel

¹⁰ <https://www.vreg.be/nl/document/rapp-2019-14>

het budget voor 2019 werd gebaseerd op de op dat moment laatst gekende realiteit. Gezien het tarifair overschot in 2018 significanter was dan het overschot in 2019, is ook de afbouw van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie in het toegelaten inkomen 2021 lager dan de afbouw in 2020 (+31,8 miljoen €).

- Overeenkomstig de bepalingen in de tariefmethodologie 2017-2020 werd de afbouw van de tarifaire tekorten voor de periode 2010-2014 tegen eind 2020 volledig afgerond. Bijgevolg is er in het exogeen toegelaten inkomen 2021 niet langer een budget voor de afbouw van deze tekorten voorzien (-68,1 miljoen €);

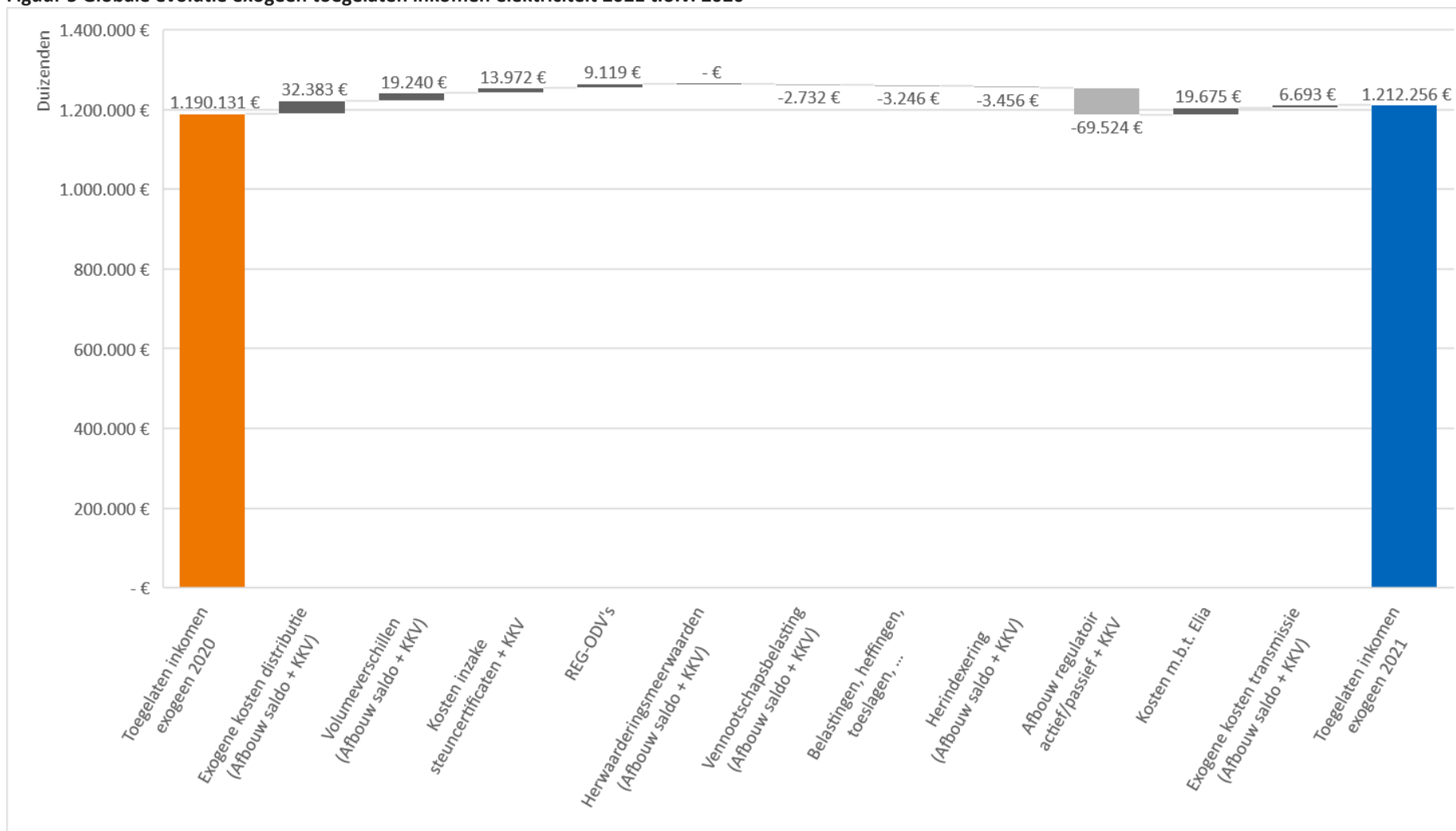
De hogere kosten (+ 19,7 miljoen €) m.b.t. Elia zijn een weerspiegeling van de nieuwe transmissienettarieven 2020-2023, vastgelegd door de CREG¹¹ op 07 november 2019. Aangezien het toegelaten inkomen 2020 is vastgelegd vóórdat de nieuwe transmissienettarieven zijn vastgelegd, komt deze beweging pas in 2021 tot uiting.

