Autoriteit
Consument & Markt

Ons kenmerk: ACM/DE/2015/206736_OV
Zaaknummer: 12.0278.52

BESLUIT

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt op grond van artikel 12f, eerste lid, van de Gaswet

Muzenstraat 41 | 2511 WB Den Haag
Postbus 16326 | 2500 BH Den Haag
T 070 722 20 00 | F 070 722 23 55
info@acm.nl | www.acm.nl | www.consuwijzer.nl

Autoriteit
Consument & Markt

Samenvatting

Netbeheer Nederland heeft een voorstel ingediend voor het wijzigen (Aansluitvoorwaarden Gas – LNB) en het vaststellen (Aansluitvoorwaarden Gas - LNB - Aansluitpunt en Meetvoorwaarden Gas - LNB - Meting door aangeslotene) van de voorwaarden. Het voorstel bevat voorwaarden die gelden wanneer een afnemer een grote aansluiting wil op het gastransportnet van Gasunie Transport Services (GTS). GTS heeft de wettelijke taak een aansluitpunt aan te leggen voor iedereen die hierom verzoekt. De voorwaarden die Netbeheer Nederland heeft voorgesteld gaan bijvoorbeeld over de eisen aan het verzoek een aansluitpunt te maken en de termijn waarbinnen GTS het aansluitpunt aanlegt. ACM heeft GTS enkele malen verzocht het voorstel aan te passen omdat het niet voldeed aan de wettelijke vereisten. Dit is tevens gebeurd naar aanleiding van zienswijzen die ACM heeft ontvangen op het ontwerpbesluit. Twee voorgestelde wijzigingen neemt ACM niet over omdat deze in strijd zijn met de Gaswet. Met dit besluit stelt ACM de voorwaarden vast conform het voorstel van Netbeheer Nederland. Belanghebbende partijen, kunnen binnen zes weken na bekendmaking van dit besluit beroep instellen bij het College van Beroep voor het bedrijfsleven.

Autoriteit
Consument & Markt

Inhoudsopgave

1 Inleiding 4

2 Procedure van totstandkoming van dit besluit 5

3 Wettelijk kader 7

4 Beoordeling 9

5 Conclusie 14

Autoriteit
Consument & Markt

1 Inleiding

1. Met dit besluit geeft de Autoriteit Consument en Markt (hierna: ACM) uitvoering aan artikel 12f, eerste lid, van de Gaswet. Op grond hiervan stelt ACM tariefstructuren en voorwaarden vast naar aanleiding van een voorstel van de gezamenlijke netbeheerders. De gezamenlijke netbeheerders worden statutair vertegenwoordigd door Vereniging Netbeheer Nederland (hierna: Netbeheer Nederland).

2. ACM geeft met dit besluit haar oordeel over het voorstel van Netbeheer Nederland, ontvangen op 4 december 2012 en gewijzigd bij brief van 23 juli 2013 en 17 september 2014, en 10 juli 2015 tot wijziging van de tariefstructuren bedoeld in artikel 12a van de Gaswet en voorwaarden bedoeld in artikel 12b van de Gaswet. Het voorstel bevat wijzigingen van de Aansluitvoorwaarden Gas – LNB en de TarievenCode Gas. Daarnaast ziet het voorstel op vaststelling van de Aansluitvoorwaarden Gas - LNB - Aansluitpunt en Meetvoorwaarden Gas - LNB - Meting door aangeslotene.

3. Het voorstel betreft voorwaarden voor de met ingang van 1 april 2011 in artikel 10, zesde lid, onderdeel b, van de Gaswet in werking getreden wettelijke taak voor een netbeheerder om een ieder die verzoekt om een aansluitpunt ten behoeve van een aansluiting die een doorlaatwaarde heeft groter dan 40 m3(n)/uur te voorzien van een aansluitpunt. De gezamenlijke netbeheerders geven aan dat GTS er voor heeft gekozen in het vervolg de aanleg van het resterende deel van de aansluiting niet meer zelf uit te voeren. Dit geldt ook voor de meetinrichting. In het voorstel is aangegeven dat Gasunie Engineering, een zusteronderneming van GTS, wel bereid is het resterende deel van de aansluiting aan te leggen, in concurrentie met andere aanbieders.

4. De indeling van dit besluit is als volgt. Hoofdstuk 2 van dit besluit bevat de gevolgde procedure. Hoofdstuk 3 bevat het vigerend wettelijk kader. Het ontvangen voorstel is samengevat en beoordeeld in hoofdstuk 4. ACM eindigt in hoofdstuk 5 haar besluit met het dictum.

5. ACM heeft 1 bijlage toegevoegd aan het besluit. Deze bijlage bevat de vastgestelde wijzigingen.

2 Procedure van totstandkoming van dit besluit

6. In dit hoofdstuk beschrijft ACM de procedure die zij heeft gevolgd bij de totstandkoming van dit besluit. Op de voorbereiding van dit besluit is afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht van toepassing.

7. Op 4 december 2012 heeft Netbeheer Nederland bij ACM een voorstel ingediend tot wijziging van voorwaarden bedoeld in artikel 12b van de Gaswet, te weten: Aansluitvoorwaarden Gas - LNB, Aansluitvoorwaarden Gas - LNB - Aansluitpunt en Meetvoorwaarden Gas - LNB - Meting door aangeslotene.

8. ACM heeft bij brief van 27 juni 2013 Netbeheer Nederland verzocht het voorstel aan te vullen. In de brief van 23 juli 2013, ontvangen op 24 juli 2013, heeft Netbeheer Nederland aanvullende informatie aangeleverd.

9. Bij brief van 27 juni 2013 heeft ACM op grond van artikel 12f, derde lid, van de Gaswet Netbeheer Nederland opgedragen het voorstel te wijzigen. In haar brief van 23 juli 2013, ontvangen op 24 juli 2013, heeft Netbeheer Nederland een gewijzigd voorstel ingediend. Eén onderdeel van het voorstel is niet overeenkomstig de wijzigingsopdracht gewijzigd. ACM zal op grond van artikel 12f, vierde lid, van de Gaswet dit onderdeel van de voorwaarden vaststellen onder het aanbrengen van zodanige wijzigingen dat het in overeenstemming is met de belangen, bedoeld in artikel 12f, eerste lid, onderdelen b tot en met f, met de regels, bedoeld in artikel 12f, eerste lid, onderdelen g, h en i, en met de eisen, bedoeld in artikel 12f, tweede lid, van de Gaswet. ACM zal dit nader toelichten in randnummer 25.

10. Bij brief van 17 april 2014 heeft ACM op grond van artikel 12f, derde lid, van de Gaswet Netbeheer Nederland opgedragen het voorstel te wijzigen. In haar brief van 17 september 2014, ontvangen op 23 september 2014, heeft Netbeheer Nederland een gewijzigd voorstel ingediend, welke wijziging ook ziet op Bijlage A3 bij de TarievenCode Gas.

11. ACM heeft op grond van artikel 12f, derde lid, van de Gaswet Netbeheer Nederland bij brief van 17 oktober 2014 opgedragen het voorstel te wijzigen. In haar brief van 18 november 2014, ontvangen op 19 november 2014 heeft Netbeheer Nederland het voorstel niet overeenkomstig de wijzigingsopdracht gewijzigd. ACM zal op grond van artikel 12f, vierde lid, van de Gaswet de voorwaarden vaststellen onder het aanbrengen van zodanige wijzigingen dat het in overeenstemming is met de belangen, bedoeld in artikel 12f, eerste lid, onderdelen b tot en met f, met de regels, bedoeld in artikel 12f, eerste lid, onderdelen g, h en i, en met de eisen, bedoeld in artikel 12f, tweede lid, van de Gaswet. ACM zal dit nader toelichten in randnummers 38 en 39.

12. Vanaf 5 februari 2015 heeft ACM een ontwerp van het besluit en de daarop betrekking hebbende stukken voor een periode van zes weken ter inzage gelegd.[1] Als onderdeel van de uniforme openbare voorbereidingsprocedure heeft ACM daarmee belanghebbenden in de gelegenheid gesteld zienswijzen te geven op het voorstel.

13. Op het ontwerpbesluit heeft ACM van vier partijen zienswijzen ontvangen. Naar aanleiding van de zienswijzen heeft ACM het voorstel nogmaals beoordeeld en is daarbij tot de conclusie gekomen dat het voorstel op enkele onderdelen nog in strijd was met de vereisten in de Gaswet. Bij brief van 3 juni 2015 heeft ACM op grond van artikel 12f, derde lid, van de Gaswet Netbeheer Nederland opnieuw opgedragen het voorstel te wijzigen. Bij brief van 10 juli 2015, ontvangen op 13 juli 2015 heeft Netbeheer Nederland het voorstel gewijzigd conform de opdracht van ACM.

14. Bij brief van 8 april 2015, ontvangen 10 april 2015 heeft Netbeheer Nederland een deel van het voorstel ingetrokken. Het betreft de voorgestelde artikelen 3.3.1 en 3.3.2 uit de Aansluitvoorwaarden Gas – LNB – Aansluitpunt. In deze artikelen werden gaskwaliteitseisen gesteld. Door introductie van de Regeling Gaskwaliteit op 1 oktober 2014 was volgens Netbeheer Nederland dit onderdeel van het voorstel inmiddels achterhaald.

[1] Staatscourant nr. 2970, 5 februari 2015

3 Wettelijk kader

15. In dit hoofdstuk beschrijft ACM de bepalingen die gezamenlijk het wettelijk kader vormen voor dit besluit.

16. Artikel 12a, aanhef van de Gaswet luidt:
Met inachtneming van de in artikel 12 bedoelde regels en de in artikel 6 van verordening 715/2009 bedoelde netcodes zenden de gezamenlijke netbeheerders aan de Autoriteit Consument en Markt een voorstel met betrekking tot de door hen jegens netgebruikers te hanteren tariefstructuren dat de elementen en wijze van berekening beschrijft van […].

17. Artikel 12b, eerste lid, van de Gaswet luidt:
1. Met inachtneming van de in artikel 12 bedoelde regels en de in artikel 6 van verordening 715/2009 bedoelde netcodes zenden de gezamenlijke netbeheerders aan de Autoriteit Consument en Markt een voorstel voor de door hen jegens netgebruikers te hanteren voorwaarden met betrekking tot: […].

18. Artikel 12d van de Gaswet luidt:
1. De gezamenlijke netbeheerders voeren overleg met representatieve organisaties van netgebruikers op de gasmarkt over de voorstellen met betrekking tot de tariefstructuren en de voorwaarden, bedoeld in de artikelen 12a, 12b en 12c, eerste lid.
2. In de voorstellen die aan de Autoriteit Consument en Markt worden gezonden, geven de gezamenlijke netbeheerders aan welke gevolgtrekkingen zij hebben verbonden aan de zienswijzen die de organisaties, bedoeld in het eerste lid, naar voren hebben gebracht.

19. Artikel 12f van de Gaswet luidt als volgt:
1. De Autoriteit Consument en Markt stelt de tariefstructuren en de voorwaarden vast met inachtneming van:
a. het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders bedoeld in artikel 12a, 12b of 12c en de resultaten van het overleg, bedoeld in artikel 12d;
b. het belang van het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de gasvoorziening;
c. het belang van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de gasmarkt;
d. het belang van de bevordering van het doelmatig handelen van netgebruikers;
e. het belang van een goede kwaliteit van dienstverlening van netbeheerders, en
f. het belang van het op een objectieve, transparante en niet-discriminatoire wijze in evenwicht houden van het landelijk gastransportnet en op een wijze die de kosten weerspiegelt;
g. de in artikel 12 bedoelde regels;
h. verordening 715/2009;
i. de richtlijn.

2. De Autoriteit Consument en Markt stelt de voorwaarden niet vast dan nadat zij zich ervan vergewist heeft dat de voorwaarden de interoperabiliteit van de netten garanderen en objectief, evenredig en niet-discriminatoir zijn, alsmede voor zover dat op grond van de notificatierichtlijn noodzakelijk is, aan de Commissie van de Europese Gemeenschappen in ontwerp zijn meegedeeld en de van toepassing zijnde termijnen, bedoeld in artikel 9 van richtlijn 98/34/EG van het Europees Parlement en de Raad van de Europese Unie van 22 juni 1998 betreffende een informatieprocedure op het gebied van normen en technische voorschriften en regels betreffende de diensten van de informatiemaatschappij (PbEG L 204), zijn verstreken.

3. Indien een voorstel bedoeld in artikel 12a, 12b of 12c naar het oordeel van de Autoriteit Consument en Markt in strijd is met het belang, bedoeld in het eerste lid, onderdeel b, c, d, e of f, met de regels, bedoeld in het eerste lid, onderdelen g, h en i, of met de eisen, bedoeld in het tweede lid, draagt de Autoriteit Consument en Markt de gezamenlijke netbeheerders op het voorstel onverwijld zodanig te wijzigen dat deze strijd wordt opgeheven. Artikel 4:15 van de Algemene wet bestuursrecht is van overeenkomstige toepassing.

