

Nederlandse Mededingingsautoriteit

ONTWERPBESLUIT

Ontwerpbesluit van de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit als bedoeld in artikel 12c, tweede lid, van de Gaswet.

Nummer 103640 / 28

Betreft zaak: Wijziging technische voorwaarden inzake de administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas

1 Inleiding

1. Met dit besluit wijzigt de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de Raad) de Meetvoorwaarden Gas – RNB en de Allocatievoorwaarden Gas. Dit besluit verhoogt ten eerste de gemiddelde gastemperatuur, welke gebruikt wordt bij de administratieve volumeherleiding van het gasverbruik van kleinverbruikers, van 7° Celsius naar 15° Celsius. Ten tweede wordt de atmosferische luchtdruk, welke gebruikt wordt bij de administratieve volumeherleiding van het gasverbruik van profielafnemers, verhoogd van 1013,25 mbar naar 1015,5 mbar. Ten derde worden de allocatie- en reconciliatieberekeningen zodanig aangepast waardoor de uurlijkse en de maandelijke netverliezen worden toegewezen aan de regionale netbeheerders. De inwerkingtreding van deze wijzigingen is voorzien op 1 januari 2014.
2. Ten aanzien van de drukcorrectie die wordt gebruikt voor de administratieve volumeherleiding dienen in de Meetvoorwaarden Gas – RNB en de Informatiecode Elektriciteit en Gas aanvullende wijzigingen te worden doorgevoerd. Deze wijzigingen hebben betrekking op de drukcorrectie als gevolg van de hoogteligging van de gasmeter en de correctie voor een afwijkende leveringsdruk. Deze wijzigingen zullen niet in dit besluit worden doorgevoerd. Voor deze twee onderdelen zal de Raad de gezamenlijke netbeheerders schriftelijk verzoeken om, in overleg met de Consumentenbond, een codewijzigingsvoorstel voor de Meetvoorwaarden Gas – RNB bij de Raad in te dienen. Tevens zal de Raad de NEDU schriftelijk opdragen om, in overleg met de Consumentenbond, een codewijzigingsvoorstel voor de Informatiecode Elektriciteit en Gas in te dienen.

2 Aanleiding ontwerpbesluit

3. Naar aanleiding van Kamervragen¹ heeft de Minister van Economische Zaken (EZ) (hierna: de Minister) in 2007 een onderzoek toegezegd naar eventuele afwijkingen in de meting van gasverbruik bij kleinverbruikers en de verwerking van die meetafwijkingen door energieleveranciers. De Nederlandse Mededingingsautoriteit (hierna: de NMa) heeft dit onderzoek uitgevoerd in opdracht van de Minister en

¹ TK 2006–2007, nr 2337

in samenwerking met Kiwa Gas Technology. Naar aanleiding hiervan is in juli 2008 een onderzoeksrapport² (hierna: onderzoeksrapport 2008) gepubliceerd.

Conclusies onderzoeksrapport 2008

4. In het onderzoeksrapport 2008 is ten eerste geconcludeerd dat balgengasmeters metrologisch gezien naar behoren functioneren en correct meten.
5. Voorts is vastgesteld dat er een *structurele meetfout* optreedt bij de zeventrangen methode die wordt gebruikt voor de volumeherleiding van de balgengasmeters van consumenten³. De volumeherleidingsfout wordt in de eerste plaats veroorzaakt doordat bij de volumeherleiding wordt uitgegaan van een te lage temperatuur van het gas in de meter. De aanname is dat de gastemperatuur 7° Celsius bedraagt, terwijl in werkelijkheid de gastemperatuur dicht bij de 15° Celsius ligt. Deze hogere gastemperatuur is een gevolg van het opwarmingseffect van het gas in de meterkast van de kleinverbruiker waardoor het gas de omgevingstemperatuur in de meterkast aanneemt.
6. In de tweede plaats wordt de volumeherleidingsfout veroorzaakt door verkeerde aannames voor de druk van het gas dat door de meter stroomt. Dit wordt onder meer veroorzaakt door een verkeerde aanname van de *atmosferische (lucht)druk*. De aanname is dat deze gemiddeld 1013,25 mbar bedraagt, terwijl in werkelijkheid deze gemiddeld 1015,5 mbar bedraagt. Daarnaast kan er een verschil in de *leveringsdruk* in de gasmeter optreden indien geen drukregelaar wordt gebruikt (waardoor de gastoevoer niet constant is). Dit kan zich vertalen in een (klein) voordeel of nadeel in de volumetoewijzing van enkele tienden van procenten. Ten slotte is vastgesteld dat ook de hoogteligging van de gasmeter de volumeherleidingsfout beïnvloedt. Als gevolg van de hoogteligging van de gasmeter varieert de atmosferische (lucht)druk, waardoor een groter volume wordt geregistreerd naarmate de gasmeter hoger is gelegen.
7. Een gevolg van de volumeherleidingsfout is dat dit leidt tot een (onterechte) hogere vaststelling van het gasverbruik van veel kleinverbruikers. In het onderzoeksrapport 2008 heeft de NMa geconstateerd dat door de foute aanname ten aanzien van de gastemperatuur het gasverbruik (volume) bij de kleinverbruiker gemiddeld genomen 3,25% te hoog wordt vastgesteld. Doordat het vastgestelde gasverbruik de basis vormt voor de gasrekening die de kleinverbruiker dient af te rekenen met de leverancier, zal in eerste instantie bij de kleinverbruiker meer gas in rekening worden gebracht dan werkelijk afgenomen. Er is daarom sprake van een meetwinst voor leveranciers. In het onderzoeksrapport 2008 is vastgesteld dat de kleinverbruiker *niet teveel betaalt* omdat de leveranciers de meetwinst in de vorm van een korting op het leveringstarief aan de kleinverbruiker teruggeeft.
8. In het onderzoeksrapport 2008 is tenslotte vastgesteld dat sprake is van netverliezen⁴ waarvoor de kleinverbruikers betalen. Deze netverliezen zijn het verschil tussen de 3,25% afwijking, als gevolg van de foute aanname over de gastemperatuur, en de voor de leverancier zichtbare meetwinst van ongeveer 1,5%. Het verschil tussen deze twee percentages (ongeveer 1,75%) kan worden verklaard door (*administratieve*) netverliezen. Het gaat hier om een inefficiëntie in het systeem die niet wordt

² “Rapportage naar aanleiding van het onderzoek naar balgenmeters”, KIWA, juli 2008.