Grafisch kunnen de factoren die aanleiding geven tot de evolutie van het exogeen toegelaten inkomen elektriciteit 2021 t.o.v. 2020 als volgt worden weergegeven (zie volgende bladzijde¹²):

¹¹ <https://www.creg.be/nl/publicaties/beslissing-b658e62>

¹² Op de grafiek is "KKV" de afkorting voor kapitaalkostvergoeding, bepaald volgens de Tariefmethodologie 2021-2024.

Figuur 5 Globale evolutie exogene toegelaten inkomen elektriciteit 2021 t.o.v. 2020



3. Toegelaten inkomen aardgasdistributie

3.1. Totale toegelaten inkomen aardgas

Tabel 8 Toegelaten inkomen uit periodieke aardgasdistributienettarieven 2021

	Exogeen	Endogeen	Totaal	2021/2020
Fluvius Antwerpen	3.217.687 €	81.910.124 €	85.127.812 €	¹³
Fluvius Limburg	918.948 €	57.254.493 €	58.173.441 €	27,3%
Fluvius West	587.319 €	13.452.801 €	14.040.120 €	11,6%
Gaselwest	-528.567 €	71.636.033 €	71.107.467 €	-5,3%
Imewo	138.488 €	95.592.560 €	95.731.047 €	11,0%
Intergem	-418.202 €	42.067.447 €	41.649.245 €	9,1%
Iveka	513.203 €	34.749.006 €	35.262.209 €	¹³
Iverlek	-251.685 €	82.132.737 €	81.881.051 €	-2,0%
Sibelgas	662.880 €	9.467.568 €	10.130.449 €	-13,8% ¹⁴
Totaal	4.840.072 €	488.262.769 €	493.102.841 €	6,8%
	1%	99%	100%	

Een negatief cijfer voor de exogene kosten vertaalt zich in een verlaagd tarief.

Hieronder tonen we de evolutie van de verdeling van het toegelaten inkomen voor aardgas over exogene en endogene kosten in de periode 2015-2021, telkens bepaald overeenkomstig de modaliteiten van de toepasselijke tariefmethodologieën.

Tabel 9 Evolutie opdeling toegelaten inkomen aardgas exogeen en endogeen 2015-2021

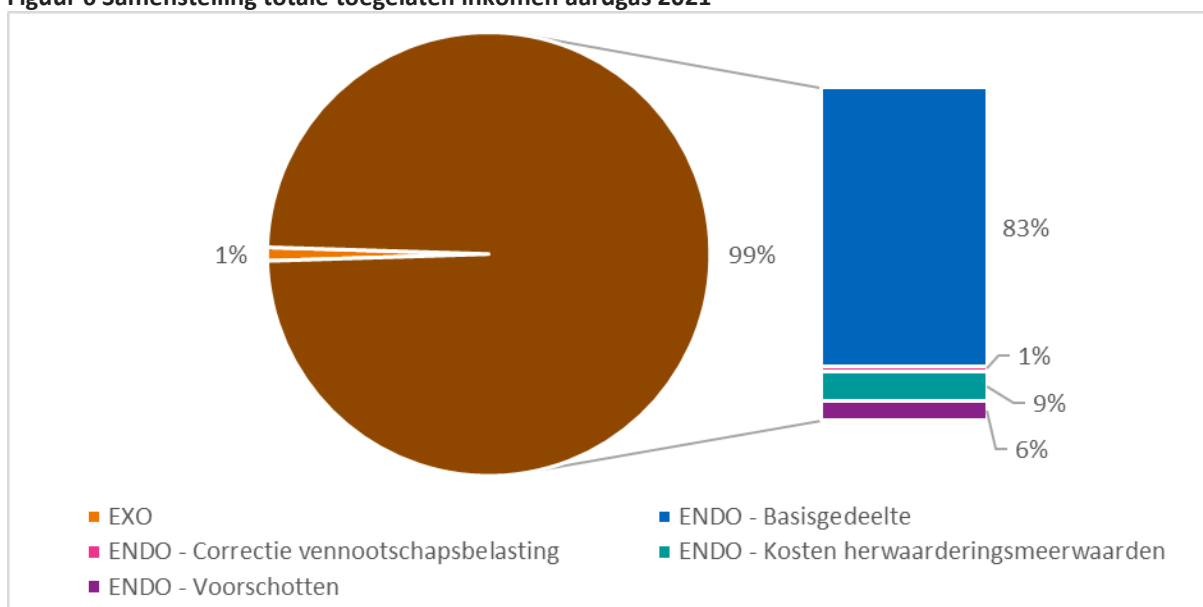
	Exogeen toegelaten inkomen	Endogeen toegelaten inkomen
2015	5%	95%
2016	-1%	101%
2017	2%	98%
2018	1%	99%
2019	-9%	109%
2020	-12%	112%
2021	1%	99%

¹³ Omwille van de belangrijke gemeenteverhuivingen tussen Fluvius Antwerpen en Iveka is een vergelijking met vorig jaar niet mogelijk.