4. Indien de gezamenlijke netbeheerders niet binnen vier weken het voorstel wijzigen overeenkomstig de opdracht van de Autoriteit Consument en Markt, bedoeld in het derde lid, stelt de Autoriteit Consument en Markt de tariefstructuren of de voorwaarden vast onder het aanbrengen van zodanige wijzigingen dat deze in overeenstemming zijn met de belangen, bedoeld in het eerste lid, onderdelen b tot en met f, met de regels, bedoeld in het eerste lid, onderdelen g, h en i, en met de eisen, bedoeld in het tweede lid.

20. Artikel 8, *eerste lid van de Notificatierichtlijn luidt:*

1. Onverminderd artikel 10 delen de lidstaten de Commissie onverwijld ieder ontwerp voor een technisch voorschrift mee, tenzij het een integrale omzetting van een internationale of Europese norm betreft, in welk geval louter met een mededeling van de betrokken norm kan worden volstaan; zij geven de Commissie tevens kennis van de redenen waarom de vaststelling van dit technisch voorschrift nodig is, tenzij die redenen reeds uit het ontwerp zelf blijken.[…]

4 Beoordeling

21. Hieronder wordt het voorstel door ACM samengevat en beoordeeld. Waar relevant worden de bezwaren van representatieve organisaties tegen het voorstel, de zienswijzen op het ontwerpbesluit alsmede de reactie van de gezamenlijke netbeheerders op de wijzigingsopdrachten bij deze beoordeling betrokken.

Reikwijdte van het voorstel

22. Uit het verslag van het overleg met representatieve organisaties blijkt dat er een aantal bezwaren is tegen het voorstel. Zo geeft VEMW aan dat er voor bestaande aansluitingen, die volgens het voorstel in beheer bij GTS blijven, geen vrije markt ontstaat. Voorts wijst VEMW erop dat in het voorstel niets geregeld is over de verantwoordelijkheden van GTS voor het resterende deel van de aansluiting indien dat is aangelegd, gewijzigd en onderhouden door een derde. Een vrije markt voor het aanleggen, wijzigen en onderhouden van aansluitingen staat los van de wettelijke taken en bevoegdheden van de landelijk netbeheerder, en die laatste strekken volgens VEMW tot en met de aansluiting (dat wil zeggen tot het overdrachtspunt en niet tot en met het aansluitpunt).

23. Het voorstel voorziet in voorwaarden in het kader van de wettelijke taak van de netbeheerder bedoeld in artikel 10, zesde lid, onderdeel b, van de Gaswet. In de toelichting[2] op de invoering van deze wettelijke taak is opgenomen dat vanuit het oogpunt van veiligheid het aansluitpunt dient te worden gemaakt door de netbeheerder en als zodanig een wettelijke taak dient te worden van de netbeheerder. Het resterende deel van de aansluiting kan en mag wel door andere partijen gerealiseerd worden.

24. Als gevolg van de invoering van deze wettelijke taak is, met uitzondering van het aansluitpunt, de vrije markt voor het realiseren van het resterende deel van de aansluiting blijven bestaan. Dit blijkt nadrukkelijk uit de Memorie van Toelichting.[3] De wetgever heeft aangegeven dat de wettelijke taak uitsluitend ziet op het aansluitpunt. In dat kader acht ACM het dan ook niet in strijd met artikel 12f van de Gaswet dat het voorstel uitsluitend betrekking heeft op de aanleg van het aansluitpunt en geen betrekking heeft op de aanleg, het onderhoud en beheer van het resterende deel van de aansluiting, waaronder het overdrachtspunt. Het overdrachtspunt maakt geen onderdeel uit van het aansluitpunt.

25. ACM acht evenmin in strijd met artikel 12f van de Gaswet dat ingevolge het voorstel het wijzigen en onderhoud van bestaande aansluitingen die in beheer zijn van de landelijk netbeheerder in beheer blijven van de landelijk netbeheerder. Het inwerking hebben en onderhouden van aansluitingen die in gebruik zijn genomen voor 1 april 2011 (“bestaande aansluitingen”) is met ingang van 1 januari 2014 exclusief een wettelijke taak van de

[2] Kamerstuk 31904, nr. 3, Memorie van Toelichting.

[3] Kamerstuk 31904, nr. 3, Memorie van Toelichting.

netbeheerder van het landelijk gastransportnet. Het betreft transport van brand- en explosiegevaarlijk gas onder hoge druk als gevolg waarvan de verantwoordelijkheid voor aansluitingen die in gebruik zijn genomen voor 1 april 2011 duidelijk is komen te liggen bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.[4]

26. ACM concludeert dat de reikwijdte van het voorstel niet in strijd is met artikel 12f van de Gaswet.

Locatie overdrachtspunt

27. In het voorstel was aanvankelijk opgenomen een definitie voor overdrachtspunt alsmede de locatie van het overdrachtspunt omdat deze definitie ook door ACM is vastgesteld in de "Aansluitvoorwaarden Gas – LNB". De gezamenlijke netbeheerders hebben naar aanleiding van de wijzigingsopdracht van ACM d.d. 27 juni 2013 aangegeven dat het artikel geschrapt kan worden.

28. In de voorwaarden bedoeld in artikel 12b van de Gaswet, zoals vastgelegd in de Begrippenlijst Gas, is reeds een definitie opgenomen voor "overdrachtspunt". Deze definitie is niet gelijk aan de aanvankelijk voorgestelde definitie. Dit onderdeel van het voorstel kan dan ook tot onduidelijkheid of onjuiste toepassing leiden. Om die reden acht ACM dit onderdeel van het voorstel in strijd met artikel 12f, eerste lid, onderdeel d, van de Gaswet. ACM ziet gelet op de reeds vastgestelde definitie alsmede de reactie van de gezamenlijke netbeheerders dat het artikel geschrapt mag worden geen aanleiding voor het vaststellen van een dergelijke definitie.

29. Gelet op het voorgaande zal ACM de voorwaarden niet vaststellen overeenkomstig dit onderdeel van het voorstel.

Plicht tot afsluiten tienjarige afnameovereenkomst

30. Ingeval het een verzoek om een aansluitpunt betreft waarvoor maatregelen in het landelijk gastransportnet noodzakelijk zijn, is de verzoeker op grond van het voorstel verplicht om een overeenkomst voor de afname van capaciteit voor een periode van ten minste tien jaar te sluiten.

31. Uit het verslag van het overleg met representatieve organisaties blijkt dat enkele organisaties zich afvragen waarom op grond van het voorstel capaciteit voor een termijn van tien jaar gecontracteerd dient te worden ingeval maatregelen dienen te worden genomen in het landelijk gastransportnet om een specifiek aansluitpunt aan te leggen.

32. Deze langjarige verplichting van de gebruiker voor het gebruik van capaciteit ingeval de aanleg van een aansluitpunt investeringen in de uitbreiding van het landelijk gastransportnet vereist, is volgens de gezamenlijke netbeheerders het middel om te kunnen voldoen aan het

[4] Kamerstuk 33493, nr. 7, Nota van Wijziging.

vereiste om het gastransportnet op economische voorwaarden in werking te hebben, onderhouden en ontwikkelen.

33. In het kader van artikel 10, eerste lid, van de Gaswet acht ACM de eis dat een afnemer een afnameovereenkomst voor het gebruik van capaciteit voor een periode van tien jaar dient te sluiten niet in strijd met artikel 12f van de Gaswet ingeval uitbreiding dan wel verzwaring van het net nodig is om een aansluitpunt te realiseren. Een dergelijke termijn acht ACM in een dergelijke situatie niet onredelijk, zeker gelet op het feit dat de afschrijvingstermijn van een leiding ten behoeve van een aansluitpunt langer is dan een termijn van tien jaar.

34. In het eerste codevoorstel waren bepalingen opgenomen die zagen op een investeringsovereenkomst en een studie naar maatregelen in het transportnet. ACM heeft daar in haar eerste wijzigingsopdracht over opgemerkt dat het de netbeheerder niet is toegestaan om vergoedingen in rekening te brengen of voorwaarden te stellen buiten de door ACM vastgestelde tarieven en voorwaarden voor diensten ter uitvoering van een wettelijke taak. In dat licht wijst ACM in het kader van een verzwaring dan wel uitbreiding van het landelijk gastransportnet door GTS om te voorzien in een aansluitpunt op het landelijk gastransportnet op het volgende. GTS is in het kader van de aansluittaak dan wel de transporttaak niet verplicht om de afnemer te voorzien van een zo dichtbij mogelijk gelegen punt door het bestaande landelijk gastransportnet te verzwaren of uit te breiden. De vraag of het net uitgebreid of verzwaard dient te worden, dient GTS te beantwoorden in het kader van haar taak om het net tegen economische voorwaarden in werking te hebben, te onderhouden en te ontwikkelen, op een wijze die de veiligheid, doelmatigheid en betrouwbaarheid van het net en het transport van gas waarborgt en het milieu ontziet (art. 10, eerste lid, van de Gaswet). De wensen van afnemers kunnen daar een rol in spelen, maar hierin ligt geen verplichting besloten om een dichterbij gelegen aansluitpunt te realiseren, dan dat op grond van de bestaande netconfiguratie geschikt is.

35. Het budget voor reguliere uitbreidingsinvesteringen is bedoeld als vergoeding voor die gevallen waarin GTS op basis van de beoordeling hierboven besluit tot investering in het net door verzwaring dan wel uitbreiding. Dit kan dus gebruikt worden om ervoor te zorgen dat een afnemer een dichterbij gelegen aansluitpunt krijgt, maar GTS kan alleen tot een dergelijke investering besluiten als dat past binnen de taak om het net tegen economische voorwaarden in werking te hebben en te ontwikkelen, bedoeld in artikel 10, eerste lid, van de Gaswet.

Situatieschets aansluiting

36. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor figuur A3 in Bijlage A bij de TarievenCode Gas te wijzigen. Uit de huidige figuur zou volgens de gezamenlijke netbeheerders kunnen worden opgemaakt dat de gasinstallatie begint na “de rest van de aansluiting”, terwijl dit niet volgt uit de definitie van het begrip “gasinstallatie” zoals opgenomen in de Begrippenlijst Gas.

37. De gezamenlijke netbeheerders stellen voor om deze figuur aan te passen in die zin dat de tekst “rest van de aansluiting (niet-netbeheerder)” komt te vervallen en de stippellijn alsmede de streeplijn te vervangen door een aaneengesloten stippellijn met daarnaast de tekst “gasinstallatie (niet-netbeheerder)”.

38. ACM acht duidelijkheid over de reikwijdte van taken, rechten en plichten van onder meer de netbeheerder van het landelijk gastransportnet van belang. Onderhavig voorstel heeft betrekking op de uitvoering van de wettelijke taak van GTS om een aansluitpunt te realiseren. Het begrip aansluitpunt is in artikel 1, eerste lid, onder aa, van de Gaswet gedefinieerd als: “*het deel van de aansluiting vanaf het gastransportnet tot en met de eerste afsluiter”.* Hieruit volgt dat de wettelijke taak van GTS om een aansluitpunt te realiseren bedoeld in artikel 10, zesde lid, onder b, van de Gaswet reikt tot en met de eerste afsluiter.

39. ACM ziet in het kader van de taak van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet om een aansluitpunt te realiseren bedoeld in artikel 10, zesde lid, onder b, van de Gaswet geen aanleiding om figuur A3 van Bijlage A bij de TarievenCode Gas te wijzigen zoals voorgesteld door de gezamenlijke netbeheerders. Dit onderdeel van het voorstel kan juist tot onduidelijkheid leiden. Er zou dan geen sprake meer zijn van een aansluiting. Na het aansluitpunt zou direct de gasinstallatie volgen. Dit sluit volgens ACM niet aan bij de Gaswet. Een aansluitpunt is immers onderdeel van een aansluiting (artikel 1, eerste lid, onderdeel aa, van de Gaswet). ACM acht dit onderdeel van het voorstel in strijd met artikel 12f, eerste lid, onder d, van de Gaswet als gevolg waarvan ACM Netbeheer Nederland heeft opgedragen het voorstel te wijzigen. Het voorstel is niet overeenkomstig de wijzigingsopdracht gewijzigd. ACM zal op grond van artikel 12f, vierde lid, van de Gaswet de voorwaarden vaststellen zonder wijziging van figuur A3 van Bijlage A bij de TarievenCode Gas.

40. Gelet op het voorgaande acht ACM dit voorstel in strijd met artikel 12f, eerste lid, onder d, van de Gaswet en zal ACM de voorwaarden met betrekking tot het realiseren van het aansluitpunten niet vaststellen overeenkomstig het voorstel voor wijziging van figuur A3 van Bijlage A bij de TarievenCode Gas.

Aansluittermijn

41. In het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders is een procedure opgenomen voor de aanvraag van een aansluitpunt waarbij de aanvrager onder meer de gewenste datum van inbedrijfname van het aansluitpunt aangeeft. Voorts zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepalen of deze gewenste datum van inbedrijfname van het aansluitpunt realiseerbaar is. In het voorstel van de gezamenlijke netbeheerders is opgenomen dat de netbeheerder van het landelijk gastransportnet het aansluitpunt binnen een termijn van twee jaar zal realiseren na ondertekening van de aansluitovereenkomst, tenzij dit niet redelijkerwijs van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan worden gevergd.

