

BIJLAGE 5 BIJ TARIEVENVOORSTEL 2015: TOELICHTING UITBREIDINGSINVESTERINGEN

Toelichting uitgangspunten

De volgende uitgangspunten zijn gehanteerd:

Kosten en activeringen

- De toegestane kosten van een uitbreidingsinvestering (UI) zijn bepaald aan de hand van (gerealiseerde) activeringsbedragen. Dit kunnen initiële of latere activeringen zijn. De initiële activering wordt gedaan op het moment dat een actief in gebruik wordt genomen (en wordt opgenomen in de activa administratie en de afschrijving start). De kosten die daarna nog komen, zijn latere activeringen.
- Initiële activeringen van een UI worden per datum van ingebruikname opgenomen in het tarievenvoorstel. Latere activeringen van een project in hetzelfde jaar als de initiële activering, die in hetzelfde tarievenvoorstel worden meegenomen, worden ook per datum van ingebruikname opgenomen in het tarievenvoorstel. Latere activeringen in daaropvolgende jaren of tarievenvoorstellen worden gesaldeerd en per 1-7 of 31-12 van een jaar opgenomen in het tarievenvoorstel. Zo zijn latere activeringen in Q3 en Q4 van 2013 opgenomen met een ingebruikname datum van 31-12-2013 en zijn latere activeringen in Q1 en Q2 van 2014 opgenomen met een ingebruikname datum van 1-7-2014.
- Onderdeel van een activering is de regulatoire bouwrente. Deze wordt bepaald door de gemiddelde waarde van de activa in aanbouw in een jaar (beginstand inclusief bouwrente voorgaande jaar plus eindstand of waarde op dag van ingebruikname, voor toevoeging bouwrente, te delen door 2) te vermenigvuldigen met de vastgestelde nominale WACC die betrekking heeft op dat jaar¹. Voor latere activeringen wordt de bouwrente bepaald over een gemiddelde voorfinancieringsperiode (0,5 * 6 maanden = 3 maanden).
- De indirecte investeringskosten van 2013 zijn toegekend aan de opgenomen UI's in het TV-2015. De toerekening van de indirecte kosten vindt plaats via een allocatiemethodiek conform het Informatieverzoek Financiële Data 2013. Dat houdt in dat van de indirecte kosten ■■■■ aan UI's wordt toegekend en ■■■■ aan vervangingsinvesteringen. Vervolgens worden de resulterende indirecte kosten van UI's verdeeld op basis van de activeringen conform Informatieverzoek Financiële Data 2013.

Opbrengsten

- Er zijn geen opbrengsten uit 2013 opgenomen in het TV-2015.² Voor initiële activeringen in het jaar 2013 geldt dat er óf geen opbrengsten zijn óf dat de opbrengsten hoger zijn dan de kosten. Dit is aangegeven in kolom G van tabel 5 van de rekenmodule. Voor latere activeringen in het jaar 2013 geldt dat er óf geen additionele opbrengsten zijn die meegenomen moeten worden in TV-2015 omdat eventuele opbrengsten al in eerdere tarievenvoorstellen zijn

¹ In het jaar van activering wordt rekening gehouden met het aantal maanden waarover voorfinanciering benodigd is.

² Conform het Methodebesluit 2014-2016 spelen opbrengsten vanaf 2014 geen rol bij uitbreidingsinvesteringen. .

meegenomen óf dat de opbrengsten hoger zijn dan de kosten. Dit is eveneens aangegeven in kolom G van tabel 5 van de rekenmodule.

Type niet-reguliere UI

Er zijn vier types niet-reguliere UI's:

- A. investeringen als bedoeld in artikel 39e van de Gaswet (artikel 39e Gw);
- B. investeringen als bedoeld in artikel 39f derde lid van de Gaswet (artikel 39f Gw);
- C. investeringen als bedoeld in artikel 54a derde lid van de Gaswet (artikel 54a Gw);
- D. of investeringen als bedoeld in randnummer 244-246 van het methodebesluit 2014-2016 (overgang MB).

Voor de investeringen die zijn opgenomen in TV-2015 geldt het volgende:

- A. Het onderdeel leidingtraject Beverwijk-Wijngaarden van UI IOS valt onder de Rijkcoördinatieregeling en kwalificeert als artikel 39e Gw;
- B. Er zijn geen UI's waarop de MR Melding (artikel 39f Gw) van toepassing is;
- C. De UI 'Aanpassen MS Kootstertille' valt onder de innameplicht voor kleine velden en kwalificeert als artikel 54a Gw;
- D. Voor alle andere niet-reguliere UI's geldt dat ze door hun omvang³ en het feit dat de final investment decision (FID) genomen is vóór 1 juli 2011, onder de overgangsregeling vallen en kwalificeren als overgang MB.