¹⁴ Sibelgas hanteerde in 2020 een budget voor de periodieke distributienettarieven dat lager was dan het toegelaten inkomen 2020. Hier wordt de verhouding ten opzichte van dat budget weergegeven.

De endogene inkomsten zijn hierbij samengesteld uit een basisgedeelte, een correctie vennootschapsbelasting, een aanvullende term inzake herwaarderingsmeerwaarden en een voorschot. De samenstelling van de totale inkomsten 2021 voor de aardgasdistributienetbeheerders ziet er als volgt uit:

Figuur 6 Samenstelling totale toegelaten inkomen aardgas 2021



3.2. Endoegen toegelaten inkomen aardgas

De formule 3 in de Tariefmethodologie 2021-2024 voorziet dat de endogene inkomsten uit verschillende elementen bestaan. Voor het jaar 2021 bestaan de endogene inkomsten daarbij uit:

- Basisgedeelte;
- Ex-ante correctie vennootschapsbelasting;
- Ex-ante aanvullende endogene term inzake herwaarderingsmeerwaarden, en
- Voorschot.

Globaal stellen we volgende evolutie van het endoegen toegelaten inkomen vast, telkens bepaald overeenkomstig de modaliteiten van de toepasselijke tariefmethodologieën:

Tabel 10 Globale evolutie endoegen toegelaten inkomen aardgas 2015-2021

	Endoegen toegelaten inkomen	Jaar/jaar %
2015	485.740.430 €	-
2016	492.207.132 €	+1,3%
2017	491.457.568 €	-0,2%
2018	501.708.068 €	+2,1%
2019	516.574.014 €	+3,0%
2020	518.571.259 €	+0,4%
2021	488.262.769 €	-5,8%

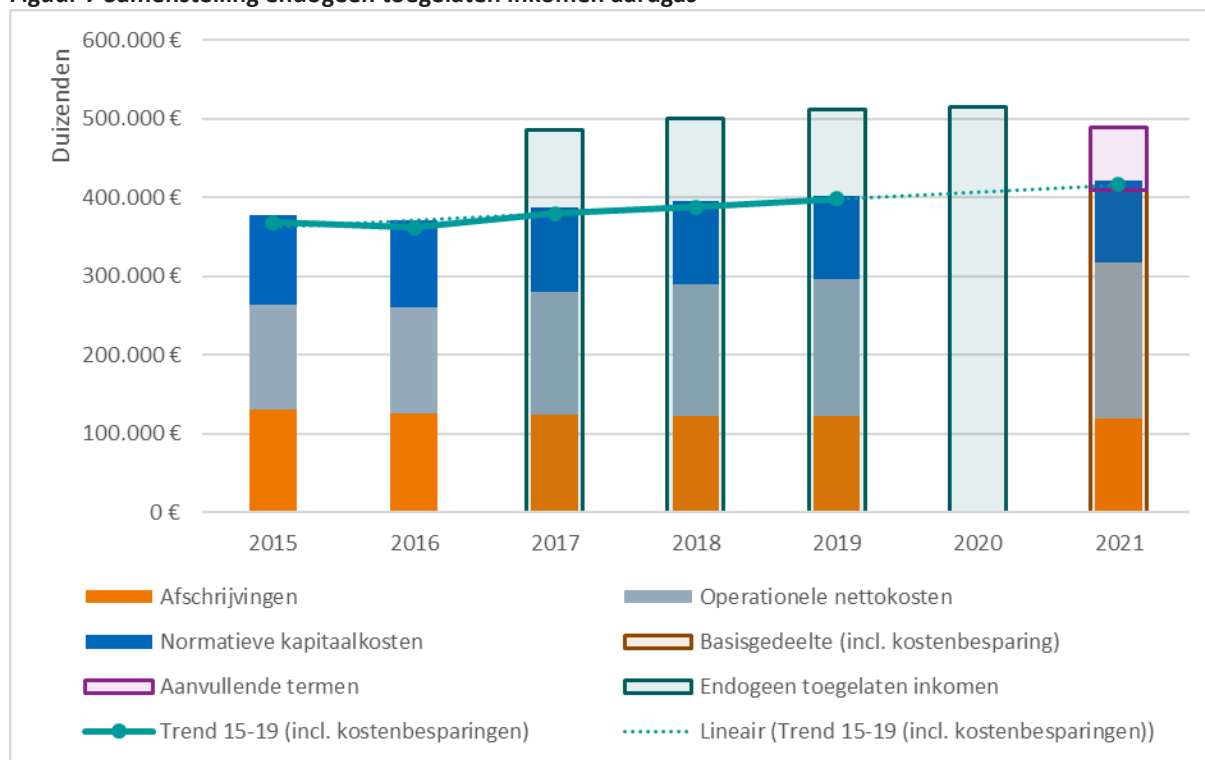
In Figuur 7 wordt de evolutie van het endogeen toegelaten inkomen over de afgelopen jaren grafisch weergegeven, waarbij we tegelijk een inzicht geven in de trendberekening voor de periode 2015-2019 teneinde het basisgedeelte van het endogeen toegelaten inkomen voor 2021 te bepalen.