42. In de Regeling inzake tariefstructuren en voorwaarden gas is in artikel 6 bepaald dat de voorwaarden bedoeld in artikel 12b, eerste lid, onderdeel a, van de Gaswet met betrekking tot de aansluiting de termijn dienen te bevatten waarbinnen een aansluiting wordt gerealiseerd. Gelet op de voorgestelde termijn, acht ACM dit onderdeel van het voorstel niet in strijd met artikel 12f, eerste lid, van de Gaswet.

43. ACM zal de voorwaarden met betrekking tot het realiseren van het aansluitpunt vaststellen overeenkomstig het voorstel voor een termijn voor het realiseren van een aansluitpunt op het landelijk gastransportnet.

Meetvoorwaarden

44. Naar aanleiding van een zienswijze van Energie-Nederland heeft ACM geconstateerd dat de voorgestelde Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene, op enkele punten afwijken van de Meetvoorwaarden Gas – LNB die gelden wanneer de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de meting uitvoert. Het betreft bijvoorbeeld eisen aan de meetonzekerheid en herleidingsfouten die op het oog strenger zijn in de voorgestelde Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene. Zo is deze maximale meetonzekerheid in de bestaande Meetvoorwaarden Gas – LNB per maand 1,0% en per uur 2,0%, terwijl deze in de voorgestelde Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene daarvan afwijken, namelijk 0,7% respectievelijk 1,0%.

45. Desgevraagd heeft GTS namens de gezamenlijke netbeheerders een verklaring gegeven voor de geconstateerde verschillen. Volgens GTS gaat de genoemde maximale meetonzekerheid in de Meetvoorwaarden Gas – LNB over de meting van de gashoeveelheid en gaskwaliteit gezamenlijk. Deze meetonzekerheid betreft dus de opgetelde meetonzekerheden van de gashoeveelheidsmeting en van de gaskwaliteitsmeting. De maximale meetonzekerheid in de voorgestelde Meetvoorwaarden Gas – LNB – meting door aangeslotene gaat alleen over de meting van de gashoeveelheid. De meting van de gaskwaliteit blijft namelijk uitgevoerd worden door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet. De waarde voor de maximale meetonzekerheid is weliswaar lager, maar de eis aan de meetinrichting is niet strenger.

46. Afwijkingen in artikelen 2.7.10 en 4.6.3 van de voorgestelde Meetvoorwaarden Gas – LNB – meting door aangeslotene, konden door GTS niet worden verklaard. Netbeheer Nederland heeft het voorstel op deze punten daarom gewijzigd, in opdracht van ACM. Gelet hierop en met in achtneming van de nadere toelichting van GTS acht ACM het voorstel niet in strijd met de Gaswet en zal ACM de voorwaarden vaststellen overeenkomstig het voorstel.

Autoriteit
Consument & Markt

5 Conclusie

47. Gelet op het voorgaande en op grond van artikel 12f van de Gaswet stelt de Autoriteit Consument en Markt de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b van de Gaswet vast met dien verstande dat de voorwaarden worden vastgesteld conform bijlage 1 bij dit besluit.

48. Van dit besluit wordt mededeling gedaan in de Staatscourant, waarbij tevens de vastgestelde wijzigingen bekend worden gemaakt. Voorts publiceert de Autoriteit Consument en Markt dit besluit op de internetpagina van de Autoriteit Consument en Markt.

49. Dit besluit treedt in werking op de dag na de dag van publicatie van de Staatscourant waarin van dit besluit kennis is gegeven.

‘s-Gravenhage,

Datum: 19 november 2015

Autoriteit Consument en Markt
namens deze,

w.g.
dr. F.J.H. Don
bestuurslid

Autoriteit
Consument & Markt

Muzenstraat 41 | 2511 WB Den Haag
Postbus 16326 | 2500 BH Den Haag
T 070 722 20 00 | F 070 722 23 55
info@acm.nl | www.acm.nl | www.consuwijzer.nl

Besluit

Bijlage 1 – wijzigingen

Bijlage behorende bij het ontwerp van het besluit in zaak 12.0278.52 van de Autoriteit Consument en Markt tot wijziging van de voorwaarden bedoeld in artikel 12b van de Gaswet.

ARTIKEL I

De Aansluitvoorwaarden Gas - LNB - Aansluitpunt komen als volgt te luiden:

1 ALGEMENE BEPALINGEN

1.1 Werkingssfeer en Definities

1.1.0 Deze Aansluitvoorwaarden Gas – LNB – Aansluitpunt hebben betrekking op **direct aangeslotenen** met een **aansluiting** op het **landelijk gastransportnet** die gas afnemen, waarbij uitsluitend het **aansluitpunt** is of wordt aangelegd door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet.**

1.1.1 Deze Aansluitvoorwaarden Gas - LNB **–** Aansluitpunt bevatten de voorwaarden met betrekking tot de wijze waarop **de netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** de **aansluiting** en het **landelijk gastransportnet** technisch en operationeel compatibel laten zijn en blijven, zodanig dat de **gasinstallatie** van **aangeslotene** veilig aan het **landelijk gastransportnet** verbonden is en blijft, en het **gas** overeenkomstig de Meetvoorwaarden Gas - LNB - Meting door aangeslotene kan worden gemeten en op gecontroleerde wijze aan het **landelijk gastransportnet** kan worden onttrokken. Deze Aansluitvoorwaarden Gas - LNB **–** Aansluitpunt beogen de veiligheid, doelmatigheid en betrouwbaarheid van de **aansluiting** te waarborgen en het milieu te ontzien.

1.1.2 Begrippen, die in de Gaswet of de Begrippenlijst Gas zijn gedefinieerd, hebben de in de Gaswet of Begrippenlijst Gas gedefinieerde betekenis en zijn in de hierop volgende tekst vetgedrukt.

1.2 Leverings- aansluit-, en transportovereenkomst

1.2.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt alleen **gas** op het **aansluitpunt** beschikbaar indien aan de beschikbaarstelling een **leverings**-, aansluit- en **transportovereenkomst** ten grondslag liggen en een **erkende**

programmaverantwoordelijke de **programmaverantwoordelijkheid** draagt.

1.2.2 Indien één of meer van de in 1.2.1 bedoelde overeenkomsten op enig moment is dan wel zijn beëindigd of opgeschort, zonder dat er aansluitend een nieuwe **leverings-, aansluit-** of **transportovereenkomst** is afgesloten, is **aangeslotene** verplicht de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** hierover onmiddellijk te informeren.

1.2.3 Indien een **leverancier** surseance van betaling is verleend respectievelijk failliet is verklaard en de **erkende programmaverantwoordelijke** zijn **programmaverantwoordelijkheid** tijdelijk continueert overeenkomstig 3.3.6 van de Transportvoorwaarden Gas - LNB, is **aangeslotene** gehouden tot het vergoeden van de extra kosten die de **erkende programmaverantwoordelijke** in dit kader maakt.

2 GASINSTALLATIE

2.1.1 **Aangeslotene** dient er voor te zorgen dat de **gasinstallatie** (blijft) voldoe(n)t aan de bij of krachtens de wet gestelde voorwaarden op het gebied van veiligheid, opdat de **gasinstallatie** geen gevaar zal opleveren voor het ongestoord functioneren van het **landelijk gastransportnet** noch voor personeel van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of voor door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ingeschakelde derden.

2.1.1a **Aangeslotene** dient er voor te zorgen dat de **gasinstallatie** (blijft) voldoe(n)t aan de bij of krachtens de wet gestelde voorwaarden op het gebied van meting en telemetrie, opdat de **gasinstallatie** geen afbreuk zal doen aan het ongestoord functioneren van het **landelijk gastransportnet.**

2.1.1b **Aangeslotene** dient er voor te zorgen dat het resterende deel van de **aansluiting** door middel van een inschrijving in de openbare registers op grond van artikel 3:17 BW is afgegrensd van het **landelijk gastransportnet**.

2.1.2 Alvorens de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** het **aansluitpunt** in gebruik zal stellen, zal **aangeslotene** naar genoegen van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** dienen aan te tonen dat het resterende deel van de **aansluiting** en de **gasinstallatie** voldoen aan het bepaalde in 2.1.1 en 2.1.1a, dat het resterende deel van de **aansluiting** en de **gasinstallatie** is afgegrensd van het **landelijk gastransportnet** en dat de meting voldoet aan de eisen zoals opgenomen in de Meetvoorwaarden Gas - LNB - meting door **aangeslotene**. Indien **aangeslotene** naar genoegen van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** heeft aangetoond dat het resterende deel van de **aansluiting** en de **gasinstallatie** voldoen aan het bepaalde in 2.11 en 2.1.1a, dat het resterende deel van de **aansluiting** en de **gasinstallatie** is afgegrensd van het **landelijk gastransportnet** en dat de meting voldoet aan de eisen zoals opgenomen in de

Meetvoorwaarden Gas - LNB - meting door **aangeslotene**, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** het **aansluitpunt** in gebruik stellen.

2.1.3 **Aangeslotene** is voorts verplicht om aanpassingen aan de **gasinstallatie**, van zodanige aard dat deze van betekenis kunnen zijn voor de veiligheid of het ongestoord functioneren van het **landelijk gastransportnet**, tijdig voorafgaand aan het uitvoeren hiervan aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** te melden.

Alvorens een **aansluitpunt** door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** opnieuw in gebruik wordt gesteld, zal **aangeslotene** naar genoegen van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** dienen aan te tonen dat de **gasinstallatie** voldoet aan het bepaalde in 2.1.1 en 2.1.1a en dat de meting voldoet aan de eisen zoals opgenomen in de *Meetvoorwaarden Gas – LNB – meting door aangeslotene*. Indien **aangeslotene** naar genoegen van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** heeft aangetoond dat de **gasinstallatie** voldoet aan het bepaalde in 2.1.1 en 2.1.1a en dat de meting voldoet aan de eisen zoals opgenomen in de *Meetvoorwaarden Gas – LNB – meting door aangeslotene*, zal het **aansluitpunt** door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** opnieuw in gebruik worden gesteld.

2.1.4 Aangeslotene is verplicht de documentatie betreffende de bouw, modificatie en het onderhoud van de **gasinstallatie** zodanig actueel te houden dat aangeslotene bij gerede twijfel op ieder moment op verzoek en naar genoegen van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan aantonen dat zijn **gasinstallatie** voldoet aan de bij of krachtens 2.1.1 en 2.1.1a gestelde voorwaarden, zo nodig onder verstrekking aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** van deze documentatie.

2.1.5 Wanneer **aangeslotene** niet voldoet aan het bepaalde in 2.1.1 tot en met 2.1.4, is de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bevoegd de **gasinstallatie** voor rekening van **aangeslotene** te (laten) onderzoeken. Indien de **gasinstallatie** blijkens dit onderzoek naar het oordeel van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** niet voldoet aan de bij of krachtens 2.1.1 en 2.1.1.a gestelde voorwaarden, is **aangeslotene** verplicht de gebreken voor zijn rekening binnen de door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** opgegeven termijn te herstellen. Daarenboven heeft de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de bevoegdheid om het **aansluitpunt** af te sluiten indien de **gasinstallatie** gevaar oplevert voor het ongestoord functioneren van het **landelijk gastransportnet** of voor personeel van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of van door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ingeschakelde derden. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan aan het ongedaan maken van deze maatregel nadere financiële en operationele voorwaarden verbinden, die gerelateerd zijn aan de inspanningen die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** heeft moeten verrichten en de kosten die hij heeft moeten maken in verband met het afsluiten van het aansluitpunt en het ongedaan maken hiervan.

Deze maatregel zal ongedaan worden gemaakt nadat de reden voor het treffen van deze maatregel is weggenomen en de kosten van de maatregel en van het ongedaan maken daarvan door **aangeslotene** aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zijn vergoed. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is overigens niet verplicht uit eigen beweging na te gaan of is voldaan aan het bepaalde in 2.1.1 tot en met 2.1.5.

2.2 **Aangeslotene** staat er voor in dat de afname van **gas** niet zodanig is dat de veiligheid en/of doelmatige en betrouwbare werking van het **landelijk gastransportnet** in gevaar wordt dan wel kan worden gebracht. **Aangeslotene** is verplicht om, indien een dergelijke situatie zich toch voordoet of dreigt voor te doen, de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** onverwijld en zo mogelijk, tijdig voorafgaand aan die situatie te informeren en de door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ter zake gegeven aanwijzingen op te volgen.

3 AANSLUITPUNT

3.1 Aanvraag van het aansluitpunt

3.1.1 Een **aangeslotene** die een **aansluitpunt** wenst op het **landelijk gastransportnet** dient daartoe een aanvraag in bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** met behulp van een formulier dat te vinden is op de website van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. Het verzoek dient ten minste de volgende gegevens te bevatten:
- de gewenste maximale capaciteit van de aansluiting in kWh/h;
- de gewenste leveringsdruk in bar(o);
- de (beoogde) locatie van de gasverbruikinstallatie op een kadastrale kaart;
- de gewenste datum van inbedrijfname van het **aansluitpunt**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** neemt per gasverbruikinstallatie één aanvraag tegelijkertijd in behandeling.