³ Hoewel in het onderzoeksrapport gesproken wordt over consumenten zal in dit besluit alleen worden gesproken over kleinverbruikers of profielgrootverbruikers.

⁴ Daar waar in het onderzoeksrapport wordt gesproken over lekverliezen zal in onderhavig besluit worden gesproken over netverliezen.

veroorzaakt door de wijze van gasmeting of de volumeherleiding. De *administratieve netverliezen* worden veroorzaakt door bijvoorbeeld huishoudens die wel gas afnemen, maar niet als afnemer geadministreerd zijn en daardoor geen rekening ontvangen voor het verbruikte gas. Een gevolg hiervan is dat meer gas wordt afgenomen van een gastransportnet dan er wordt afgerekend.

Aanbevelingen onderzoeksrapport 2008

9. In het onderzoeksrapport 2008 heeft de NMa enkele aanbevelingen aan de Minister gedaan. Een van de aanbevelingen betrof het elimineren van de volumeherleidingsfout die optreedt bij de balgenmeters van kleinverbruikers. Dit zou kunnen worden uitgevoerd door het toepassen van een *technische volumeherleiding* en door een aanpassing van de bestaande *administratieve volumeherleiding*.
10. Bij een *technische volumeherleiding* is het mogelijk om gasmeters te plaatsen met temperatuurscorrectie en eventueel zelfs met drukcorrectie. Een *administratieve volumeherleiding* van gemeten volumes is daarbij niet meer nodig. De volumes worden op het niveau van de individuele meter gecorrigeerd voor temperatuur en eventueel druk. Deze *technische volumeherleiding* zal onder andere de onderlinge subsidiëring tussen groepen huishoudens elimineren. Aan deze *technische volumeherleiding* zijn wel kosten verbonden die met name voor drukcorrectie hoog zijn. Aangegeven is dat de afweging voor een verplichte *technische volumeherleiding* voor balgenmeters kan worden meegenomen in de herziening van de specificaties voor de in te voeren slimme meters.
11. Bij de *administratieve volumeherleiding* zullen de aanpassingskosten, maar ook de nauwkeurigheid, naar verwachting lager zijn dan de *technische volumeherleiding*. De onderlinge subsidiëring tussen groepen huishoudens verdwijnt hierdoor echter niet.
12. Zowel de *technische volumeherleiding* als de *administratieve volumeherleiding* zullen leiden tot structureel hogere tarieven voor de gaslevering en het gastransport en tot lagere totale energiebelastingkosten voor kleinverbruikers. Gelet op het feit dat het enkele jaren zal duren voordat alle gasmeters zijn vervangen door nieuwe slimme meters met de *technische volumeherleiding* achtte de NMa het noodzakelijk om voor de tussenliggende periode de *administratieve volumeherleiding* aan te passen.
13. Tenslotte zou de NMa de gezamenlijke netbeheerders verzoeken met een voorstel te komen om prikkels voor de regionale netbeheerders te introduceren om de netverliezen beperken.

Verplichting voor technische temperatuurscorrectie in de slimme meter

14. De Minister heeft naar aanleiding van het uitkomen van het rapport de Tweede Kamer op 12 september 2008 bericht⁵ dat met betrekking tot de volumeherleiding van de gasmeters van kleinverbruiker een administratieve temperatuurscorrectie voor de korte termijn noodzakelijk is. Daarnaast zal er voor de lange termijn een technische temperatuurscorrectie noodzakelijk zijn. Daarbij heeft de Minister aangekondigd dat de toepassing van *technische temperatuurscorrectie* in de uitvoeringsregelgeving van de slimme meter zal worden opgenomen. Naar aanleiding hiervan is op 27 oktober 2011 een Algemene Maatregel van Bestuur⁶ van kracht geworden. Met de introductie van de slimme meter met ingebouwde

⁵ Kamerstuk 29372, nummer 73 van 18 september 2008

⁶ Besluit van 27 oktober 2011, houdende regels over op afstand uitleesbare meetinrichtingen, Staatsblad 2011-511

temperatuurscorrectie die – middels een nog te nemen Koninklijk Besluit – naar verwachting per 1 januari 2014 verplicht zullen worden gesteld, zullen vanaf die datum de meetwinsten op termijn gaan verdwijnen.

Administratieve temperatuurscorrectie en beperking van de netverliezen

15. De Raad is van oordeel dat als gevolg van het feit dat vanaf 1 januari 2014 slimme meters met de technische temperatuurscorrectie zullen worden geplaatst vanaf dat moment de *administratieve temperatuurscorrectie* voor de bestaande meters van kleinverbruikers noodzakelijk zijn. Ook nadat het vervangingsproject van meters is afgerond blijft de administratieve temperatuurscorrectie noodzakelijk. Dit komt enerzijds doordat kleinverbruikers niet verplicht worden gesteld een slimme meter te laten plaatsen. Anderzijds zijn er nu reeds slimme meters bij kleinverbruikers geplaatst die niet beschikken over een technische temperatuurscorrectie. Voor deze twee groepen kleinverbruikers blijft daarom een administratieve temperatuurscorrectie noodzakelijk. Daarnaast dient ook een invulling te worden gegeven aan de beperking van de netverliezen. Hiervoor is het noodzakelijk dat een wijziging van de technische voorwaarden wordt doorgevoerd.