Uit deze figuur leiden we af dat het basisgedeelte inzake de endogene inkomsten voor het jaar 2021 daalt t.o.v. het jaar 2020. Deze daling wordt voornamelijk veroorzaakt doordat:

- de normatieve kapitaalkostvergoeding voor de in het distributienet geïnvesteerde activa daalt van 4,8% in het jaar 2020 naar 3,5% voor de periode 2021-2024. Deze lagere kapitaalkostvergoeding weerspiegelt de lage intrestvoeten die in de afgelopen periode op de markt worden waargenomen hetgeen ook de distributienetbeheerders toelaat om, t.o.v. de reeds bestaande leningen, aan gunstige voorwaarden nieuw kapitaal aan te trekken.
- we in de Tariefmethodologie 2021-2024 de kosten van herwaarderingsmeerwaarden (zowel afschrijvingen als financieringskosten) niet langer als onderdeel van het basisgedeelte inzake endogene inkomsten beschouwen (cfr. par. 3.2.33.2.3). Deze kosten worden vanaf 2021 als een aanvullende endogene term behandeld.

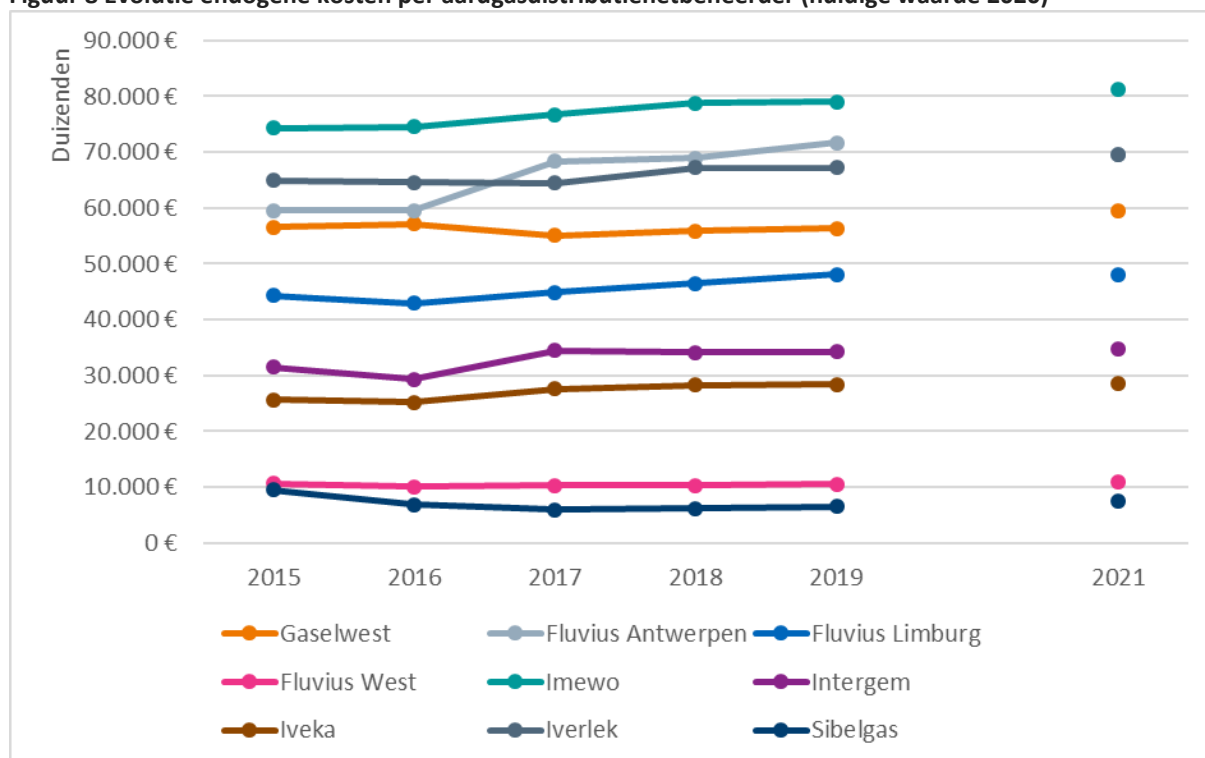
Beide elementen bieden ook de verklaring voor de delta die we voor de periode 2017-2020 tussen het endogeen toegelaten inkomen en de endogene kosten vaststellen. Dit aangezien het endogeen toegelaten inkomen voor de periode 2017-2020 werd bepaald rekening houdende met de hogere kapitaalkostvergoeding enerzijds en de kosten van herwaarderingsmeerwaarden anderzijds.