3.1.2 Binnen twee maanden na ontvangst van de in 3.1.1 bedoelde aanvraag meldt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** wat met inachtneming van de in 3.1.1 bedoelde aanvraag het dichtstbijzijnde punt in het **landelijk gastransportnet** is met een voor die **aansluiting** geschikte druk en voldoende capaciteit waarop het **aansluitpunt** te realiseren is. Hiertoe zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een aansluitovereenkomst opstellen.
Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransport** niet in staat is binnen twee maanden na ontvangst van de in 3.1.1 bedoelde aanvraag te melden wat het dichtstbijzijnde punt in het **landelijk gastransportnet** met een voor die **aansluiting** geschikte druk en voldoende capaciteit is, dient zij **aangeslotene** uiterlijk zes weken na

het indienen van de aanvraag hierover te informeren. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan eenmalig de termijn verlengen met maximaal twee maanden.

3.1.3 Voordat het **aansluitpunt** conform de in 3.1.1 bedoelde aanvraag zal worden gerealiseerd, dient **aangeslotene** de aansluitovereenkomst te ondertekenen. De aansluitovereenkomst bevat specifieke kenmerken van het aansluitpunt, zoals, maar niet noodzakelijk beperkt tot, de locatie en de fysieke eigenschappen van het aansluitpunt en civielrechtelijke bepalingen. De netbeheerder van het landelijke gastransportnet zal het aansluitpunt zo snel mogelijk maar uiterlijk binnen twee jaar na ondertekening van de aansluitovereenkomst door aangeslotene realiseren, tenzij dit niet redelijkerwijs van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan worden gevergd.

3.1.4 Een **aangeslotene** mag verzoeken dat het **aansluitpunt** op een andere locatie wordt gerealiseerd dan de locatie die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op grond van artikel 3.1.2 meldt. Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** moet investeren in uitbreiding van het **landelijk gastransportnet** om aan dat verzoek te voldoen, wordt in de aansluitovereenkomst opgenomen dat **aangeslotene** een garantie afgeeft dat de capaciteit zoals opgenomen in de in 3.1.1 bedoelde aanvraag op het beoogde **aansluitpunt** gecontracteerd wordt gedurende tien jaar.

3.2 Druk

3.2.1 De druk op het **overdrachtspunt** is gelijk aan de heersende leidingdruk ter plaatse van het **aansluitpunt**.

De maximale operationele druk, de maximale incidentele druk en de minimale leidingdruk worden vastgelegd in de aansluitovereenkomst. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal hier niet van afwijken, behoudens het bepaalde in 3.4.3 en 6.1.4. Indien door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of **aangeslotene** wordt vastgesteld dat hiervan toch is afgeweken, zullen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** elkaar daarover zo spoedig mogelijk informeren.

3.2.2 [Vervallen]

3.2.3 [Vervallen]

3.3 Gaskwaliteit

3.3.1 [Vervallen]

3.3.2 [Vervallen]

3.3.3 Indien **aangeslotene** een **aansluitpunt** heeft op een gedeelte van het **landelijk gastransportnet** dat H-gas transporteert, kunnen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene**, indien en voor zover uit het door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uitgevoerde onderzoek blijkt dat dit mogelijk is, nadere afspraken maken over de **Wobbe index** en de overige kwaliteitsparameters binnen de in 3.3.1 weergegeven bandbreedtes. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan met **aangeslotene** nadere financiële en operationele voorwaarden overeenkomen die verband houden met de nadere afspraken over de **Wobbe index** en de overige kwaliteitsparameters.

3.3.4 Het **gas** wordt niet geodoriseerd beschikbaar gesteld tenzij anders wordt overeengekomen in de aansluitovereenkomst. Het is niet uitgesloten dat het ter beschikking gestelde **gas**, vloeibare substantie en/of stof bevat, **aangeslotene** dient hiervoor in de **gasinstallatie** voorzieningen te treffen. Het **gas** wordt beschikbaar gesteld met een temperatuur die gelijk is aan de temperatuur in de leiding ter plaatse van het aansluitpunt.

3.3.5 Indien door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of **aangeslotene** wordt vastgesteld dat het **gas** op het **overdrachtspunt** niet voldoet aan de eisen ten aanzien van **gaskwaliteit**, zullen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** elkaar daarover zo spoedig mogelijk informeren.

3.4 Capaciteit

3.4.1 De contractuele capaciteit van het **aansluitpunt**, zijnde de hoeveelheid **gas** die maximaal per uur beschikbaar wordt gesteld, wordt op basis van de door **aangeslotene** verstrekte gegevens op basis van 3.1.1 door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** in onderling overleg vastgesteld en vastgelegd in de aansluitovereenkomst.

3.4.2 Indien **aangeslotene** de vastgelegde capaciteit wenst te verhogen, dient **aangeslotene** daartoe een aanvraag in bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** met behulp van een formulier dat te vinden is op de website van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. De artikelen 3.1.2, 3.1.3 en 3.1.4 zijn van overeenkomstige toepassing op het verzoek tot verhogen van de vastgestelde capaciteit.

3.4.3 **Aangeslotene** zal de vastgelegde capaciteit niet overschrijden, tenzij de overschrijding het rechtstreeks gevolg is van werkzaamheden als omschreven in 6.1.2 en 6.1.4. Ingeval **aangeslotene** de vastgelegde capaciteit overschrijdt, kan dit er toe leiden dat wordt afgeweken van de minimale leidingdruk zoals vastgelegd in de aansluitovereenkomst. Bovendien wordt elke overschrijding van die capaciteit beschouwd als een situatie bedoeld in 2.2 en is **aangeslotene** verplicht de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voor zover redelijkerwijs mogelijk tijdig voorafgaand aan die situatie te informeren en de door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ter zake gegeven aanwijzingen

op te volgen. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan in een dergelijke situatie verlangen dat de vastgelegde capaciteit (aan de realiteit) wordt aangepast en kan met **aangeslotene** financiële en operationele voorwaarden overeenkomen die verband houden met die gewijzigde capaciteit.

3.5 Beheer

3.5.1 Het **aansluitpunt** wordt door of in opdracht van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bedreven, onderhouden, verplaatst, aangepast en verwijderd. Onder onderhouden wordt onder meer verstaan het inspecteren, herstellen, keuren en vervangen van het **aansluitpunt**. Het is **aangeslotene** niet toegestaan handelingen te (laten) verrichten aan het **aansluitpunt** zonder uitdrukkelijke toestemming van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

3.5.2 Bij (dreigende) calamiteiten dient **aangeslotene** onmiddellijk contact op te nemen met de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de instructies van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** met betrekking tot het gebruik maken van de **aansluiting** op te volgen.

3.6 Overdrachtspunt

3.6.1 [Vervallen]

3.7 Samenstelling en locatie van het aansluitpunt

3.7.1 Het **aansluitpunt** omvat
- het afsluiterschema, bestaande uit voorzieningen ten behoeve van beheer en onderhoud aan en besturing van het **landelijk gastransportnet** en om calamiteiten te beheersen
- voorzieningen die nodig zijn om het **aansluitpunt** met zwaar transport te bereiken
- noodzakelijke voorzieningen ter beveiliging van het perceel waar het aansluitpunt is gelegen
- indien van toepassing, de noodzakelijke voorzieningen waaronder elektriciteit en telemetrie

3.7.2 Het **aansluitpunt** bevindt zich op een locatie
- die toegankelijk is te maken voor zwaar transport
- waar fysiek ruimte is voor het gehele voor het **aansluitpunt** benodigde afsluiterschema
- waar benodigde vergunningen reeds verkregen zijn of verkregen kunnen worden

4 [Vervallen]

5 METEN

5.1 Al het **gas** dat stroomt over het **overdrachtspunt** dient gemeten te worden. De meting geschiedt door **aangeslotene** conform de *Meetvoorwaarden Gas – LNB - Meting door aangeslotene*. **Aangeslotene** zal er voor zorg dragen dat er geen **gas** wordt onttrokken tussen het **overdrachtspunt** en de **meetinrichting**.

5.2 De **meetinrichting** wordt ontworpen, aangelegd, beheerd en onderhouden door **aangeslotene** en voldoet aan de eisen zoals opgenomen in de *Meetvoorwaarden Gas – LNB - Meting door aangeslotene*. Alvorens de **meetinrichting** wordt aangelegd of gemodificeerd, dient het ontwerp ter goedkeuring te worden voorgelegd aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en dient goedkeuring voor het ontwerp verkregen te worden van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

5.3 De **meetinrichting** dient voorzien te zijn van een ruimte waarin het door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** beschikbaar gestelde lokaal data acquisitie-systeem zobedoeld in 1.2.5 van de *Meetvoorwaarden Gas LNB – meting door aangeslotene* door of in opdracht van **aangeslotene** wordt geplaatst. Dit lokale data acquisitiesysteem dient conform de specificatie van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** met de **meetinrichting** te worden verbonden. **Aangeslotene** draagt zorg voor de aanleg van de spannings- en telemetrievoorziening in deze ruimte conform de specificatie van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. De in dit artikel genoemde specificaties zijn te vinden op de website van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** onder de naam Specificatie_GTS_bij_meting_door_aangeslotene.

5.4 De **meetinrichting** dient voorzien te zijn van de mogelijkheid tot aanleg van een monsternamepunt om, indien noodzakelijk, een sonde aan te sluiten ten behoeve van een gaskwaliteitmeting ten behoeve van de bepaling van de gaskwaliteit bij **aangeslotene**. Het monsternamepunt dient zodanig gesitueerd te zijn dat onder alle omstandigheden een representatief monster van het **gas** verkregen wordt en dat in de nabijheid van het monsternamepunt een gaskwaliteitmeting geplaatst kan worden. Bij de **meetinrichting** dient voldoende ruimte te zijn om een gaskwaliteitmeting te plaatsen door of in opdracht van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. **Aangeslotene** draagt zorg voor de aanleg van de spannings- en telemetrievoorziening ten behoeve van de gaskwaliteitmeting conform de specificatie van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, welke te vinden is op de website van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** onder de naam Specificatie_GTS_bij_meting_door_aangeslotene.

5.5 De functionele eisen met betrekking tot de meting zoals opgenomen in de *Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene* dienen door **aangeslotene**

nader te worden ingevuld/uitgewerkt in een meethandboek. Dit meethandboek bevat in ieder geval:
- een omschrijving van de opgestelde apparatuur,
- de berekeningsmethodes,
- de wijze van onzekerheidsberekening van de **meetinrichting**,
- de afhandeling van geconstateerde meetfouten,
- een opsomming van de contactpersonen en hun bereikbaarheidgegevens
- de aan de apparatuur te stellen nauwkeurigheidseisen
- de methodes en criteria om de kwaliteit van de metingen te waarborgen, evenals de voor het veilig, doelmatig en betrouwbaar functioneren van het **landelijk gastransportnet** benodigde informatievoorziening.
- de procedure voor registratie en verrekening met de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** van het gasverbruik dat niet door de **meetinrichting** wordt geregistreerd en het gasverbruik ten behoeve van het bedrijven van de **meet- en regelinrichting** inclusief verwarming.

De gebruikte methodes en procedures zullen in overeenstemming zijn met de actuele versies van de relevante (internationale) standaarden. Het meethandboek dient door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** goedgekeurd te worden. Indien er geen goedgekeurd meethandboek is, wordt de meting geacht niet te voldoen aan eisen zoals opgenomen in de *Meetvoorwaarden Gas – LNB – meting door aangeslotene*.

5.6 **Aangeslotene** is verplicht om aanpassingen aan de **meetinrichting**, van zodanige aard dat deze van betekenis kunnen zijn voor het correct functioneren van de fysieke en administratieve processen rond het **landelijk gastransportnet**, tijdig voorafgaand aan het uitvoeren hiervan aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** te melden.

5.7 **Aangeslotene** is verplicht de documentatie betreffende de bouw en het onderhoud van de **meetinrichting** zodanig actueel te houden zodat **aangeslotene** bij gerede twijfel op ieder moment op verzoek en naar genoegen van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan aantonen dat zijn **meetinrichting** voldoet aan de *Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene*, zo nodig onder verstrekking aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** van de documentatie waarin dit wordt onderbouwd.

5.8 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gegronde redenen heeft om aan te nemen dat de **meetinrichting** niet correct functioneert of een afwijking vertoont, zal **aangeslotene** deze controleren en zo nodig handelend optreden (justeren). De kosten hiervan komen voor rekening van **aangeslotene**, tenzij een eventueel geconstateerde onnauwkeurigheid de toegestane afwijkingen, zoals gedefinieerd in het meethandboek, niet overschrijdt, in welk geval de kosten voor de controle voor rekening van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** komen.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is bevoegd de **meetinrichting** te (laten) onderzoeken om te beoordelen of door **aangeslotene** aan de *Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene* wordt voldaan. Indien de **meetinrichting** blijkens dit onderzoek niet voldoet aan hetgeen bepaald is in de *Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene*, is **aangeslotene** verplicht de gebreken voor zijn rekening te herstellen binnen de door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** opgegeven termijn en conform de eisen zoals vastgelegd in deze *Aansluitvoorwaarden Gas – LNB – Aansluitpunt*.