3 Wettelijk kader en procedure

16. Het feit dat de administratieve volumeherleiding voor gasmeters van kleinverbruiker op 1 januari 2014 moet zijn aangepast, is voor de Raad aanleiding geweest om op 3 november 2010 een wijzigingsverzoek⁷ aan de gezamenlijke netbeheerders te richten. Hierin werd hen verzocht een codewijzigingsvoorstel als bedoeld in artikel 12b van de Gaswet in te dienen. De gezamenlijke netbeheerders zijn verzocht voorstellen op stellen ten aanzien van de administratieve temperatuurscorrectie en de beperking van netverliezen. Om in gelijke pas te blijven lopen met het wetgevingstraject rondom eerdergenoemde Algemene Maatregel van Bestuur⁶ achtte de Raad het van belang dat het codewijzigingsvoorstel op korte termijn zou worden ingediend. De Raad achtte een termijn van zes maanden voor het indienen van het voorstel redelijk.
17. Op 9 februari 2011 zijn de gezamenlijk netbeheerders met de NMa mondeling overeengekomen dat zij voor het onderdeel over de administratieve temperatuurscorrectie het codewijzigingsvoorstel op 14 april 2011 in het Gebruikersplatform Elektriciteitsnetten (hierna: GEN) overleg zouden behandelen, zodat het codewijzigingsvoorstel op 1 mei 2011 bij de Raad zou worden ingediend. Ten aanzien van het onderdeel over de beperking van de netverliezen zou nog overleg met de NMa plaatsvinden zodat dit codewijzigingsvoorstel tijdens het GEN overleg van juni 2011 besproken zou kunnen worden en op 1 juli 2011 bij de Raad zou kunnen worden ingediend.
18. Op 9 juni 2011 hebben de gezamenlijke netbeheerders de Raad bij brief⁸ laten weten dat zij op de eerder overeengekomen momenten geen codewijzigingsvoorstellen hebben ingediend omdat binnen het GEN geen draagvlak bestond over de inhoud van de codewijzigingsvoorstellen. Wel gaven ze aan met de partijen in overleg te zullen treden om codevoorstellen over de administratieve temperatuurcorrectie en de beperking van de netverliezen alsnog te kunnen indienen.

⁷ Wijzigingsverzoek, kenmerk 103640/1.B1090

⁸ Codewijzigingsvoorstel administratieve temperatuurscorrectie, kenmerk: N 2011-538, datum 7 juni 2011

19. Op 19 augustus 2011 hebben de gezamenlijke netbeheerders de Raad bij brief ⁹ van laten weten dat zij nog geen codewijzigingsvoorstellen over de genoemde onderdelen konden indienen en dat de netbeheerders en de leveranciers op 31 augustus 2011 hierover weer in overleg zouden treden.
20. Het feit dat in augustus 2011 beide codewijzigingsvoorstellen nog niet door de gezamenlijke netbeheerders waren ingediend, is voor de Raad aanleiding geweest om hen bij brief ¹⁰ van 29 augustus 2011 tot uiterlijk 3 oktober 2011 in de gelegenheid te stellen om genoemde codewijzigingsvoorstellen alsnog in te dienen.
21. Daar de gezamenlijke netbeheerders op 3 oktober 2011 geen gehoor hebben gegeven aan het verzoek van de Raad om de codewijzigingsvoorstellen in te dienen, geeft de Raad in dit besluit uitvoering aan zijn bevoegdheid uit artikel 12c, tweede lid, van de Gaswet. Uit deze bepaling volgt dat de Raad een ontwerpbesluit opstelt, indien naar zijn oordeel een wijziging van de tariefstructuren of de voorwaarden als bedoeld in de artikelen 12a en 12b van de Gaswet noodzakelijk is.
22. Op grond van artikel 12c, derde lid, van de Gaswet worden in een ontwerp van een besluit tot wijziging van de tariefstructuren of de voorwaarden die onderdelen bedoeld in artikel 12a of 12b van de Gaswet opgenomen waarvan wijziging wordt verzocht. Bij dit ontwerpbesluit dient de Raad zich ervan te vergewissen dat de voorwaarden in overeenstemming zijn met de belangen, regels en eisen als bedoeld in artikel 12f, eerste en tweede lid, van de Gaswet.
23. Ter voorbereiding op de publicatie van het ontwerpbesluit heeft de Raad een marktconsultatie gehouden onder de gezamenlijke netbeheerders en representatieve organisaties van netgebruikers op de gasmarkt. Deze marktconsultatie is tevens op de website van de NMa gepubliceerd. Partijen zijn van 9 januari 2012 tot en met 9 februari 2012 in de gelegenheid gesteld om hun zienswijzen in te dienen. Zienswijzen op deze marktconsultatie zijn ingediend door Netbeheer Nederland namens de gezamenlijke netbeheerders, Westland Energie, Energie Nederland, Vrijhandels Organisatie voor Elektriciteit en Gas (hierna: VOEG), LTO Glaskracht, De Consumentenbond, de heer Bakker, FME NCW en Main Energie B.V. Bij dit besluit is in bijlage 2 een samenvatting gegeven van de zienswijzen. De Raad heeft naast de conclusies uit het onderzoeksrapport 2008 de zienswijzen van de marktconsultatie betrokken bij het opstellen van het ontwerpbesluit.
24. Op 25 juli 2012 heeft de Raad het ontwerpbesluit als bedoeld in artikel 12c, tweede lid, van de Gaswet verzonden aan de gezamenlijke netbeheerders en de representatieve organisaties van netgebruikers op de gasmarkt. Deze partijen zijn op grond van artikel 12e, derde lid, van de Gaswet tot en met 17 oktober 2012 in de gelegenheid gesteld om hun zienswijze op het ontwerpbesluit tot wijziging van de voorwaarden aan de Raad kenbaar te maken.
25. Zienswijzen op het ontwerpbesluit zijn ingediend door Netbeheer Nederland namens de gezamenlijke netbeheerders, Westland Energie, Energie Nederland, De Consumentenbond en de Vereniging voor