Figuur 7 Samenstelling endogeen toegelaten inkomen aardgas



Aanvullend wordt in Figuur 8 de evolutie van de endogene kosten (excl. kostenbesparing) voor de periode 2015-2019 per aardgasdistributienetbeheerder weergegeven, waaruit vervolgens het basisgedeelte van het endogeen toegelaten inkomen (incl. kostenbesparing) voor 2021 wordt afgeleid.

Figuur 8 Evolutie endogene kosten per aardgasdistributienetbeheerder (huidige waarde 2020)



In wat volgt bespreken we de verschillende elementen ter bepaling van het endogeen toegelaten inkomen voor 2021 in meer detail.

3.2.1. Basisgedeelte

De endogene inkomsten uit het basisgedeelte worden bepaald uit de in 2015-2019 waargenomen globale evolutie van de werkelijke endogene kosten van de distributienetbeheerders (dit zijn de afschrijvingen, de operationele nettokosten en de normatieve kapitaalkosten), zoals getoond in Figuur 7. Dit betekent dat de kosten voor de uitbouw en het beheer van het distributienet, waarover de distributienetbeheerder controle heeft, zijn geplafonneerd. Dit geeft een stimulans aan de onderneming om efficiënt met de beschikbare middelen om te gaan. Het verschil tussen de opbrengsten en de werkelijke kosten zal bij het afsluiten van het boekjaar de winst van de netbeheerder vormen. Die winst kan aangewend worden ter vergoeding van de aandeelhouders voor hun inbreng van kapitaal en/of in de onderneming worden gehouden o.m. ter financiering van toekomstige investeringen. De kapitaalkosten worden berekend met behulp van een normatief kapitaalkostenpercentage of weighted average cost of capital (wacc) van 3,5% vóór vennootschapsbelasting. De werkelijke kapitaalkosten van de distributienetbeheerder wijken aldus af van deze normatieve kapitaalkostvergoeding zoals vervat in Figuur 7.

Merk op dat hierbij geen rekening wordt gehouden met de voor 2015-2019 door de distributienetbeheerders gemaakte kosten voor de in 2019 verloren rechtszaken tegen de VREG over de saldi 2010-2014 enerzijds en de x' -factor anderzijds. Verder werden door de VREG voor de periode 2015-2019 geen kosten als onredelijk verworpen.

Vervolgens wordt de aan de distributienetbeheerders tegen 2020 te behalen besparingsstimulans n.a.v. de fusie van de werkmaatschappijen tot FLUVIUS (8,5 miljoen €) uit de endogene sectorkosten voor de periode 2015-2019 gecorrigeerd.

Overeenkomstig formule 7 in de Tariefmethodologie 2021-2024 leggen we het basisgedeelte van de endogene inkomsten 2021 vast door toepassing van een factor ‘1+CPI-x+q’.

Hierbij omvat de factor “CPI” de verwachte inflatie voor 2021 (1,25% volgens Federaal Planbureau)¹⁵.

De x-factor is voor het jaar 2021 uit te splitsen naar twee elementen:

- Een efficiëntiefactor x” die ervoor zorgt dat de toegelaten inkomsten evolueren volgens de productiviteitsverbeteringen die verwacht kunnen worden bij de distributienetbeheerders indien zij maximaal efficiënt werken. Voor aardgasdistributie is deze x”-waarde gelijk aan 0,4%.
- De kostenbesparing die voor 2021 wordt opgelegd aan de distributienetbeheerders, mogelijk gemaakt door de fusie van de werkmaatschappijen tot FLUVIUS in 2018. Voor aardgasdistributie is deze besparing voor 2021 gelijk aan 6,875 miljoen €.

De q-factor omvat het financieel effect van de kwaliteitsprikkel berekend op basis van de kwaliteitsprestaties van elke distributienetbeheerder in de periode 2017-2019 en volgens de zero-sum prikkel gegeven in de tariefmethodologie 2017-2020. Voor aardgasdistributie bedraagt het bedrag van de kwaliteitsprikkel voor 2021 1.030.234,44 €.

Uit bovenstaande volgt voor aardgasdistributie voor het jaar 2021 een basisgedeelte inzake endogene inkomsten van 409.536.766 €.