Indien en voor de periode dat de **meetinrichting** niet voldoet aan hetgeen bepaald is in de *Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene*, is de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** na overleg met betrokkenen – waaronder in elk geval worden begrepen de desbetreffende **aangeslotene** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke**(n) - gerechtigd tot het vaststellen van de meetwaarden.

5.9 Indien wordt vastgesteld dat de **meetinrichting** niet correct functioneert, maar het tijdstip waarop dit niet-correct functioneren is begonnen niet kan worden bepaald, wordt het niet-correct functioneren geacht te zijn begonnen halverwege de datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld en de datum van de laatste onbetwiste controle van de **meetinrichting**. De datum waarop het niet-correct functioneren is vastgesteld, wordt geacht te zijn de datum waarop de controle is uitgevoerd die het niet-correct functioneren aantoonde. De door de **meetinrichting** gemaakte fout gedurende de periode tussen de datum waarop het niet-correct functioneren is begonnen, dan wel wordt geacht te zijn begonnen, en de datum waarop de meter weer naar behoren functioneert, zal in overleg met de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** door **aangeslotene** worden geschat. De fout zal niet worden uitgedrukt in uurcorrecties maar in één totale volumecorrectie. Correctie vindt evenwel slechts plaats over een periode zoals vastgelegd in B4.4 van de Allocatievoorwaarden Gas voorafgaand aan de datum waarop het niet correct functioneren is vastgesteld, plus het aantal dagen tussen de datum waarop het niet functioneren is vastgesteld en de datum waarop de meter weer naar behoren functioneert.

5.10 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is gerechtigd tot het gebruik van de voor haar (voor de uitvoering van haar taken als **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**) benodigde telecommunicatie-infrastructuur en/of datalijnen, verbonden aan de **meet- en regelinrichting** en, indien aanwezig, de gaskwaliteitmeting conform 5.4 bij **aangeslotene**. Hierbij zal de **netbeheerder** van het **landelijke gastransportnet** het veiligheidsbeleid van **aangeslotene** in acht nemen.

5.11 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** heeft toegang tot alle aan de meting gerelateerde informatie. **Aangeslotene** zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of een derde die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gemachtigd is in de gelegenheid stellen de uit te voeren test- en

kalibratiewerkzaamheden bij te wonen en zal de resultaten hiervan overleggen.

5.12 Een minimum meetcapaciteit, dit is de capaciteit waarbij de ondergrens van het meetbereik van de **meet- en regelinrichting** wordt bereikt, wordt vastgelegd op basis van de door **aangeslotene** aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte gegevens. **Aangeslotene** zal er voor zorgen dat de hoeveelheid af te nemen **gas** structureel en/of planmatig ligt in het capaciteitsgebied tussen de minimum meetcapaciteit en de maximum meetcapaciteit. **Aangeslotene** zal zodanig **gas** afnemen dat een correcte inzet van de **meetinrichting** wordt gewaarborgd; indien **aangeslotene** hieraan niet voldoet dan wel zal kunnen voldoen, is **aangeslotene** verplicht om de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, te informeren en de door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ter zake gegeven aanwijzingen op te volgen. Voorts is **aangeslotene** verplicht, indien en voor zover hij structureel en/of planmatig de vastgelegde minimum meetcapaciteit onderschrijdt dan wel de maximale meetcapaciteit overschrijdt, de meetcapaciteit van de **meetinrichting** aan te passen en hierover met de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in overleg te treden. Een gewijzigde minimum meetcapaciteit wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** vastgelegd in de aansluitovereenkomst.

6 SAMENWERKING

6.1 Werkzaamheden

6.1.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** zullen te allen tijde voldoende informatie uitwisselen en maatregelen nemen, opdat de werkzaamheden aan en de in- en uitbedrijfname van (onderdelen van) het **aansluitpunt**, de **gasinstallatie** en/of het **landelijk gastransportnet** en/of de daarmee verband houdende telecommunicatievoorzieningen zodanig worden gecoördineerd dat eventuele verstoring van de reguliere beschikbaarstelling van **gas** tot een minimum wordt beperkt.

6.1.1a Indien werkzaamheden aan de **gasinstallatie** het noodzakelijk maken om deze vrij van **gas** te maken, inclusief het gedeelte tussen het **aansluitpunt** en de **meetinrichting**, zal **aangeslotene** de hoeveelheid ongemeten **gas** vergoeden aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** tegen de neutrale gasprijs conform 4.1.6.4 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB.

6.1.2 Waar redelijkerwijs noodzakelijk in verband met de veiligheid, doelmatigheid en betrouwbaarheid van het **landelijk gastransportnet**, zullen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** voor werkzaamheden aan het **aansluitpunt**, de **gasinstallatie** of het **landelijk gastransportnet**, die gedurende een bepaalde periode een zekere gasafname of gasafnamepatroon op het **aansluitpunt** vereisen, met elkaar en met andere **netgebruikers** samenwerken teneinde gedurende deze periode een dergelijke

gasafname of gasafnamepatroon te realiseren.

6.1.3 Door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** te verrichten werkzaamheden aan en inspecties van het **aansluitpunt**, het lokale data acquisitiesysteem conform 5.3 en de gaskwaliteitmeting conform 5.4 zullen, zoveel als redelijkerwijs mogelijk, tijdens kantooruren, in overleg met en met inachtneming van het veiligheidsbeleid van **aangeslotene** worden verricht. **Aangeslotene** staat er voor in dat de door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aan te wijzen personen te allen tijde toegang hebben tot het gebouw en de **aansluiting** voor het uitvoeren van werkzaamheden en het verrichten van inspecties, alsmede dat het gebouw en de **aansluiting** steeds goed bereikbaar zijn.

6.1.4 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voornemens is om, buiten het geval van storing of calamiteiten, werkzaamheden te verrichten aan het **aansluitpunt** die kunnen leiden tot onderbreking, vermeerdering of vermindering van de beschikbaarstelling van **gas** dan wel tot verandering van de condities waaronder het **gas** beschikbaar wordt gesteld, zullen deze werkzaamheden niet eerder worden uitgevoerd dan nadat over het tijdstip en de tijdsduur van de onderbreking respectievelijk de vermeerdering of vermindering van de beschikbaarstelling van **gas** dan wel de verandering van de condities waaronder het **gas** beschikbaar wordt gesteld, overleg met **aangeslotene** heeft plaatsgevonden. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal bij planning en uitvoering van deze werkzaamheden zoveel als redelijkerwijs mogelijk met de belangen van **aangeslotene** rekening houden.

6.1.5 Indien een calamiteit of storing het **aansluitpunt**, de **gasinstallatie** en/of het ongestoorde functioneren van het **landelijk gastransportnet** bedreigt, kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de noodzakelijke werkzaamheden onverwijld en zonder voorafgaand overleg met **aangeslotene** uitvoeren. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** zullen in dat geval zoveel als redelijkerwijs mogelijk contact met elkaar onderhouden en samenwerken om de calamiteit of storing dan wel de gevolgen daarvan op te heffen.

6.1.6 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is bevoegd om zonder voorafgaande mededeling aan **aangeslotene** en andere betrokkenen het **aansluitpunt** af te sluiten indien dit vereist is wegens direct gevaar voor personen.

6.1.7 **Aangeslotene** respectievelijk de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal noch door middel van de **gasinstallatie** respectievelijk het **aansluitpunt**, en/of het **landelijk gastransportnet** noch anderszins hinder of schade veroorzaken aan het aansluitpunt en/of het **landelijk gastransportnet** respectievelijk de **gasinstallatie**. **Aangeslotene** zal het **aansluitpunt** niet gebruiken voor aarding van elektrische installaties, toestellen, bliksemafleiders en dergelijke, dan wel voor enig ander doel dan

onder deze *Aansluitvoorwaarden Gas - LNB – Aansluitpunt* uitdrukkelijk is toegestaan. **Aangeslotene** zal de door of vanwege de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op de **aansluiting** aangebrachte verzegelingen niet verbreken of laten verbreken.

6.2 Communicatie

6.2.1 Met betrekking tot het bedrijven van het **aansluitpunt** zullen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** prioriteit geven aan de veiligheid, doelmatigheid en betrouwbaarheid van het **landelijk gastransportnet**. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** zullen elkaar de nodige medewerking verlenen bij de toepassing en de uitvoering van het bepaalde in deze *Aansluitvoorwaarden Gas - LNB – Aansluitpunt* en de controle op de naleving daarvan. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** zijn in het bijzonder verplicht elkaar zo spoedig mogelijk op de hoogte te stellen van alle gegevens, voorvallen en wijzigingen in omstandigheden of in de feitelijke situatie die voor de uitvoering van deze *Aansluitvoorwaarden Gas - LNB – Aansluitpunt* van belang (kunnen) zijn, waaronder waargenomen of vermoede (dreiging van) schade, gebreken of onregelmatigheden aan het **aansluitpunt** en/of de **gasinstallatie**.

6.2.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** zijn, onder meer om hetgeen omschreven in 6.2.1 na te kunnen komen, vierentwintig uur per dag en elke dag van het jaar telefonisch dan wel via enig ander overeengekomen communicatiesysteem bereikbaar. Alle relevante adres- en communicatiegegevens worden vastgelegd. Indien deze gegevens wijzigen, dienen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** elkaar hierover uiterlijk tien werkdagen voorafgaand aan wijziging van de gegevens schriftelijk te informeren op het vastgelegde adres.

6.2.3 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** zullen zich voldoende inspannen te (blijven) beschikken over de benodigde vergunningen en elkaar over de inhoud van die vergunningen en de voorwaarden waaronder zij zijn afgegeven, te (blijven) informeren.

6.3 Continuïteit

6.3.1 **Aangeslotene** verstrekt jaarlijks op verzoek van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voor elk **aansluitpunt** informatie over de verwachte capaciteitsbehoefte in de komende vier jaren. **Aangeslotene** zal aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** hierom verzoekt, nadere (achtergrond)informatie verstrekken over de door hem verstrekte gegevens. **Aangeslotene** staat er voor in dat de door hem verstrekte opgaven op

zorgvuldige wijze tot stand zijn gekomen en een zo goed mogelijke schatting geven van de toekomstige capaciteitsbehoefte.

7 BIJZONDERE BEPALINGEN

7.1 [Vervallen]

7.2 Compensatie bij ernstige storingen

7.2.1 **Aangeslotene** heeft recht op een financiële compensatie bij storingen die voor een periode langer dan 4 uren tot een onderbreking van het transport van **gas** leiden, met uitzondering van voorziene onderbrekingen.

7.2.2 De in 7.2.1 genoemde termijn van 4 uren vangt voor alle door de onderbreking getroffen **aangeslotenen** aan op het moment dat de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de eerste melding van een onderbreking van een **aangeslotene** ontvangt of, indien dat eerder is, op het moment van vaststelling van de onderbreking door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

7.2.3 De in 7.2.1 genoemde financiële compensatie bedraagt voor de **aangeslotene** € 910,- bij een onderbreking van 4 uur tot 8 uur, vermeerderd met € 500,- voor elke volgende aaneengesloten periode van 4 uur. De uitbetaling dient binnen drie maanden te geschieden.

7.2.4 De duur van onderbreking wordt voor alle door de onderbreking van het transport van **gas** getroffen **aangeslotenen** bepaald als de tijdsduur tussen de in 7.2.2 gedefinieerde aanvang van de onderbreking en het moment dat het transport voor alle door de onderbreking van het transport van **gas** getroffen **aangeslotenen** is hersteld.

7.3 Slotbepaling

7.3.1 Deze voorwaarden worden aangehaald als "*Aansluitvoorwaarden Gas – LNB – Aansluitpunt* ".

ARTIKEL II

De Aansluitvoorwaarden Gas - LNB worden als volgt gewijzigd:

A

Besluit

In het opschrift van de voorwaarden wordt toegevoegd: - Aansluiting aangelegd door GTS.

B

In het opschrift van paragraaf 1.2 wordt na “Leverings-” ingevoegd: , aansluit-.

C

In artikel 1.2.1 en 1.2.2 wordt na “leverings-” ingevoegd: , aansluit-.

D

In artikel 1.2.2 wordt “beide” vervangen door: meer.

E

In artikel 1.2.3 vervalt “het bepaalde in artikel”.

F

Artikel 2.1.1. wordt gewijzigd als volgt:

2.1.1 **Aangeslotene** dient er voor te zorgen dat de **gasinstallatie** (blijft) voldoe(n)t aan de bij of krachtens de wet gestelde voorwaarden op het gebied van veiligheid, opdat de **gasinstallatie** geen gevaar zal opleveren voor het ongestoord functioneren van het **landelijk gastransportnet** noch voor personeel van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of voor door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ingeschakelde derden. In dat geval is het bepaalde in 2.1.2 tot en met 2.1.5 van toepassing.

G

Artikel 2.1.2 wordt gewijzigd als volgt:

2.1.2 Alvorens een **aansluiting** in gebruik wordt gesteld, zal **aangeslotene** naar genoegen van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** dienen aan te tonen dat de **gasinstallatie** voldoet aan het bepaalde in 2.1.1.