Ondergrens

Bij de selectie van op te nemen UI's of onderdelen van UI in TV-2015 is om efficiencyredenen een ondergrens gehanteerd. Indien de gereguleerde vergoeding van een UI, cumulatief in de resterende (huidige) reguleringsperiode, lager is dan EUR 5.000 (absoluut), is de UI niet opgenomen in het tarievenvoorstel.

³ Niet-reguliere UI's betreffen UI's waarvan het (verwachte) investeringsbedrag hoger is dan EUR 50 mln.

Toelichting per uitbreidingsinvestering

Hieronder worden eerst de niet-reguliere UI's en daarna de reguliere UI's toegelicht.

Niet-reguliere uitbreidingsinvesteringen

De toegestane kosten van een UI worden bepaald aan de hand van (gerealiseerde) activeringsbedragen, waarbij die initiële of latere activeringen kunnen zijn. Van de volgende niet-reguliere UI's zijn initiële activeringen opgenomen in het TV-2015:

- capaciteitsvergroting Oost-West,
- aanpassen MS Kootstertille,
- IOS,
- OS-2012.

Deze UI's zullen als eerste toegelicht worden. Daarna volgt de toelichting van UI's waarvoor alleen latere activeringen in TV-2015 worden opgevoerd. Deze toelichtingen zijn beknopter omdat deze al in eerdere tarievenvoorstellen zijn toegelicht.

CAPACITEITSVERGROTING OOST-WEST

Aanleiding voor dit project is de ontwikkeling van de aardgasberging Bergermeer nabij Alkmaar. Shippers hebben aan- en afvoercapaciteit naar en van deze berging in het landelijk transportnet gevraagd. Ter vergroting van de netcapaciteit is een pakket van maatregelen ontwikkeld. Hierdoor kan extra H-gas van het oosten naar het westen vervoerd worden voor het vullen van de Bergermeer berging en extra gas van het westen naar het oosten bij uitzenden van de berging. Het project bestaat uit de volgende onderdelen.

- a. Uitbreiding compressorstation (CS) Grijpskerk: dit betreft het vergroten van het compressievermogen van het bestaande CS Grijpskerk.

De uitbreiding van CS Grijpskerk levert voldoende transportcapaciteit om in de winter het gas van Bergermeer te kunnen afvoeren. Voor het vullen van deze berging in de zomer is aanvullende leidingcapaciteit in het H-gas nodig. Dit wordt gerealiseerd door het omzetten van een IJsselmeerleiding uit het G-gas naar het H-gas. Deze omzetting is mogelijk als aan de volgende twee voorwaarden wordt voldaan: (i) de afname van G-gas transportcapaciteit kan worden gecompenseerd en (ii) bij een plotselinge verandering van de markt kan de IJsselmeerleiding snel teruggeplaatst worden in het G-gas.

De volgende projectonderdelen maken dit mogelijk.

- b. Rondstromen Veluweleiding: het tekort aan G-gas transportcapaciteit wordt gecompenseerd door optimalisatie maatregelen op stations aan de zuidkant van het IJsselmeer. Dit betreft de volgende maatregelen: (i) Leidingkoppeling en

schakelvoorzieningen te Ommen, (ii) Gaskwaliteitsbepaling op acht locaties voor comptabel verkeer en (iii) CO₂-meting voor beheersing van de CO₂-specificatie export.

- c. Snelle schakeling IJsselmeerleiding: om bij een plotselinge marktverandering voldoende G-gas in West-Nederland te kunnen leveren, moet de IJsselmeerleiding snel (binnen ca. zes uur) in het G-gassysteem teruggeplaatst kunnen worden. Daarvoor zijn voorzieningen nodig die een snelle schakeling mogelijk maken.

AANPASSEN MS KOOTSTERTILLE

Op mengstation Kootstertille wordt (Fries) kleine velden gas ingenomen door menging met stikstof tot pseudo G-gas. Op het mengstation is een structureel stikstoftekort ontstaan. In dit project is mengstation Kootstertille aangepast, zodat een deel van het (Friese) kleine velden gas via een nieuwe koppelleiding naar de Zuidwalleiding afgevoerd kan worden, waardoor de Friese gassen ook in de toekomst ingenomen kunnen worden.