Zoals uit Figuur 7 is af te leiden, daalt het basisgedeelte inzake de endogene inkomsten voor het jaar 2021 significant t.o.v. het jaar 2020. Deze daling wordt voornamelijk veroorzaakt doordat:

- De normatieve kapitaalkostvergoeding voor de in het distributienet geïnvesteerde activa daalt van 4,8% in het jaar 2020 naar 3,5% voor de periode 2021-2024. Deze lagere kapitaalkostvergoeding weerspiegelt de lage intrestvoeten die in de afgelopen periode op de markt worden waargenomen hetgeen ook de distributienetbeheerders toelaat om, t.o.v. de reeds bestaande leningen, aan gunstige voorwaarden nieuw kapitaal aan te trekken.
- We in de Tariefmethodologie 2021-2024 de kosten van herwaarderingsmeerwaarden (zowel afschrijvingen als financieringskosten) niet langer als onderdeel van het basisgedeelte inzake endogene inkomsten beschouwen (cfr. par. 3.2.3).

3.2.2. Ex-ante correctie vennootschapsbelasting

Aan het toegelaten inkomen dat aldus wordt berekend, voegen we nog een correctie toe voor de door de distributienetbeheerder te betalen vennootschapsbelasting. Deze omvat het effect van de fiscaal niet-aftekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden, de notionele intrestaftrek en de fiscaal niet-aftekbare heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand.

Voor het jaar 2021 wordt voor aardgasdistributie een toegelaten inkomen van 6.655.185 € voorzien.

3.2.3. Ex-ante aanvullende endogene term inzake herwaarderingsmeerwaarden

Conform de bepalingen in de Tariefmethodologie 2021-2024 maken de kosten inzake herwaarderingsmeerwaarden op de gereguleerde vaste activa niet langer onderdeel uit van het

¹⁵ Invloed van de inflatie op het toegelaten inkomen wordt besproken in par. 5.5.3.5.1 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

basisgedeelte inzake endogene inkomsten¹⁶. Aan de hand van een aanvullende term op het basisgedeelte inzake endogene inkomsten voorziet de VREG inzake de herwaarderingsmeerwaarden nog een toegelaten inkomen voor de afschrijvingskosten enerzijds en de kapitaalkosten anderzijds. Voor toelichting betreffende de hoogte van de kapitaalkosten voor herwaarderingsmeerwaarden wordt verwezen naar par. 6.3 in de bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Hiervoor wordt in 2021 voor aardgasdistributie een budget van 43.281.105 € voorzien.

3.2.4. Voorschot

Voor het jaar 2021 kennen we aan de aardgasdistributienetbeheerders een voorschot voor de versnelde uitrol van de digitale meter toe. Door het besluit van de Vlaamse Regering van 17 juli 2020 omtrent de versnelde uitrol van de digitale meter erkennen we dat bijkomende investeringen door de distributienetbeheerders nodig zullen zijn, die een aanpassing van de toegelaten inkomsten uit periodieke distributienettarieven met behulp van voorschotten verantwoordt. Dit aangezien hiervoor in de endogene trendberekening over de periode 2015-2019 geen kosten zijn voorzien.

Het voorschot voor het jaar 2021 bedraagt voor aardgasdistributie 28.789.712 €. Merk op dat toegekende voorschotten (budgetverhogingen) uiteraard op een later tijdstip zullen worden teruggenomen, met op dat ogenblik een daling van het toegelaten inkomen tot gevolg.

3.3. Exogeen toegelaten inkomen aardgas

Voor de exogene kosten kunnen we geen efficiëntieprikkel geven aan de distributienetbeheerders omdat het niet zinvol is. Deze kosten worden doorgerekend in de periodieke distributienettarieven.

Het exogeen toegelaten inkomen 2021 is gelijk aan het te verwachten bedrag aan kosten (m.a.w. het budget exogene kosten voor 2021). Later zal het verschil met de werkelijke exogene kosten en opbrengsten voor 2021 aan de hand van tarifaire tekorten/overschotten worden gecorrigeerd.

De exogene kosten van de aardgasdistributienetbeheerders zijn de volgende, bondig samengevat:

1. De retributies te betalen door de distributienetbeheerder aan steden en gemeenten en de heffing volgens het Decreet houdende het Grootschalig Referentiebestand.
2. De lasten voor het niet-gekapitaliseerd aanvullend pensioen van personeelsleden.
3. De afbouw van de tarifaire tekorten/overschotten en dit aan de snelheid zoals bepaald in de Tariefmethodologie 2021-2024, m.s. een afbouw over 2 jaar:
 - Regulatorisch saldo inzake exogene kosten: het verschil tussen de werkelijke exogene kosten en de werkelijke opbrengsten uit de periodieke distributienettarieven voor exogene kosten.
 - Regulatorisch saldo inzake volumeverschillen: het inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor de endogene kosten is gegarandeerd. Elke meer- of minderontvangst geeft

¹⁶ Onder de tariefmethodologie 2015-2016 en de tariefmethodologie 2017-2020 maakten deze kosten wel nog onderdeel uit van de endogene trendberekening.

aanleiding tot resp. een latere korting of stijging van de tarieven.