H

Artikel 2.9 en 2.10.1 vervallen

Besluit

I

Artikel 2.10.3 wordt vernummerd tot 2.1.3

J

Artikel 2.10.4 wordt vernummerd tot 2.1.4

K

Artikel 2.10.5 wordt vernummerd tot 2.1.5 en wordt gewijzigd als volgt:

1. In de eerste volzin wordt “2.10.3” vervangen door: 2.1.3

2. In de eerste volzin wordt “2.10.4” vervangen door: 2.1.4

3. In de tweede volzin wordt “2.10.1” vervangen door: 2.1.1

4. Na de derde volzin wordt een nieuwe zin ingevoegd, luidende: De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan aan het ongedaan maken van de maatregel nadere financiële en operationele voorwaarden verbinden, die gerelateerd zijn aan de inspanningen die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** heeft moeten verrichten en de kosten die hij heeft moeten maken in verband met het afsluiten van het aansluitpunt en het ongedaan maken hiervan.

5. De volzin “De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan aan het ongedaan maken van de maatregel nadere financiële en operationele voorwaarden verbinden” vervalt.

6. In de laatste volzin wordt “2.10.1” vervangen door: 2.1.1

7. In de laatste volzin wordt “2.10.5” vervangen door: 2.1.5

L

Artikel 2.11 wordt vernummerd tot 2.2

M

In artikel 3.4.2 wordt “vastgestelde” vervangen door: vastgelegde.

N

Besluit

Artikel 3.4.3 wordt gewijzigd als volgt:

1. In de eerste, tweede en vierde volzin wordt “vastgestelde” vervangen door: vastgelegde.
2. In de derde volzin vervalt “artikel”.

O

In artikel 5.6. wordt in de laatste volzin “van maximaal driehonderdvijfenzestig dagen” vervangen door: zoals vastgelegd in B4.4 van de Allocatievoorwaarden Gas.

P

Artikel 6.1.6. wordt vernummerd tot 6.1.5

Q

In artikel 6.1.5 (nieuw) vervalt “of met derden”

R

Artikel 6.1.7 wordt vernummerd tot 6.1.6

S

Artikel 6.1.8 wordt vernummerd tot 6.1.7

ARTIKEL III

De Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene komen als volgt te luiden:

1 Algemene bepalingen

1.1 Werkingssfeer

1.1.1 De *Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene* bevatten de voorwaarden inzake de gashoeveelheidsmetingen (volume– en capaciteit) door **aangeslotenen** op de aansluitingen op het **landelijk gastransportnet** waar **gas** wordt afgenomen voor eigen gebruik, waarbij uitsluitend het **aansluitpunt** is of wordt aangelegd door de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet**.

1.1.2 [Vervallen]

1.2 Definities

1.2.1 Begrippen, die in de Gaswet of de Begrippenlijst Gas zijn gedefinieerd, hebben de in de Gaswet of Begrippenlijst Gas gedefinieerde betekenis en zijn in de hierop volgende tekst vetgedrukt.

1.2.2 [Vervallen]

1.2.3 [Vervallen]

1.2.4 [Vervallen]

1.2.5 Onder het lokaal data acquisitiesysteem wordt verstaan het systeem dat op de plaats van de meting drie tellerstanden, te weten de tellerstand van de gasmeter, de niet-herleide gashoeveelheid en de herleide gashoeveelheid van het Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI), verzamelt en aan het einde van elk uur registreert. Dit lokaal data acquisitiesysteem is in eigendom en beheer van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

1.3 Algemene functionele eisen

1.3.1 **Aangeslotene** dient er voor zorg te dragen dat de **meetinrichting** voor de bepaling van gashoeveelheid en gashoeveelheid per **uur** bestaat uit een **gasmeter**, een temperatuuropnemer, een drukopnemer en een Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI).

1.3.2 De **meetinrichting** voldoet aan de volgende specificaties

- meetonzekerheid in gashoeveelheid op maandbasis	≤ 0,7%
- meetonzekerheid in gashoeveelheid per **uur**	≤ 1,0%
- beschikbaarheid data per uur (gemiddelde op jaarbasis)	≥ 99%
- maximale storingsduur meting en/of data acquisitie	24 uur

Deze eisen gelden op basis van 95% betrouwbaarheid.

1.3.3 **Aangeslotene** registreert de voor het meetproces en voor het beheersproces relevante parameters conform hoofdstuk 2 van deze *Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene*. Deze parameters kunnen door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** worden opgevraagd. Na opvraging worden de gegevens binnen 15 **werkdagen** ter beschikking gesteld.

1.3.4 **Aangeslotene** zorgt er voor dat de **meetinrichting** door het lokale data acquisitiesysteem uitleesbaar is met een frequentie van minimaal eenmaal per 5 seconden.

1.3.5 Met de in deze *Meetvoorwaarden Gas – LNB - Meting door aangeslotene* bedoelde **meetinrichting** wordt gelijkgesteld een **meetinrichting** die rechtmatig is vervaardigd of in de handel is gebracht in een andere lidstaat van de Europese Unie dan wel rechtmatig is vervaardigd of in de handel is gebracht in een staat, niet zijnde een lidstaat van de Europese Unie, die partij is bij een daartoe strekkend of mede daartoe strekkend Verdrag dat Nederland bindt, en die voldoet aan eisen die een beschermingsniveau bieden dat ten minste gelijkwaardig is aan het niveau dat met de eisen genoemd in deze *Meetvoorwaarden Gas – LNB – Meting door aangeslotene* wordt nagestreefd.

1.4 [Vervallen]

1.5 Algemene eisen aan beheer en onderhoud

1.5.1 **Aangeslotene** voert het beheer en onderhoud aan de **meetinrichting**, met uitzondering van het lokale data acquisitiesysteem, zodanig uit dat blijvend wordt voldaan aan de gestelde functionele eisen.

1.5.2 Werkzaamheden aan het lokale data acquisitie systeem van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** mogen uitsluitend verricht worden door medewerkers van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of personen die tot het verrichten van de werkzaamheden zijn gemachtigd door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, of een hiertoe door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gemachtigde voert het beheer en onderhoud aan het lokale data acquisitiesysteem zodanig uit dat blijvend wordt voldaan aan de gestelde functionele eisen.

1.5.3 De uitvoering van de werkzaamheden volgens 1.5.1 en 1.5.2 wordt opgetekend door degene die de werkzaamheden heeft uitgevoerd. Hierbij worden vastgelegd de datum, de aard van de werkzaamheden, de uitvoerder van de werkzaamheden, de resultaten van de controles, alsmede eventuele bijzonderheden. De gegevens vastgelegd door **aangeslotene** worden op verzoek van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** door betreffende **aangeslotene** ter beschikking gesteld. De gegevens vastgelegd door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** worden op verzoek van de betreffende **aangeslotene** door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ter beschikking gesteld. Na opvraging worden de gegevens binnen 15 **werkdagen** ter beschikking gesteld.

1.5.4 Nadat een **meetinrichting** of onderdeel daarvan door **aangeslotene** is verwijderd, bewaart deze de relevante ijk- en kalibratiecertificaten ten minste tot 1 jaar na verwijdering. Deze gegevens worden op verzoek van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** door betreffende **aangeslotene** ter beschikking gesteld. Na opvraging

worden de gegevens binnen 15 **werkdagen** ter beschikking gesteld.

1.5.5 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of een door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gemachtigde derde partij mag met eigen apparatuur metingen uitvoeren om de goede werking van de volumeherleiding van de **meetinrichting** te testen.

2 Gashoeveelheidmeting

2.1 Algemeen

2.1.1 **Aangeslotene** zal er voor zorg dragen dat de hoeveelheid **gas** onder **bedrijfscondities** uitsluitend wordt gemeten met **gasmeters** die voldoen aan de eisen voor **gasmeters** van klasse 1,0 volgens instrument specifieke bijlage MI-002 van **Richtlijn** 2004/22/EG van 31 maart 2004 betreffende meetinstrumenten. **Aangeslotene** zal er voor zorg dragen dat de bepaling van de geleverde hoeveelheid **gas** onder **normaalcondities** uitsluitend plaats vindt met een Elektronische Volume Herleidings Instrument (EVHI) dat voldoet aan de eisen volgens instrument specifieke bijlage MI-002 van Richtlijn 2004/22/EG 31 maart 2004 betreffende meetinstrumenten.

2.1.2 De bepaling van de geleverde hoeveelheid **gas** onder **normaalcondities** door het Elektronische Volume Herleidings Instrument (EVHI) gebeurt met de *ptz-methode*. De *ptz*-methode is een omrekening met behulp van de gemeten druk, de gemeten temperatuur en de berekende **compressibiliteit**

2.1.3 **Aangeslotene** dient er voor zorg te dragen dat het **gas** ter plaatse van de meting een temperatuur heeft van ten minste 5°C.

2.1.4 **Aangeslotene** dient er voor zorg te dragen dat het **gas** ter plaatse van de meting technisch vrij is van vloeistof en vaste bestanddelen.

2.1.5 **Aangeslotene** dient er voor zorg te dragen dat de **meetinrichting** ondergebracht is in een gebouw of onder een overkapping.

2.1.6 De **gasmeter** en het Elektronische Volume Herleidings Instrument (EVHI), inclusief druk- en temperatuuropnemers, dienen voorzien te zijn van verzegeling en markering. Deze verzegeling en markering dienen conform de van toepassing zijnde EG typegoedkeuringen te zijn. Deze verzegeling mag alleen worden verbroken en worden aangebracht door een daartoe bevoegde instantie of persoon zoals beschreven in de Metrologiewet.

2.2 Configuratie van de meetinrichting

2.2.1 [Vervallen]

2.2.2 [Vervallen]

2.3 Gasmeter

2.3.1 De **gasmeter** is ofwel voorzien van een mechanisch telwerk ofwel gebaseerd op elektronische verwerking van meetsignalen.

2.3.1a Een **gasmeter** voorzien van een mechanisch telwerk is uitgerust met een laagfrequente (LF) pulsgever gekoppeld aan het mechanisch telwerk en een hoogfrequente (HF) pulsgever. Dit type **gasmeter** beschikt over een controlemogelijkheid om de correcte werking van de gasmeter te verifiëren, bijvoorbeeld een HF/LF-controle. Dit type **gasmeter** is uitgerust met een seriële output waarmee de telwerkstand op afstand uitleesbaar is.

2.3.1b Een **gasmeter** gebaseerd op elektronische verwerking van meetsignalen is uitgerust met een seriële output, een elektronisch aangestuurd pulssignaal, seriële communicatie voor diagnostische doeleinden en een voorziening die de werking van de **gasmeter** verzekert tijdens uitval van voedingsspanning. Tevens beschikt dit type **gasmeter** over een elektronisch signaal waarmee het verschil wordt aangegeven tussen een toestand waarin de **gasmeter** correct functioneert en waarin deze niet correct functioneert.

2.3.2 De **gasmeter** dient, daar waar beschikbaar, te voldoen aan de (inter)nationale normen (bijvoorbeeld ISO, CEN, NEN) die voor het betreffende type **gasmeter** gepubliceerd zijn. Voor turbinegasmeters is EN12261, voor rotorgasmeters is EN12480 en voor ultrasone-gasmeters is ISO17089 van toepassing.

2.3.3 De **gasmeter** moet zijn voorzien van een kalibratiecertificaat van een erkende kalibratieinstelling waarbij geldt dat de gebruikte kalibratiefaciliteit:

- geaccrediteerd is conform ISO/IEC 17025 voor het uitvoeren van dergelijke kalibraties;
- traceerbaar is naar de Europese Geharmoniseerde Referentie Waarde voor hoge druk aardgas onder stromingscondities;
- voor kalibratie van turbinegasmeters voldoet aan de eisen zoals gesteld in EN 12261 annex A.

2.3.4 Naast de bepalingen uit 2.1.1 geldt dat:

- de flowgewogen gemiddelde miswijzing bij de hoogste druk waarbij gekalibreerd is ongeveer nul bedraagt. Onder “ongeveer nul” wordt verstaan zo dicht bij nul als technisch mogelijk is.

- bij de hoogste druk waarbij gekalibreerd wordt de miswijzing in het gebied tussen 0,25*Q_{max} en Q_{max} kleiner dan 0,5% is, waarbij Q_{max} het maximale debiet is onder **bedrijfscondities** waarbij de **gasmeter** gebruikt mag worden.
- in het gebied tussen 0,25*Q_{max} en Q_{max} mag het verschil tussen de miswijzing bij de hoogste druk waarbij gekalibreerd is en de miswijzing bij de laagste druk waarbij gekalibreerd is niet groter zijn dan 0,7%.
- indien de **gasmeter** is voorzien van een “beperkt opschrift” voor de drukklasse, ze binnen het aangegeven bereik wordt gebruikt.