Open season UI's

Sinds 2005 is de vraag naar additionele transportcapaciteit periodiek onderzocht middels Open Seasons. In een Open Season wordt de behoefte van shippers aan transportcapaciteit geïnventariseerd. Indien er behoefte bestaat aan additionele capaciteit wordt die via langjarige contracten met shippers vastgelegd. Op basis van de gecontracteerde additionele capaciteit en toetsing van realistisch gebruik van het gastransportnet wordt bepaald welk pakket aan maatregelen nodig is om aan de nieuwe marktvrage te kunnen voldoen. Er zijn inmiddels drie Open Season projecten geweest die een additionele vraag naar transportcapaciteit hebben opgeleverd, te weten OS-2005, OS-2012 en het Integrated Open Season (IOS), welke hieronder verder worden toegelicht.

IOS

In het najaar van 2008 is het IOS gestart voor zowel het transportnet in Duitsland als in Nederland. Het IOS heeft geleid tot contracten voor additionele entry en exit capaciteit. Het Nederlandse deel bedraagt circa 4 mln. m³/h (1,4 mln. entry capaciteit en 2,5 mln. exit capaciteit). De procentuele verdeling van de gecontracteerde capaciteiten is:

- 45% is geboekt in relatie tot gasopslagen,
- 30% hangt samen met nieuwe Europese invoer van hoogcalorisch gas,
- 15% heeft betrekking op de handel van hoogcalorisch gas tussen Europese markten,
- 10% hangt samen met de handel van laagcalorisch gas naar markten in Duitsland en België/Frankrijk.

Om deze marktvrage te kunnen accommoderen is een pakket van maatregelen bepaald dat bestaat uit:

- a. Leidingtraject Beverwijk-Wijngaarden: dit betreft een 48 inch leiding over een afstand van circa 90 km in de provincies Noord- en Zuid-Holland.⁴
- b. Leidingtraject Westerschelde West – Cambron: dit betreft een 48 inch leiding over een afstand van circa 15 km in de provincie Zeeland.⁴
- c. Uitbreiding van locatie Oudelandertocht: dit betreft de realisatie van een faciliteit voor het bijmengen van stikstof in het hoogcalorisch gas in de provincie Noord-Holland.
- d. aanpassingen diverse stations: op station Oude Statenzijk zijn diverse aanpassingen gedaan om o.a. de gasopslag Jemgum aan te sluiten. Op station Spijk is het brandstofgassysteem aangepast. Verder hebben ca. 80 H-gas verbruikstoestellen van aanpassingen van GTS ondergaan.

OS-2012

OS-2012 is 2007 opgestart met inventarisatie van de marktvraag. Om deze marktvraag te kunnen accommoderen is een pakket van maatregelen bepaald dat bestaat uit:

- a. OS 2012 Fase 1: Dit betreft de leidingtrajecten Beuningen-Odiliapeel, Hernen-Ravenstein (dubbele leiding), Ommen-Esveld en Hommelhof-Schinnen. Daarnaast betreft het uitbreidingen en aanpassingen van stations en installaties, zoals CS Ravenstein, export-/importstation Oude Statenzijk H-gas, reduceerstation Workum en CS Zweekhorst.
- b. Leidingtraject Odiliapeel-Melick : dit betreft een 48 inch leiding over een afstand van circa 64 km in Limburg.
- c. Kwaliteitsmaatregelen [REDACTED] leiding ([REDACTED]): dit betreft de plaatsing van zes extra gaschromatografen in Noord-Nederland voor het bepalen van de calorische waarde.
- d. Verlenging leiding A-624-10: middels deze leidingverlenging kunnen de afvoersystemen van twee invoeders in het Rijnmondgebied volledig worden gescheiden om kwaliteit- en drukverschillen tussen deze systemen te kunnen accommoderen.
- e. Koppelleiding Peak Shaver: in aansluiting op het onderdeel 'verlenging leiding A-624-10' is het mengstation MS-A op de Maasvlakte aangepast zodat de inlaat- en uitlaandleidingen gekoppeld worden aan de juiste leidingen in het gastransportnet.

Van onderstaande niet-reguliere UI's zijn alleen latere activeringen opgenomen in TV-2015.