- Regulatorisch saldo inzake herindexering: het verschil tussen de werkelijke inflatie (ex-post) en de verwachte inflatie (ex-ante) zoals die werd gehanteerd voor de bepaling van het toegelaten inkomen voor de endogene kosten¹⁷.
- Regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting: het verschil tussen de werkelijke fiscaal niet-aftrekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden, de werkelijke notionele intrestaf trek en de werkelijke fiscaal niet-aftrekbare heffing volgens het Decreet houdende het Grootschalig Referentiebestand t.o.v. hun gebudgetteerde bedragen.
- Regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden: het verschil tussen de werkelijke kosten voor herwaarderingsmeerwaarden t.o.v. de gebudgetteerde bedragen.

4. Kapitaalkostvergoedingen voor de financiering van de tarifaire tekorten/overschotten.

We stellen vast dat het exogeen toegelaten inkomen 2021 in de aardgasdistributie van 4.840.072 € als volgt is samengesteld:

Tabel 11 Globale samenstelling exogeen toegelaten inkomen aardgas 2021

Samenstelling exogeen toegelaten inkomen 2021¹⁸	Totaal
Belastingen, heffingen, toeslagen, ...	20.400.868,65 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden	0,00 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden	0,00 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting	-20,97 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	-561,01 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake herindexering	-3.804,50 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting	-9.319,54 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	-30.686,64 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	-187.004,94 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake herindexering	-1.690.890,91 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	-13.638.508,35 €

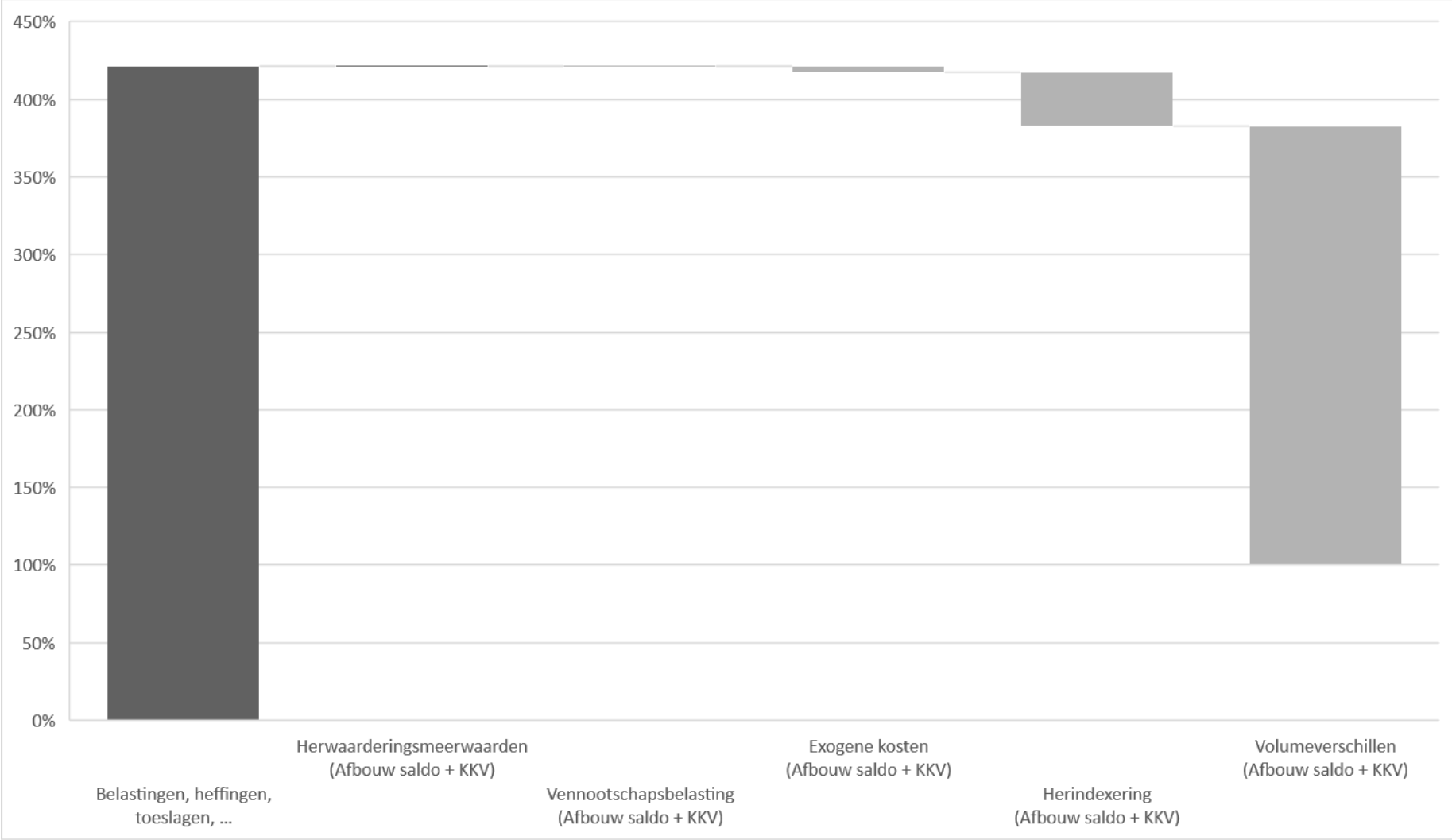
¹⁷ Prognose volgens Federaal Planbureau.