⁹ Planning codewijzigingsvoorstel allocatie netverliezen gas, kenmerk: N 2011-573, datum 16 augustus 2011

¹⁰ Codewijzigingsvoorstel administratieve temperatuurscorrectie en allocatie netverliezen gas, kenmerk: 103640/12, datum 26 augustus 2011

Groen Gas Producenten. Deze zienswijzen zijn voor de Raad aanleiding geweest om wijzigingen aan het oorspronkelijke ontwerpbesluit uit te voeren. Deze wijzigingen hebben geleid tot een gewijzigd ontwerpbesluit.

26. De zienswijzen zijn voor de Raad aanleiding geweest aanvullende wijzigingen aan de voorwaarden door te gaan voeren voor de hoogtecorrectie van gasmeters en de correctie van de leveringsdruk. Deze wijzigingen zullen geen onderdeel uitmaken van deze codewijziging maar zullen in een nieuwe codewijziging worden geregeld. Hiertoe heeft de Raad in de eerste plaats de gezamenlijke netbeheerders een wijzigingsbrief¹¹ gezonden, waarin hen is verzocht om voor de genoemde onderdelen een codewijzigingsvoorstel als bedoeld in artikel 12b van de Gaswet in te dienen. Ten tweede heeft de Raad een representatief deel van de in artikel 22, eerste lid, van de Gaswet bedoelde ondernemingen (hierna: NEDU) een wijzigingsbrief¹² gezonden, waarin hen werd verzocht om voor genoemde onderdelen een codewijzigingsvoorstel als bedoeld in artikel 22, eerste lid, van de Gaswet in te dienen. Over deze codewijzigingsvoorstellen zal de Raad separaat een besluit nemen.
27. De zienswijzen zijn voor de Raad tevens aanleiding geweest om wijzigingen aan de Informatiecode Elektriciteit en Gas door te voeren voor de administratieve temperatuurcorrectie en de correctie voor de atmosferische luchtdruk. Deze wijzigingen zullen geen onderdeel uitmaken van deze codewijziging en zullen in een nieuwe codewijziging worden geregeld. Hiertoe heeft de Raad met inachtneming van artikel 25, eerste lid, van de Gaswet een representatief deel van de in artikel 22, eerste lid, van de Gaswet bedoelde ondernemingen opgedragen om voor deze onderdelen een strekkend voorstel als bedoeld in artikel 22, eerste lid, van de Gaswet voor te bereiden en aan de Raad toe te zenden. Over dit codewijzigingsvoorstel zal de Raad separaat besluiten.
28. De Raad heeft de uniforme openbare voorbereidingsprocedure als bedoeld in afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht (hierna: Awb) van toepassing verklaart op de totstandkoming van dit besluit. Dit betekent dat de Raad ingevolge artikel 3:11 van de Awb het gewijzigde ontwerpbesluit en de daarop betrekking hebbende stukken die redelijkerwijs nodig zijn voor een beoordeling van het ontwerp op [PM] ter inzage heeft gelegd. Van de terinzagelegging is op [pm] kennis gegeven in de Staatscourant. Het ontwerpbesluit is tevens te raadplegen op de website van de NMa (www.nma.nl). Belanghebbenden zijn in de gelegenheid gesteld om van [pm] tot [pm] hun zienswijze over het gewijzigde ontwerpbesluit naar voren te brengen.
29. Zienswijzen op het ontwerpbesluit zijn ingediend door [pm].
30. Op [pm] zijn belanghebbenden in de gelegenheid gesteld om ten kantore van de Nederlandse Mededingingsautoriteit te worden gehoord. Van de hoorzitting is een verslag gemaakt en het verslag is gepubliceerd op de website van de NMa (www.nma.nl).
31. De Raad zal de zienswijzen betrekken bij de beoordeling in het definitieve besluit. Indien de zienswijzen leiden tot een wijziging van dit ontwerpbesluit, dan zal de Raad dit duidelijk gemotiveerd aangegeven in het definitieve besluit.

¹¹ Wijzigingsbrief Netbeheer Nederland, kenmerk:

¹² Wijzigingsbrief NEDU, kenmerk:

4 Wijzigingen van de volumeherleiding

32. In hoofdstuk 4 zullen de wijzigingen ten aanzien van de administratieve volumeherleiding van gasmeters worden toegelicht. Zoals in randnummer 15 al is aangegeven is het noodzakelijk dat op 1 januari 2014 de administratieve temperatuurscorrectie wordt gewijzigd omdat vanaf dat moment zal worden gestart met de plaatsing van slimme meters die zijn voorzien van een technische temperatuurscorrectie. Hiervoor is het noodzakelijk dat de administratieve volumeherleiding in de Meetvoorwaarden Gas - RNB wordt gewijzigd. Voordat de wijzigingen aan de volumeherleiding worden toegelicht zal de Raad in de paragrafen 4.1 en 4.2 uitleg geven over de volumeherleidingsfout en de noodzaak om deze te elimineren. Vervolgens zullen in paragraaf 4.3 en 4.4 de wijzigingen ten aanzien van de administratieve temperatuurscorrectie en -drukcorrectie worden toegelicht. Omdat de wijzigingen ten aanzien van de administratieve temperatuurscorrectie en -drukcorrectie ook gevolgen hebben voor de bepalingen uit de Informatiecode Elektriciteit en Gas, dienen aan deze voorwaarden ook wijzigingen te worden doorgevoerd. In paragraaf 4.5 zal de Raad een toelichting geven over de noodzakelijke wijzigingen aan de Informatiecode Elektriciteit en Gas en de opdracht tot wijziging welke de Raad aan de NEDU zal gaan verstrekken. Tenslotte zullen in paragraaf 4.6 de aanvullende wijzigingen ten aanzien van de correctie van de hoogteligging van gasmeters en de correctie in het geval van een afwijkende leveringsdruk noodzakelijk zijn worden toegelicht.