2.3.5 Indien als **gasmeter** een turbinemeter wordt gebruikt dan is deze toepasbaar in de volgende drukklassen:

Drukklasse	Toepasbaar bij een overdruk van	Indien gekalibreerd bij een overdruk van
ANSI 150	Alle drukken	atmosferisch en 8 bar
ANSI 150	Tussen 4 en 8 bar	8 bar ijk; geen lage druk kalibratie
ANSI 300	Alle drukken	8 bar en 20 of 35 bar
ANSI 600	Alle drukken	8 of 20 bar en 50 of 60 bar

2.3.6 Indien als **gasmeter** een rotormeter wordt gebruikt dan is deze toepasbaar in de volgende drukklasse:

Drukklasse	Toepasbaar bij een overdruk van	Indien gekalibreerd bij een overdruk van
ANSI 150	Tot 16 bar	atmosferisch en 8 bar

2.3.7 **Gasmeters** worden ingebouwd volgens het voorschrift van de fabrikant van de **gasmeter** met dien verstande dat er bij de turbinegasmeter sprake is van een rechte aanstroomlengte van ten minste 5 maal de nominale leidingdiameter (5D), voorafgegaan door een stroomrichter, en een afstroomlengte van tenminste 2D. Voor een rotorgasmeter geldt geen minimale aan- en afstroomlengte. Bij een ultrasone-gasmeter is er sprake van een rechte aanstroomlengte en afstroomlengte volgens ISO 17089.

2.3.8 **Aangeslotene** controleert periodiek, door middel van een herkalibratie, of in gebruik zijnde **gasmeters** aan de in 2.3.4. gestelde eisen voldoen. Voor turbinegasmeters en ultrasone **gasmeters** geldt een herkalibratieperiode van 5 jaar, voor rotormeters een herkalibratietermijn van 10 jaar. De kalibratie wordt uitgevoerd onder condities gelijkwaardig aan die van de **meetinrichting**. Bij herkalibratie wordt de **gasmeter** voorafgaand aan de kalibratie niet gereinigd of gereviseerd**.** Transport van de **gasmeter** dient plaats te vinden volgens de voorschriften van de fabrikant.

2.3.9 Voor **meetinrichtingen** met een jaarafname van 250 miljoen m^3(n) of meer per meetstraat, wordt met ingang van 1 januari 2013 de door de **gasmeter** gemeten hoeveelheid **gas** gecorrigeerd voor de afwijking van de betreffende **gasmeter** conform het bij deze gasmeter behorende kalibratiecertificaat.

2.4 Bepaling van de hoeveelheid gas onder normaalcondities

2.4.1 Voor de bepaling van de geleverde hoeveelheid **gas** onder **normaalcondities** wordt de door de **gasmeter** bij **bedrijfscondities** gemeten hoeveelheid **gas** met behulp van een Elektronische Volume Herleidings Instrument (EVHI) herleid tot m³(n) volgens de volgende formule:

$$V_n = V * \frac{p}{1{,}01325} * \frac{273{,}15}{273{,}15 + t} * \frac{Z_n}{Z}$$, waar

V_n: het aantal m³(n);
V: de gemeten hoeveelheid **gas** in m³ bij p en t (**bedrijfscondities**);
p: de absolute druk waaronder het **gas** de volumemeter passeert in bar;
t: de temperatuur waaronder het **gas** de volumemeter passeert in °C.
Z: **compressibiliteit** onder **bedrijfscondities**
Z_n: **compressibiliteit** onder **normaalcondities**

2.4.2 De drukopnemer voor het vaststellen van de druk p dient te worden aangesloten op de plaats waar de druk bij kalibratie van de **gasmeter** maatgevend was. De drukopnemer dient te voldoen aan de eisen gesteld in NEN EN 12405-1:2005 en annex A2:2010.

2.4.3 Indien een turbine- of een ultrasone-gasmeter wordt toegepast, dient de temperatuuropnemer voor het vaststellen van de temperatuur t geplaatst te zijn in een zogenaamde “meet- en impulsring” achter de **gasmeter**, ofwel direct achter de **gasmeter**, waarbij de maximale afstand tussen uitlaatflens van de **gasmeter** en de temperatuuropnemer 0,5 m bedraagt.
Indien een rotorgasmeter wordt toegepast dient de meet- en impulsring zich aan de inlaatzijde van de rotormeter te bevinden.

De temperatuuropnemer dient te voldoen aan de eisen gesteld in NEN EN 12405-1:2005 en annex A2:2010.

2.4.4 Het Elektronische Volume Herleidings Instrument (EVHI) dient als ingangssignaal voor het bepalen van de gemeten hoeveelheid **gas** onder **bedrijfscondities** *V* de seriële output van de **gasmeter** te gebruiken.

2.4.5 De berekening van de **compressibiliteiten** Z en Z_n in het Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI) geschiedt conform de SGERG methodiek (ISO 12213-3) of AGA NX19-mod. Methodiek, afhankelijk van de uitvoering van het EVHI.

2.4.6 De voor de werking van het Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI) benodigde ingestelde waarden voor de **calorische bovenwaarde**, de **relatieve dichtheid**, het molair percentage CO_2 en het molair percentage N_2 worden door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaald op basis van langjarige gemiddelden van het ter plekke voorkomende **gas** en planningsgegevens van de te verwachten toekomstige gasstromen. Deze waarden worden door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op haar website gepubliceerd. **Aangeslotene** zal deze gepubliceerde waarden hanteren in het EVHI.

2.4.7 Op het volgens 2.4.1 bepaalde geleverde hoeveelheid **gas** onder **normaalcondities** wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** nog een correctie toegepast:

$$V_n^{'} = Cf_z * V_n$$

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** past achteraf deze correctie toe voor de invloed van de feitelijke **gaskwaliteit** (op het tijdstip van de meting) op de herleiding van het volume, dat wil zeggen op de door het Elektronische Volume Herleidings Instrument (EVHI) bepaalde waarde voor de **compressibiliteit** Z. Deze correctie wordt de Z-correctie genoemd. Bij het bepalen van de omvang van de Z-correctiefactor Cf_z worden de in 2.4.6 genoemde ingestelde waarden gebruikt en de volgens 3.1.5 van de *Meetvoorwaarden Gas – LNB* bepaalde gerealiseerde waarden. Ten gevolge van de Z-correctie worden geen extra eisen gesteld aan de in het EVHI geprogrammeerde ingestelde waarden en is er evenmin sprake van een seizoensafhankelijke instelling. Bij deze correctie wordt gewerkt met de SGERG methodiek of een gelijkwaardige methodiek voor de uiteindelijke bepaling van de **compressibiliteit**.

2.5 [Vervallen]

2.6 [Vervallen]

2.7 Beheer en onderhoud meetinrichting

2.7.1 **Aangeslotene** controleert ten minste 3 maal per jaar de **gasmeter** uitwendig op regelmatig lopend telwerk, afwezigheid van vocht achter glas en op een aanvaardbaar geluidsniveau. Tevens wordt de **gasmeter** gesmeerd conform voorschrift van de fabrikant.

2.7.2 **Aangeslotene** controleert het Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI), de temperatuuropnemer, de drukopnemer met controle apparatuur die voldoet aan de onderstaande eisen:

Onderdeel	Maximaal toegestane afwijking gemeten waarde t.o.v. referentie-waarde	Kalibratiefrequentie
Referentiedrukopnemer	0,1%	2 x per jaar
Referentietemperatuur-opnemer	0,1 K	2 x per jaar

2.7.3 In het controleproces vindt een bewaking plaats op systematische afwijkingen, zijnde afwijkingen tussen meetinstrumenten en controleapparatuur die meermaals in dezelfde richting voorkomen. Deze bewaking vindt plaats volgens ISO 7871 of een vergelijkbare methode. De bewaking staat bekend onder de naam CUSUM techniek. De CUSUM techniek houdt in dat herhaalde afwijkingen in dezelfde richting tot een correctieve actie leiden indien zij gezamenlijk een drempelwaarde overschrijden, terwijl zij ieder voor zich als “niet significant” beoordeeld zouden worden.

2.7.4 De CUSUM techniek dient te worden toegepast op de controle resultaten voor de druk- en temperatuuropnemers.

2.7.5 **Aangeslotene** kalibreert één keer per jaar elk Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI). Voor het bepalen van de miswijzing van het EVHI wordt een controleapparaat (inclusief referentiedruk en -temperatuuropnemer) parallel geschakeld. De miswijzing van het EVHI (herleidingsfout) is het procentuele verschil tussen de met behulp van het EVHI bepaalde conversiefactor en de conversiefactor van het controleapparaat, betrokken op de laatstgenoemde conversiefactor. Een controle van het EVHI bestaat uit ten minste 2 metingen binnen één controle.

2.7.6 **Aangeslotene** controleert één keer per jaar de drukopnemer door de drukopnemer van de Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI) te vergelijken met de referentiedrukopnemer van het controleapparaat.

Besluit

2.7.7 **Aangeslotene** controleert één keer per jaar de temperatuuropnemer door de temperatuuropnemer van de Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI) te vergelijken met de referentietemperatuuropnemer van het controleapparaat.

2.7.8 [Vervallen]

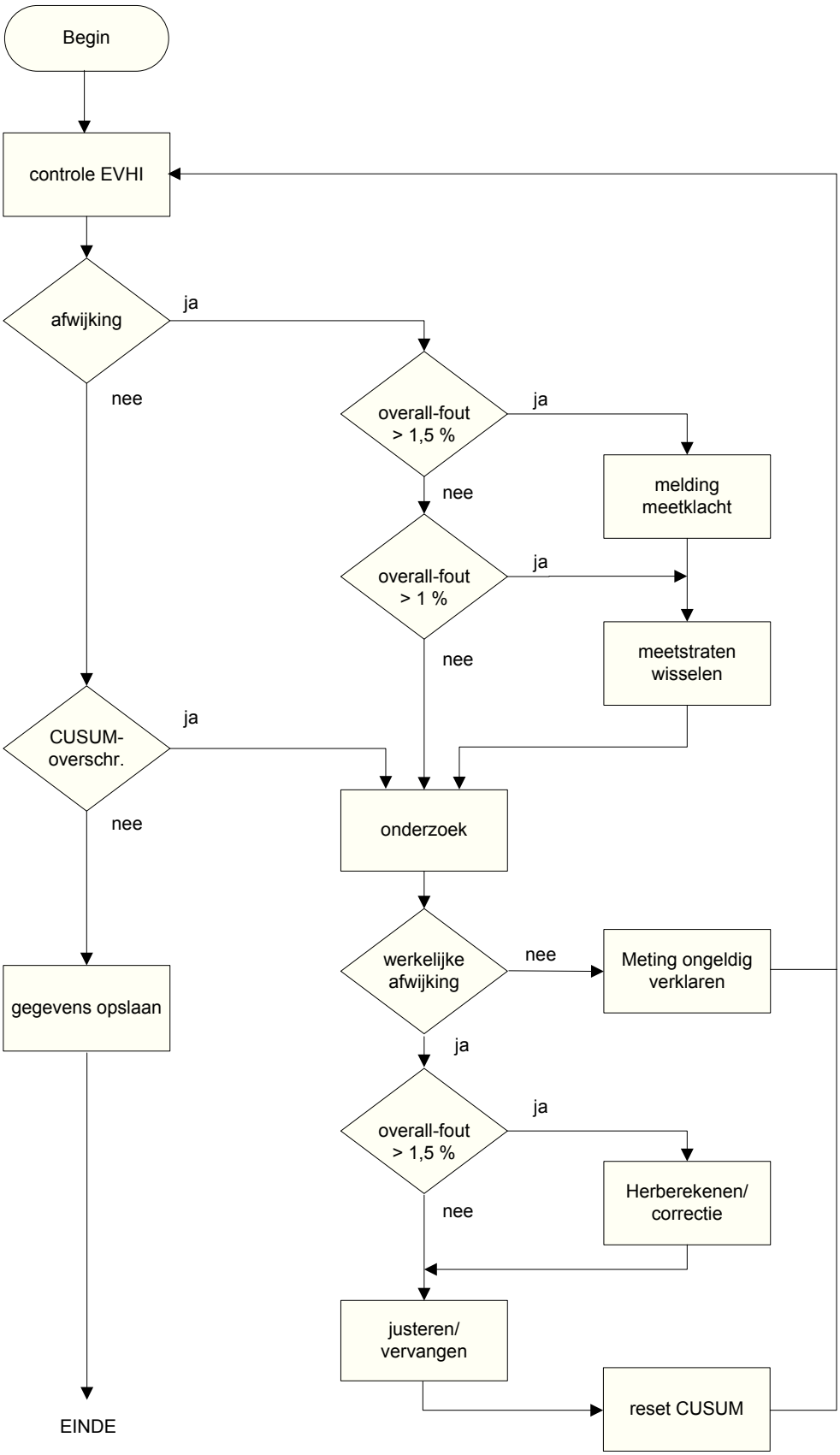
2.7.9 [Vervallen]

2.7.10 Indien bij de controles genoemd in 2.7.5 t/m 2.7.7 **aangeslotene** een afwijking vindt groter dan de toegestane afwijking (zie onderstaande tabel), dan stelt **aangeslotene** de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** hiervan direct in kennis en voert **aangeslotene** binnen 4 weken een vervolgonderzoek en een eventuele justering of vervanging uit. Tevens wordt er een nieuwe controle uitgevoerd.
Wanneer de herleidingsfout groter is dan 1% dan neemt **aangeslotene** de betreffende in gebruik zijnde **meetinrichting** direct uit bedrijf en wordt een reserve **meetinrichting** in bedrijf genomen. **Aangeslotene** stelt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** hiervan direct in kennis. Wanneer de herleidingsfout groter is dan 1,5% dan corrigeert **aangeslotene** de meetresultaten conform 4.1.7 of 4.6.5.