¹⁸ Positieve bedragen doen distributienettarieven stijgen, negatieve doen ze dalen. Een groter negatief bedrag aan exogene kosten in bovenstaande tabel betekent een grotere korting op de distributienettarieven.

Grafisch wordt de samenstelling van het exogeen toegelaten inkomen 2021 voor aardgasdistributie als volgt weergegeven (zie volgende bladzijde¹⁹):

¹⁹ Op de grafiek is “KKV” de afkorting voor kapitaalkostvergoeding, bepaald volgens de Tariefmethodologie 2021-2024.

Figuur 9 Globale samenstelling exogeen toegelaten inkomen aardgas 2021



Globaal stellen we volgende evolutie in het exogeen toegelaten inkomen van de aardgasdistributienetbeheerders vast:

Tabel 12 Globale evolutie exogeen toegelaten inkomen aardgas 2015-2021

	Exogeen toegelaten inkomen	Jaar/Jaar %
Totaal 2015	23.354.098 €	
Totaal 2016	-6.237.252 €	-126,7%
Totaal 2017	12.493.893 €	-300,3%
Totaal 2018	7.540.147 €	-39,6%
Totaal 2019	-41.081.400 €	-644,8%
Totaal 2020	-57.053.639 €	38,9%
Totaal 2021	4.840.072 €	-108,5%

Wanneer we vergelijken met het exogeen toegelaten inkomen 2020 is er globaal een stijging van 61.893.711 € waar te nemen:

Tabel 13 Globale evolutie exogeen toegelaten inkomen aardgas 2020-2021

Globale evolutie exogeen toegelaten inkomen 2020-2021²⁰	2021	2020	2021/2020
Belastingen, heffingen, toeslagen, ...	20.400.869 €	23.158.690 €	-11,9%
Afbouw regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden	0 €	0,00 €	
Afbouw regulatorisch actief/passief	0 €	-70.021.875 €	-100,0%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake herwaarderingsmeerwaarden	0 €	0,00 €	
Kapitaalkost vergoeding regulatorisch actief/passief	0 €	-244.283 €	-100,0%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting	-21 €	5.010 €	-100,4%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	-561 €	-22.405 €	-97,5%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake herindexering	-3.805 €	460 €	-927,1%
Afbouw regulatorisch saldo inzake vennootschapsbelasting	-9.320 €	1.565.520 €	-100,6%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	-30.687 €	-119.333 €	-74,3%
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	-187.005 €	-2.100.495 €	-91,1%

²⁰ Positieve bedragen doen distributienettarieven stijgen, negatieve doen ze dalen. Een kleiner negatief bedrag aan exogene kosten in bovenstaande tabel betekent een kleinere korting op de distributienettarieven.

Afbouw regulatorisch saldo inzake herindexering	-1.690.891 €	47.944 €	-3626,8%
Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	-13.638.508 €	-9.322.872 €	46,3%
Totaal	4.840.072 €	-57.053.639 €	-108,5%

De stijging van het exogeen toegelaten inkomen 2021 t.o.v. 2020 valt voornamelijk te verklaren doordat overeenkomstig de bepalingen in de tariefmethodologie 2017-2020 de afbouw van de tarifaire overschotten voor de periode 2010-2014 tegen eind 2020 volledig werd afgerond. Bijgevolg is er in het exogeen toegelaten inkomen 2021 niet langer een budget voor de afbouw van deze overschotten voorzien (+70,0 miljoen €).

Deze stijging wordt deels gecompenseerd door de afbouw van de tarifaire overschotten inzake volumeverschillen dewelke voor het exogeen toegelaten inkomen 2021 groter zijn dan voor het exogeen toegelaten inkomen 2020 (-4,3 miljoen €).

Grafisch kunnen de factoren die aanleiding geven tot de evolutie van het exogeen toegelaten inkomen aardgas 2021 t.o.v. 2020 als volgt worden weergegeven²¹:

²¹ Op de grafiek is "KKV" de afkorting voor kapitaalkostvergoeding, bepaald volgens de Tariefmethodologie 2021-2024.

Figuur 10 Globale evolutie exogeen toegelaten inkomen aardgas 2021 t.o.v. 2020