4.1 Volumeherleidingsfout

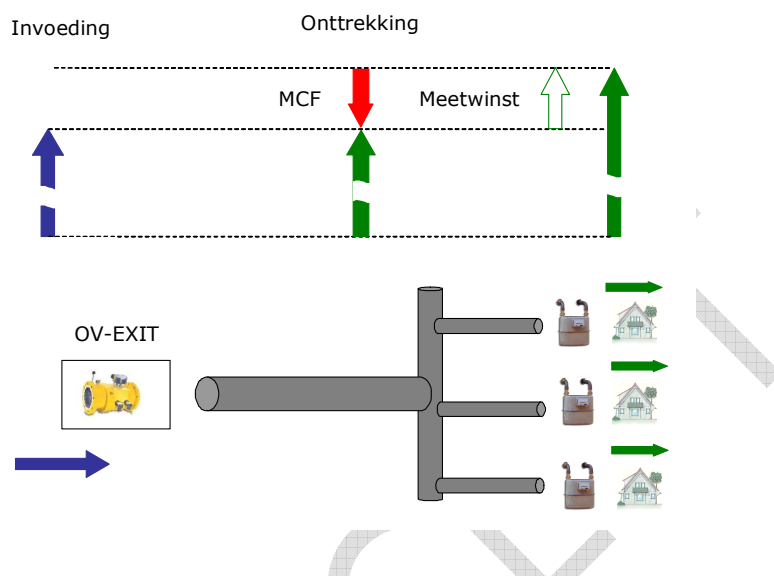
De Volumeherleidingsfout veroorzaakt de meetwinst

33. In de paragraaf “Aanleiding ontwerpbesluit” is aangegeven dat meetwinsten worden veroorzaakt door foute aannames ten aanzien van de gastemperatuur en gasdruk bij de volumeherleiding. Deze volumeherleidingsfout, die met name bij kleinverbruikers optreedt, zorgt ervoor dat bij kleinverbruikers meer gasvolume wordt vastgesteld dan in werkelijkheid is afgenomen. Hierdoor treedt een zogenaamde meetwinst op waardoor de gasleverancier in de praktijk meer gasvolume bij zijn kleinverbruikers in rekening zal brengen dan is geleverd en ingekocht. Daarbij moet worden opgemerkt dat binnen de huidige voorwaarden de netverliezen een dempende werking hebben op deze meetwinst. In hoofdstuk 4 en 5 zal nader worden uitgelegd hoe de volumeherleidingsfout, de netverliezen en de meetwinsten tot elkaar in verhouding staan.

Verrekening van gasvolume in de allocatie

34. De volumeherleidingsfout heeft gevolgen voor de wijze waarop de verrekening van het gas aan de gasleveranciers wordt uitgevoerd. Deze verrekening wordt uitgevoerd binnen de allocatie en reconciliatie. Deze processen zijn zodanig ingericht dat al het gas welke op een regionaal gastransportnet wordt ingevoerd aan een gasleverancier zal worden toegewezen. De hoeveelheid gas welke op een regionaal gastransportnet wordt ingevoerd wordt op de ov-exitpunten gemeten door gasmeters welke naast het gasvolume ook de actuele temperatuur en druk van het gas registreren. Aan de hand van deze gegevens wordt de volumeherleiding van het gas uitgevoerd. Op basis van deze gemeten hoeveelheid zal het gas worden verdeeld over de verschillende gasleveranciers en zal worden vastgesteld hoeveel gas elke gasleverancier heeft ingekocht voor zijn afnemers. Deze verdeling geschiedt aan de hand van de gasverbruiken op de aansluitingen op het regionale gastransportnet. Als gevolg van de volumeherleidingsfout zal het getotaliseerde gasverbruik van alle aansluitingen echter hoger zijn dan

de invoeding op het gastransportnet. Om er voor te zorgen dat er geen verschillen optreden tussen de invoeding en onttrekking op een regionaal gastransportnet dient er een correctie te worden uitgevoerd. Door deze correctie worden afwijkingen tussen de totale onttrekking en de invoeding geëlimineerd. Deze correctie wordt de meetcorrectiefactor genoemd (hierna: MCF). Nadat de MCF wordt berekend uit het quotiënt tussen invoeding en totale onttrekking, zal de MCF met alle onttrokken verbruiken worden vermenigvuldigd. Hierdoor zal de totale onttrekking gelijk zijn aan de invoeding.



Figuur 1: Effect Meetwinst

De meetcorrectiefactor corrigeert de volumeherleidingsfout

35. De volumeherleidingsfout die optreedt bij kleinverbruikersaansluitingen wordt dus door de MCF naar beneden gecorrigeerd en zal het gasverbruik naar beneden worden bijgesteld. Dit is in figuur 1 schematisch weergegeven. Voor de leveranciers zal deze correctie gaan betekenen dat het gas dat vanuit de allocatie aan hen zal worden toegewezen en wat zij dienen in te kopen lager zal zijn dan het totale gasverbruik dat bij de kleinverbruikers gemeten wordt.