Controle frequentie	Te bepalen afwijkingen		maximaal toelaatbare afwijking
1 x per jaar	Herleidingsfout		0,5 %
	Verschil herleidingsfout van de 2 metingen		0,3%
	p-fout		0,4 %
	CUSUM p	actiegrens	0,45 %
		drempelwaarde	0,08 %
	t-fout		0,5 K
	CUSUM t	actiegrens	0,45 K
		drempelwaarde overig	0,08 K

2.7.11 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan individuele controleresultaten van de betreffende **aansluiting** opvragen bij **aangeslotene**. Na opvraging worden de gegevens binnen 15 **werkdagen** ter beschikking gesteld.
Ter illustratie is het beschreven controleproces samengevat in onderstaand schema:

Besluit


Begin
controle EVHI
afwijking
ja
nee
overall-fout
> 1,5 %
ja
melding
meetklacht
nee
overall-fout
> 1 %
ja
meetstraten
wisselen
nee
CUSUM-
overschr.
ja
nee
onderzoek
gegevens opslaan
werkelijke
afwijking
nee
Meting ongeldig
verklaren
ja
overall-fout
> 1,5 %
ja
Herberekenen/
correctie
nee
justeren/
vervangen
reset CUSUM
EINDE

2.7.12 **Aangeslotene** dient adequaat te reageren in geval van storing van de **meetinrichting**, opdat de meting blijft voldoen aan de algemene functionele eisen conform 1.3.2. Indien **aangeslotene** constateert dat de **meetinrichting** niet correct functioneert of gefunctioneerd heeft, meldt **aangeslotene** dit aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** binnen drie **werkdagen**.

2.8 Lokale data-acquisitie gashoeveelheidsgegevens

2.8.1 [Vervallen]

2.8.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** draagt er zorg voor dat de bijdrage van de onnauwkeurigheid van de klok van het lokale data acquisitiesysteem aan de bepaling van de hoeveelheid per **uur** maximaal 0,05% bedraagt. De klok van het lokale data acquisitiesysteem wordt ten minste dagelijks gesynchroniseerd met een centrale klok. Bij een tijdsynchronisatie met een tijdsverschil groter dan 18 seconden vindt er een correctie op de uurwaarden plaats op basis van dat tijdsverschil.

2.8.3 **Aangeslotene** biedt de tellerstand vanuit de **gasmeter** en de niet-herleide gashoeveelheid en de herleide gashoeveelheid vanuit het Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI) aan middels seriële verbinding aan het lokale data acquisitiesysteem van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet.** Een gedetailleerde technische beschrijving van deze seriële verbinding staat vermeld op de website van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. De overdracht van de telwerkstand van de **gasmeter** naar het lokale data acquisitiesysteem vindt indien mogelijk plaats op basis van een ander signaal dan het signaal dat gebruikt wordt voor de herleiding door het EVHI. De telwerken van het lokaal data acquisitiesysteem worden afgeleide telwerken genoemd. De afgeleide telwerken lopen synchroon met primaire telwerken van de **gasmeter** en het EVHI. **Aangeslotene** dient er voor te zorgen dat de genoemde tellerstand vanuit de **gasmeter** en de niet herleide gashoeveelheid en de herleide gashoeveelheid vanuit het EVHI door het lokale data acquisitiesysteem uitleesbaar zijn met een frequentie van minimaal eenmaal per 5 seconden

2.8.4 [Vervallen]

2.8.5 De door de **meetinrichting** gegenereerde storingsinformatie wordt door **aangeslotene** middels een seriële verbinding aan het lokale data acquisitiesysteem van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aangeboden. **Aangeslotene** dient er voor te zorgen dat deze storingsinformatie door het lokale data acquisitiesysteem uitleesbaar is met een frequentie van minimaal eenmaal per 5 seconden. Het lokale data acquisitiesysteem legt met de data de door de **meetinrichting** gegenereerde storingsinformatie vast.

3 [Vervallen]

4 Verwerking van de gegevens

4.1 Verwerking van de meetgegevens

4.1.1 De meetgegevens en de door de **meetinrichting** gegenereerde storingsinformatie worden minimaal eenmaal per dag door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzameld en verwerkt.

4.1.2 [Vervallen]

4.1.3 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** controleert de gegevens conform 4.1.1 bij de verwerking op volledigheid en verifieert de gegevens.

4.1.4 Bij de verificatie van de gashoeveelheidmeting vindt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** controle plaats op de juiste overbrenging van de signalen van de **gasmeter** naar het Elektronische Volume Herleidings Instrument (EVHI) en van de juiste herleiding door het EVHI. Deze verificatie vindt plaats op de data per **uur**. Eenzelfde verificatie vindt plaats op maandbasis, met het oogmerk eventuele lange-termijn effecten op te sporen. Metingen die niet voldoen aan gestelde criteria worden aan **aangeslotene** gemeld die hierop een nader onderzoek zal instellen.

4.1.5 [Vervallen]

4.1.6 [Vervallen]

4.1.7 Eventueel door de **meetinrichting** gegenereerde storingsinformatie en andere bijzondere omstandigheden kunnen aanleiding zijn tot een automatische correctie van de meetgegevens door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet.** Een nader door **aangeslotene** ingesteld onderzoek naar de juistheid van de gegevens kan aanleiding zijn voor een handmatige correctie van de meetgegevens door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

4.1.8 Alle gevonden fouten in de gashoeveelheidmeting worden door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gecorrigeerd.

4.1.9 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** houdt alle correcties in de data in logboeken bij. In deze logboeken worden minimaal vermeld de originele meetwaarde, de vervangende meetwaarde, de reden van wijziging, de wijze van wijziging, het tijdstip van wijziging en de uitvoerder van de wijziging.

4.2 [Vervallen]

4.3 Correctieprocedures Gashoeveelheidmeting vóór het verstrijken van de termijn voor het verzenden van de correcties van de definitieve allocatie

4.3.1 Onder de omstandigheden die volgens 4.1.7 leiden tot een automatische correctie vallen in ieder geval: spanningsuitval op de gehele **meetinrichting** of een onderdeel daarvan en storingsmeldingen van apparatuur.

4.3.2 Indien over een bepaalde periode geen waarden per **uur** beschikbaar zijn maar de totale hoeveelheid die gedurende die periode gemeten is wel bekend is, verdeelt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** deze totale hoeveelheid over de periode overeenkomstig een qua belastingcurve vergelijkbare periode indien deze overeenkomstigheid plausibel is.

4.3.3 [Vervallen]

4.4 Bepaling uur- en maandwaarden

4.4.1 Het afgeleide telwerk van de herleide hoeveelheid van het Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI) bepaalt de gashoeveelheid per **uur**, eventueel gecorrigeerd conform 4.3 en 2.4.7.

4.4.2 De geleverde **hoeveelheid energie** per **uur** wordt bepaald door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en is gelijk aan de gemeten hoeveelheid **gas**, bepaald volgens 4.4.1, maal de **calorische bovenwaarde** van dit **gas** in het betreffende **uur**. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt hiertoe de **gaskwaliteit** op het **aansluitpunt** conform de *Meetvoorwaarden Gas – LNB* uitgaande van één of meerdere gaskwaliteitmetingen met een nauwkeurigheid die leidt tot een nauwkeurigheid van de bepaling van de **hoeveelheid energie** die gelijk is aan of beter dan de specificaties in 1.3.2 van de *Meetvoorwaarden Gas – LNB*.

4.4.3 Een hoeveelheid **gas** die niet aan een **uur** is toe te schrijven bestaat uit een hoeveelheid niet herleid **gas** die niet aan een **uur** is toe te schrijven, welke hoeveelheid **gas** het 'restvolume dV' wordt genoemd, en een hoeveelheid herleid **gas** die niet aan een **uur** is toe te schrijven, welke hoeveelheid **gas** het restvolume ΔV_n wordt genoemd.
Het restvolume dV bestaat uit de som van het eventuele verschil tussen het volume bepaald met de **gasmeter** en het niet herleide volume bepaald door het Elektronisch Volume Herleidings Instrument (EVHI).

Het restvolume dV wordt per dag herleid met de gemiddelde gerealiseerde herleidingfactor voor de betreffende dag voor de betreffende **meetinrichting**. Tevens wordt een daggemiddelde Z-correctiefactor voor de gerealiseerde **gaskwaliteit** uitgerekend en toegepast.

4.4.4 Voor het restvolume ΔV_n wordt per dag een daggemiddelde Z-correctiefactor voor de gerealiseerde **gaskwaliteit** uitgerekend en toegepast.

4.4.5 Restvolumes dV en ΔV_n kunnen ook ontstaan bij tijdsynchronisatie van de interne klok van de data acquisitie apparatuur.

4.4.6 Indien de vaststelling van restvolumes dV en ΔV_n door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** plaatsvindt per dag gerekend van 0.00 **uur** tot 24.00 **uur** worden deze toegeschreven aan de **gasdag** met dezelfde datumaanduiding als de kalenderdag.

4.4.7 Per maand wordt de som van de dagwaarden van het herleide en Z-gecorrigeerde restvolume dV plus de som van de dagwaarden van het Z-gecorrigeerde restvolume ΔV_n bepaald en vermenigvuldigd met de maandgemiddelde volumegewogen **calorische bovenwaarde**. Het resultaat wordt ‘restenergie’ genoemd.

4.4.8 De geleverde **hoeveelheid energie** per maand is gelijk aan de som van de hoeveelheden per **uur** volgens 4.4.2. plus de hoeveelheid restenergie conform 4.4.7.

4.4.9 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voorziet meetgegevens van een kenmerk waarmee wordt aangegeven of ze voldoen aan de eisen aan de meetonzekerheid in **hoeveelheid energie** per **uur** conform 1.3.2 van de *Meetvoorwaarden Gas - LNB*. Dit kenmerk wordt het nauwkeurigheidskenmerk genoemd. Meetgegevens worden standaard geacht nauwkeurig te zijn. Meetgegevens waarvan na correctie volgens 4.3 niet met zekerheid kan worden bepaald of ze voldoen aan de algemene eisen zoals geformuleerd in 1.3.2. van de *Meetvoorwaarden Gas – LNB* worden gemarkeerd als ‘onnauwkeurig’. Meetgegevens welke gecorrigeerd zijn conform 4.3.2 worden geacht nauwkeurig te zijn.

4.5 [Vervallen]

4.6 Afhandeling correcties na het verstrijken van de termijn voor het verzenden van de correcties van de definitieve allocatie

4.6.1 Indien **aangeslotene** dan wel de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gegronde redenen heeft om aan te nemen dat de meetresultaten niet juist zijn, dienen zij elkaar hierover zo spoedig mogelijk te informeren, met vermelding van de gegronde reden(en). Indien over de meetresultaten naar aanleiding van deze mededeling verschil van mening tussen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** ontstaat, zullen zij een nader onderzoek instellen, elkaar over de uitkomst van dit onderzoek informeren en in onderling overleg trachten het geschil op te lossen. Onverminderd het gestelde in artikel 19 van de Gaswet kunnen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en **aangeslotene** gezamenlijk een derde partij benoemen om het geschil tussen hen op te lossen indien zij samen geen overeenstemming bereiken. Deze derde partij kan eveneens nader onderzoek instellen. De kosten van deze derde partij en van dit onderzoek komen voor rekening van degene die in het ongelijk wordt gesteld.

4.6.2 Indien de situatie, bedoeld in 4.6.1 zich voordoet en dit leidt tot een correctie, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke(n)** hierover informeren en hem (hen), indien en voor zover noodzakelijk, betrekken bij het overleg waarin wordt getracht het geschil op te lossen.

4.6.3 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of **aangeslotene** kan het initiatief nemen tot een correctie naar aanleiding van:

- de herkalibratie van de **gasmeter**: indien het flow gewogen gemiddelde meer dan 1% afwijkt
- de interne controles conform 2.7: indien daaruit blijkt dat de meetonzekerheid van de 1.3.2 gestelde grens van 1,5% wordt overschreden
- fouten die door toedoen van menselijk handelen zijn ontstaan

Deze correcties worden uitgevoerd conform de methode in 5.10 van de *Aansluitvoorwaarden Gas - LNB - Aansluitpunt*.

4.6.4 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert correcties uitsluitend uit indien de daarin betrokken ***hoeveelheid energie*** meer bedraagt dan 25000 kWh (≅ 2559 $m^3(n;35,17)$) per maand.

4.6.5 Correcties worden verwerkt als **hoeveelheid energie** per maand en hebben derhalve geen invloed op de reeds toegewezen **hoeveelheid energie** per **uur**.

4.6.6 Indien ten gevolge van een correctie twijfel is ontstaan omtrent de **hoeveelheid energie** per **uur** in de periode van de correctie zal overleg plaatsvinden tussen **aangeslotene**, zijn **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

4.7 Indien **aangeslotene** niet in staat blijkt om meetgegevens aan te leveren binnen de gestelde termijnen, kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** na overleg met betrokkenen – waaronder in elk geval worden begrepen de desbetreffende **aangeslotene** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke(n)** – de meetwaarden vaststellen met behulp van door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geschatte waardes.