OS-2005

OS-2005 is eind 2004 opgestart met inventarisatie van de marktvraag. Om deze marktvraag te kunnen accommoderen is een pakket van maatregelen bepaald dat bestaat uit:

- a. De leidingtrajecten Rysum-Ommen, Angerlo-Beuningen en Wijngaarden-Zelzate, de bijbehorende installaties (export- injectie- en reduceerstations) en het compressorstation Scheemda/Midwolda. In rekenmodule is dit gekenmerkt middels de naam 'OS-2005 excl. [REDACTED] en MR/CS Wijngaarden fase 2',
- b. Leidingtraject [REDACTED],

⁴ Het vulgas in de leiding is onttrokken uit de buffervoorraad, welke in het verleden is ingekocht.

- c. Compressorstation (CS) Wijngaarden,
- d. Meet- en Regelstation (MR) Wijngaarden.

STIKSTOFBUFFER HEILIGERLEE

De gemiddelde kwaliteit van het hoogcalorisch aanbod van gas ten gevolge van afname van de hoeveelheid relatief arm hoogcalorisch gas uit de Nederlandse bodem (kleine velden gas) neemt af. Ook neemt de toevoer van nieuw relatief rijk hoogcalorisch gasaanbod uit import toe. Hierdoor is uitbreiding van de capaciteit van kwaliteitsconversie noodzakelijk. Deze uitbreiding is gerealiseerd middels de ondergrondse opslag "Stikstofbuffer Heiligerlee". De "Stikstofbuffer Heiligerlee" bestaat uit de volgende maatregelen:

- a. Caverne voor ondergrondse opslag stikstof (nabij Heiligerlee, Groningen),
- b. Stikstofproductie-installatie inclusief compressie en mengfaciliteiten inclusief stikstofbehandelingsinstallatie (nabij Zuidbroek, Groningen),
- c. Ca. 10 km lange hoge druk stikstofleiding (tussen Heiligerlee en Zuidbroek).

EPE CAVERNES

Dit betreft UI's aan het gastransportnet ten behoeve van de verbinding van gasopslagen op ongeveer 3 km van de Duits-Nederlandse grens in de Duitse gemeente Epe.

AANSLUITING

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

Reguliere uitbreidingsinvesteringen

Voor alle reguliere UI's, uitgezonderd 'storage DC uitbreiding', zijn initiële activeringen opgenomen in het TV-2015. Van de reguliere UI 'storage DC uitbreiding' zijn alleen latere activeringen opgenomen. Alle activeringen betreffen het jaar 2013.

TOEVOERLEIDING GOS OMMEN EN VILSTEREN

De gasvoorziening naar de gossen Ommen en Vilsteren kon in uitzonderingssituaties niet worden gegarandeerd. Om te voorkomen dat er een situatie zou ontstaan waarin beide gossen niet van gas worden voorzien, is een extra toevoerleiding naar de gossen aangesloten vanaf de Veluweleiding (A-510).

WORKFLOW

Dit betreft het toevoegen van nieuwe functionaliteit aan SAP waarmee HR-mutatie formulieren geautomatiseerd verwerkt kunnen worden.

CAROLA

Dit betreft de aanschaf van een rekentool waarmee de externe veiligheid van ondergrondse leidingen doorgerekend kan worden.

UITBREIDING FUNCTIONALITEIT EAGLE

Dit betreft een uitbreiding van het geografisch leidinginformatiesysteem Eagle om structurele beperkingen en problemen op te lossen.

IMPLEMENTATIE EPM 2010

Dit betreft de implementatie van het programma EPM 2010 als planningsomgeving om projecten gedurende de gehele lifecycle te kunnen ondersteunen.

ISAR-57 WORKPLACE

Dit betreft de aanschaf van PC's en laptops en daaraan gerelateerde IT infrastructuur en software. Voorheen werden deze spullen geleased.

OPTIMALISEREN RAPPORTAGE

Dit betreft de uitbreiding van de functionaliteit in SAP waardoor het geautomatiseerd opleveren van rapportages mogelijk wordt.

FLOWMASTER

Dit betreft de aanschaf van een software pakket dat noodzakelijk is om procesberekeningen uit te voeren bij het ontwerpen van installaties.

WESTERTOCHT

Dit betreft de realisatie van het reduceerstation Westertocht, waardoor de G-gasmarkt beschermd wordt tegen een te hoog gehalte aan hogere koolwaterstoffen.

STORAGE UITBREIDING DC

Dit betreft de aanschaf van additionele hardware om in de groeiende opslagbehoefte van data te kunnen voorzien.