Gevolgen van de meetwinsten voor marktpartijen

36. Marktpartijen zoals gashandelaren, programmamaverantwoordelijken en gasleveranciers rekenen het gas onderling af op basis van de allocatieresultaten en niet op basis van het gemeten gasverbruik op de aansluiting van de kleinverbruiker inclusief de volumeherleidingsfout. De gasleverancier rekent met de individuele kleinverbruiker echter wel af op basis van dit gasverbruik met volumeherleidingsfout. Een gevolg hiervan is dat de gasleverancier in totaal een hoger gas volume zal verkopen aan de kleinverbruikers dan deze hoeft in te kopen. Dit verschil tussen ingekochte en verkochte hoeveelheid gas levert de leverancier winst op: de zogenoemde meetwinst (zie ook figuur 1 hierboven). Na allocatie en reconciliatie weten leveranciers (bij benadering) wat de netto meetwinst is geweest. In het onderzoeksrapport 2008 is naar voren gekomen dat leveranciers hiervan op de hoogte zijn en dat zij de meetwinst door middel van een korting op het leveringstarief “teruggeven” aan de afnemers.

4.2 Noodzaak om volumeherleidingsfout te elimineren

37. Hoewel in de leveringstarieven de meetwinsten door de gasleveranciers worden gecorrigeerd en de kleinverbruiker niet meer betaalt dan hij heeft afgenomen, is de Raad de opvatting toegedaan dat het

noodzakelijk is dat maatregelen worden getroffen die ervoor zorgen dat de gemeten gasafname bij kleinverbruikers overeenkomt met de feitelijke gasafname.

38. In eerdergenoemd onderzoeksrapport 2008 heeft de Raad destijds de aanbeveling gedaan voor de uitvoering van een technische en een administratieve temperatuurscorrectie. De noodzaak om een administratieve temperatuurscorrectie nu door te voeren houdt verband met de introductie van de zogenoemde slimme meter per 1 januari 2014. Deze slimme meter is uitgerust met een technische temperatuurscorrectie waardoor de volumeherleiding voor de gastemperatuur in de gasmeter zelf wordt uitgevoerd. De invoering van deze slimme meter zal geleidelijk plaatsvinden. Hierdoor zal er echter een situatie ontstaan waarbij een deel van de kleinverbruikers (aangeslotenen) al voorzien zullen zijn van een slimme meter met technische temperatuurscorrectie waardoor bij deze groep kleinverbruikers geen volumeherleidingsfouten voor de gastemperatuur meer optreden. Voor de overige kleinverbruikers zal het gasverbruik nog worden gemeten aan de hand van de oude balgengasmeters. Voor deze laatste groep kleinverbruikers zal op dat moment nog sprake zijn van de structurele volumeherleidingsfout.

Introductie slimme meter aanleiding voor administratieve temperatuurscorrectie

39. De Raad stelt zich op het standpunt dat voorkomen moet worden dat er een verschil in uitkomsten van meting en verrekening ontstaat tussen de kleinverbruikers met, en de kleinverbruikers zonder slimme meter. Voor zo een verschil ontbreekt namelijk een rechtvaardigingsgrond. Op grond hiervan acht de Raad het noodzakelijk om maatregelen voor te schrijven waarbij de gasmeting aan de hand van de oude balgengasmeter zo nauwkeurig mogelijk is, zonder de balans tussen kosten en baten uit het oog te verliezen. Hiertoe ziet de Raad met betrekking tot de *administratieve volumeherleiding* de mogelijkheid van *administratieve temperatuurscorrectie* en *administratieve drukcorrectie*.

4.3 Wijzigingen aan de administratieve temperatuurscorrectie

40. Op grond van de resultaten uit het onderzoeksrapport 2008 en de reacties op de marktconsultatie constateert de Raad dat voor de administratieve temperatuurscorrectie een veronderstelde gemiddelde gastemperatuur voor balgengasmeters van 15° Celsius meer in overeenstemming is met de gemiddeld optredende werkelijke gastemperatuur dan de huidige 7° Celsius. De Raad stelt daarom voor om de veronderstelde gastemperatuur voor de profielcategorieën G1A en G2A van de kleinverbruikers te wijzigen in 15° Celsius.

Kruissubsidiëring

41. Ook nadat de administratieve temperatuurscorrectie is gewijzigd, bestaat nog steeds kans op kruissubsidiëring. Dit wordt veroorzaakt doordat de gastemperatuur van 15° Celsius die wordt gebruikt voor de administratieve temperatuurscorrectie een gemiddelde is. Afwijkingen kunnen optreden waardoor over- en ondercompensatie bij verschillende aangeslotenen kunnen optreden. De Raad acht genoemde aanpassingen echter noodzakelijk om de volgende redenen. In de eerste plaats is naar het oordeel van de Raad een administratieve temperatuurscorrectie op basis van een gastemperatuur 15° Celsius gemiddeld gesproken beter in overeenstemming met de werkelijke gastemperatuur dan een temperatuurscorrectie van 7° Celsius. Ten tweede is in beginsel de administratieve temperatuurscorrectie een tijdelijke maatregel, die met de komst van de slimme meter met de ingebouwde technische temperatuurscorrectie op termijn kan komen te vervallen. Bij het toepassen van een slimme meter zal er ook geen sprake meer zijn van kruissubsidiëring tussen aangeslotenen.

