

BIJLAGE 2 BIJ TARIEVENVOORSTEL 2020: TOELICHTING INPUT GTS

Deze toelichting richt zich op de door GTS toegevoegde gegevens in de tabellen 3, 6, 7 en 8 van de rekenmodule van het tarievenvoorstel 2020 (TV-2020). In deze tabellen kan GTS gegevens opvoeren voor i) niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen (NRUI), ii) nieuwe aansluitingen iii) incidentele posten en iv) capaciteit. Hieronder is per onderdeel een toelichting opgenomen.

Tabel 3: Input NRUI

In 2018 zijn geen nieuwe niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen (NRUI's) in gebruik genomen. Ook zijn er in 2018 geen latere kosten geweest voor al bestaande NRUI's. Hierdoor zijn in het TV-2020 geen nieuwe activeringen opgenomen voor NRUI's.

Tabel 6: Input nieuwe aansluitingen

In tabel 6 voert GTS gegevens op voor vergoeding van kosten voor de nieuwe aansluitingstaak die per 1 januari 2020 in werking treedt. Het gaat om input voor wijzigingen aan bestaande aansluitingen en om input voor nieuwe aansluitingen.

Gemiddeld investeringsbedrag per wijziging van een aansluiting

Voor de berekening van het gemiddelde investeringsbedrag voor het wijzigen van een aansluiting hebben we gekozen voor de periode 2016 tot en met 2018. Dit is de meest actuele periode waarover gegevens beschikbaar zijn. Daarnaast is een periode van 3 jaar gebruikelijk bij het berekenen van een gemiddelde over een historische peilperiode.

Het gemiddelde investeringsbedrag betreft het gemiddelde bedrag van alle individuele wijzigingen van aansluitingen die geactiveerd zijn in de periode 2016 tot en met 2018. Het gaat dan om wijzigingen op verzoek van de aangeslotene en op kosten van de aangeslotene. We ronden het bedrag af op 1000-tallen om schijnnaauwkeurigheid te voorkomen.

Zie onderstaande tabel voor alle betrokken wijzigingen.

Wijziging aansluiting	Activeringsjaar	Totale kosten in EUR p.p. 2020
wijziging 1 (84% GOS, 16% leiding)	2016	757.527
wijziging 2 (100% GOS)	2016	38.501
wijziging 3 (100% GOS)	2018	36.869
wijziging 4 (100% GOS)	2018	277.973
gemiddelde		277.717

Het gemiddelde investeringsbedrag dat in tabel 6 door ons is opgevoerd is EUR 278.000

Verwacht aantal wijzigingen van een aansluiting

In de afgelopen jaren zijn er gemiddeld 2 wijzigingen van aansluitingen per jaar uitgevoerd. Deze wijzigingen zijn uitgevoerd op kosten van de aangeslotene. Door een wetwijziging inzake de aansluitaak zullen de verplichtingen voor GTS vanaf 1 januari 2020 groter worden. De drempel voor

een wijziging aan een aansluiting is daarmee enigszins weggenomen voor de aangeslotene. Wij denken dat het aantal wijzigingen aan aansluitingen daardoor iets zal toenemen en hebben daarom voor de verwachting voor 2020 het gemiddelde aantal van 2 wijzigingen met 1 verhoogd.

Het verwachte aantal wijzigingen van een aansluiting dat in tabel 6 door ons is opgevoerd is 3.

Verwacht aantal nieuwe aansluitingen

We voorzien meer nieuwe aansluitingen dan in de afgelopen jaren. Dit heeft voornamelijk te maken met de groei van de economie en de toenemende behoefte aan duurzame energie. GTS is in gesprek met meerdere partijen voor een mogelijke aansluiting op het GTS-net. Bij drie aansluitprojecten is het zeer waarschijnlijk dat deze in 2020 gereed zullen komen. Het gaat hierbij om twee aansluitingen van een industrie en om een aansluiting van één groen gas invoeder.

We hebben in tabel 6 een verwacht aantal van twee industrie aansluitingen opgevoerd en een verwacht aantal van één invoeder.

Tabel 7: Input incidentele correcties

GTS heeft één incidentele correctie toegevoegd, namelijk de nacalculatie van het Gewijzigd Methodebesluit GTS 2017-2021. De input gegevens zijn opgevoerd in tabel 7. De berekening vindt plaats in tabel 12 en de samenvatting staat in tabel 14.

Nacalculatie gewijzigd MB 17-21

ACM heeft op 24 januari 2019 het Gewijzigd Methodebesluit GTS 2017-2021 vastgesteld. Hierin zijn de frontier shift en de WACC die toegepast worden op de jaren 2017-2021 gewijzigd. Dit leidt tot andere begininkomsten en x-factoren voor de reguleringsperiode 2017-2021. Hierdoor stijgen de toegestane inkomsten voor de jaren 2017-2021. Deze delta wordt verwerkt in de tarievenvoorstellen van 2020 en 2021. Het effect voor 2020 is direct verwerkt in de toegestane inkomsten 2020 in TV-20. Het effect voor 2017 tot en met 2019 is als incidentele post in TV-20 opgenomen. Het effect voor 2021 zal verwerkt worden in de toegestane inkomsten 2021 in tarievenvoorstel 2021.

De hoogte van de incidentele correctie is EUR 36.728.867 inclusief belastingrente voor vergoeding in 2020.

Tabel 8: Input capaciteit

Voor het grootste deel (ca 85%) ligt vast hoeveel capaciteit er in 2020 gecontracteerd zal zijn. Deze capaciteit is namelijk nu al door marktpartijen geboekt of zal zeker nog worden geboekt. De verwachte extra capaciteit tellen we hierbij op. Deze extra capaciteit schatten we op basis van recente realisaties. Daarnaast gebruiken we informatie die we hebben opgevraagd bij shippers en/of producenten.

In onderstaande tabel is de voorspelde gecontracteerde capaciteit voor 2019 en 2020 weergegeven (capaciteit uitgedrukt in mln. kWh/h/y)

	Voorspelde gecontracteerde capaciteit 2020	Voorspelde gecontracteerde capaciteit 2019	Verschil 2020 en 2019
entry	271	283	-12
exit	291	307	-16
totaal	562	590	-28
entry storage	134	n.v.t.	n.v.t.
exit storage	45	n.v.t.	n.v.t.

Zoals uit bovenstaande tabel blijkt, is de voorspelde gecontracteerde capaciteit in 2020 ca. 28 mln. lager dan in 2019.

De belangrijkste oorzaak van de daling is de vervanging van de huidige maandfactor systematiek door de introductie van op NC TAR gebaseerde multipliers en seizoensfactoren (-23 mln). Dat heeft tot gevolg dat jaarprofielboekingen (met name RNB en kleine velden) en korte termijn winter producten bij gelijkblijvend boekingsgedrag minder voorspelde gecontracteerde capaciteit opleveren dan in de huidige situatie.

Een andere oorzaak van de daling is de verwachte afname in de verkoop van onze producten (-5 mln). Lange termijn contracten lopen de komende jaren af. We verwachten dat er korte termijn contracten met een lagere capaciteit voor in de plaats komen. Dit verwachten we omdat de benodigde capaciteit kort van te voren door marktpartijen optimaler kan worden ingeschat dan lang van te voren.