Geen wijziging administratieve temperatuurscorrectie van profielgrootverbruikers

42. De Raad is van oordeel dat ten aanzien van de administratieve temperatuurscorrectie voor de afnemerscategorie G2C (de profielgrootverbruikers) geen wijzigingen noodzakelijk zijn. De afnemers die tot deze groep behoren zijn grootverbruikers die niet beschikken over een telemetriemeter. De gemiddelde gastemperatuur voor de afnemerscategorie zal worden gehandhaafd op 7° Celsius. De Raad komt tot dit oordeel naar aanleiding van reacties van de gezamenlijke netbeheerders en Energie Nederland op de marktconsultatie. Aangesloten in afnamecategorie G2C zijn voornamelijk zakelijke afnemers die beschikken over een meetinrichting in een buitenopstelling. Dit in tegenstelling tot kleinverbruikers die meestal een inpandige meetopstelling hebben. Zoals in de aanleiding van het ontwerpbesluit al is aangegeven, wordt de hogere gastemperatuur veroorzaakt door het opwarmen van het gas als gevolg van de hogere omgevingstemperatuur in de inpandige meterkast. Dit effect doet zich daarom ook met name voor bij kleinverbruikers waar de gasmeter zich inpandig bevindt. Als gevolg van de buitenopstelling van de meetinrichtingen bij aangesloten in afnamecategorie G2C treedt het opwarmingseffect hier niet op.

4.4 Wijzigingen aan de administratieve drukcorrectie

43. Naast afwijkingen van de gastemperatuur zorgen ook afwijkingen in de gasdruk van de balgenmeter voor een fout bij de volumeherleiding van kleinverbruikers. In het onderzoeksrapport 2008 heeft de Raad vastgesteld dat de kosten van een (elektronische) drukmeting (en –herleiding) in balgengasmeters voor kleinverbruikers beduidend hoger zijn dan een temperatuurmeting. Een *technische drukcorrectie* in de gasmeter lijkt in termen van kosten/baten daarom niet interessant. In dit verband wijst de Raad nog op het Besluit op afstand uitleesbare meetinrichtingen¹³ waarin geen verplichtingen worden opgelegd ten aanzien van de drukmeting bij balgenmeters. Op grond hiervan ziet de Raad geen aanleiding om een technische drukcompensatie in de technische voorwaarden verplicht te stellen. De Raad heeft in het kader van deze codewijziging tevens onderzocht in hoeverre een *administratieve drukcorrectie* noodzakelijk is. Leidend criterium dient te zijn dat de maatschappelijke kosten van de aanpassingen moeten opwegen tegen de maatschappelijke baten.

Typen drukcorrectie:

44. In eerdergenoemd onderzoeksrapport 2008 heeft de Raad al vastgesteld dat het hier de effecten betreft van:
- a. de atmosferische luchtdruk;
 - b. de hoogteligging;
 - c. afwijkingen van de leveringsdruk.

Wijziging van de atmosferische drukcorrectie:

45. In het onderzoeksrapport 2008 heeft de Raad vastgesteld dat voor de volumeherleiding gebruik wordt gemaakt van een te lage gemiddelde atmosferische luchtdruk. Geconcludeerd is dat deze verhoogd dient te worden van 1,01325 bar naar 1,0155 bar. Om de aanpassing van de *atmosferische drukcorrectie* door te voeren moeten de IT-systemen van de leveranciers aangepast worden. Dit is een relatief simpele aanpassing van de IT-systemen van de leveranciers, mede omdat het om generieke, niet aansluiting

¹³ Besluit van 27 oktober 2011, houdende regels over op afstand uitleesbare meetinrichtingen, Staatsblad 2011-511

specifieke, aanpassingen gaat. De Raad wijzigt derhalve in de voorwaarden de gemiddelde atmosferische druk en verhoogt deze van 1,01325 bar naar 1,0155 bar.

4.5 Opdracht tot wijziging van de administratieve volumeherleiding

46. De wijzigingen voor de administratieve temperatuurscorrectie en de atmosferische drukcorrectie worden in de codewijziging alleen doorgevoerd in de Meetvoorwaarden Gas – RNB. Op basis van de ingediende zienswijzen over het ontwerpbesluit is de Raad tot de conclusie gekomen dat ook wijzigingen aan de Informatiecode Elektriciteit en Gas moeten worden doorgevoerd. Als gevolg van de wetswijziging inzake het nieuwe marktmodel voor kleinverbruik is echter per 1 juli 2012 de grondslag voor de Informatiecode Elektriciteit en Gas veranderd waardoor niet meer artikel 12b, tweede lid, van de Gaswet, maar artikel 22, eerste lid, van de Gaswet de grondslag vormt voor de Informatiecode Elektriciteit en Gas. Bij de publicatie van het eerdere ontwerpbesluit is er alleen vanuit gegaan dat onderhavige wijzigingen alleen betrekking hadden op de voorwaarden zoals bedoeld in artikel 12b, tweede lid, van de Gaswet. Wegens bovenstaande laat de Raad de wijzigingen aan de Informatiecode Elektriciteit en Gas geen onderdeel uitmaken van dit besluit.

Opdracht tot wijziging aan de NEDU

47. Om de wijzigingen van de Informatiecode Elektriciteit en Gas voor de administratieve temperatuurscorrectie en de atmosferische drukcorrectie door te voeren heeft de Raad de NEDU een opdracht tot wijziging gegeven. Nadat de NEDU een codewijzigingsvoorstel bij de Raad hierover heeft ingediend zal de Raad hierover een separaat besluit nemen.

4.6 Wijzigingsbrief hoogtecorrectie en afwijkende leveringsdruk

48. De Raad is van oordeel dat tevens wijzigingen aan de voorwaarden ten aanzien van de *administratieve volumeherleiding* voor hoogteligging en afwijkende leveringsdruk noodzakelijk zijn. Hoewel de Raad in eerste instantie de mening was toegedaan dat wijzigingen -als gevolg een te grote impact op IT-systemen- van de technische voorwaarden voor deze onderdelen niet noodzakelijk waren, komt de Raad nu terug op dit standpunt. Aanleiding hiervan vormt de zienswijze van de Consumentenbond waarin gemotiveerd is aangegeven dat er bij de verbruiksbeoordeling van kleinverbruikers grote onderlinge verschillen kunnen optreden door verschillen in de hoogteligging van gasmeters.

Zienswijze Consumentenbond

49. Daarnaast heeft de Consumentenbond aangegeven dat in artikel B1.3.5.3.1 van de Meetvoorwaarden Gas – RNB reeds eisen ten aanzien van de hoogteligging zijn opgenomen. Voor de volumeherleiding stelt deze bepaling: *‘De hoogte ligging van de gasmeter ten opzichte van NAP bedraagt minimaal –10 meter en maximaal +50 meter’*. De Consumentenbond stelt vast dat in Nederland hoogteverschillen voorkomen die buiten deze grenzen liggen. De Consumentenbond heeft in haar zienswijze een tekstvoorstel gedaan om deze bepaling in overeenstemming te brengen met de praktijk.

Zienswijze gezamenlijke netbeheerders

50. De gezamenlijke netbeheerders hebben in hun zienswijze op het ontwerpbesluit ook een voorstel gedaan om artikel B1.3.5.3.1 te wijzigingen. Zij stellen voor om de gehele hoogtebepaling uit de meetvoorwaarden te schrappen. Doordat de gezamenlijke netbeheerders geen verdere motivering in hun zienswijze hebben opgenomen omtrent de reden van het schrappen van de eisen ten aanzien van de hoogteligging, kan de Raad de redenen ook niet beoordelen.

Wijzigingsbrief aan de gezamenlijke netbeheerders en de NEDU

51. Op basis van de zienswijzen van de Consumentenbond en de gezamenlijke netbeheerders acht de Raad het noodzakelijk dat artikel B1.3.5.3.1 van de Meetvoorwaarden Gas – RNB wordt gewijzigd. De aanleiding hiervoor is dat in de praktijk de hoogteligging van gasmeters in Nederland buiten de grenzen liggen zoals die in de Meetvoorwaarden Gas – RNB zijn vastgelegd. Daarnaast overweegt de Raad ook om aanvullende bepalingen in de voorwaarden op te nemen ten aanzien van de afwijkende leveringsdruk. Op grond van de zienswijzen van de gezamenlijke netbeheerders en de Consumentenbond kan de Raad echter op dit moment niet overzien welke aanpassingen dienen te worden uitgevoerd. Dit is voor de Raad aanleiding geweest om zowel de gezamenlijke netbeheerders als de NEDU te verzoeken¹⁴ om codewijzigingsvoorstellen voor deze twee onderwerpen in te dienen. De gezamenlijke netbeheerders worden verzocht om een codewijzigingsvoorstel in te dienen voor de Meetvoorwaarden Gas – RNB. De NEDU wordt ook verzocht om een codewijzigingsvoorstel in te dienen voor de Informatiecode Elektriciteit en Gas. Zowel de gezamenlijke netbeheerders als de NEDU worden verzocht met de Consumentenbond in overleg te gaan treden over hun codewijzigingsvoorstel.

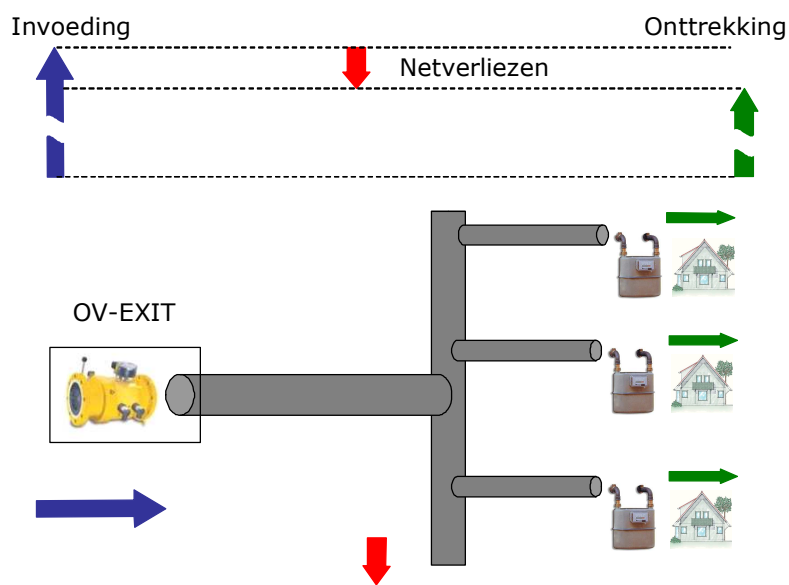
5 Wijzigingen netverliezen

52. In hoofdstuk 5 zullen de wijzigingen ten aanzien van de toewijzing van netverliezen in regionale gastransportnetten worden toegelicht. Deze wijzigingen zijn noodzakelijk omdat als gevolg van het elimineren van volumeherleidingsfout de netverliezen tijdens de allocatie en reconciliatie zullen overblijven. Doordat de toewijzing van netverliezen en het elimineren van de volumeherleidingsfout nauw met elkaar samenhangen dienen beide wijzigingen gelijktijdig te worden doorgevoerd. In paragraaf 5.1 en 5.2 zullen eerst de achtergronden van de netverliezen en de huidige wijze van verrekening van de netverliezen worden toegelicht. In paragraaf 5.3 zullen de resultaten van het onderzoek naar omvang van de netverliezen worden toegelicht. In paragrafen 5.4 en 5.5. zal worden toegelicht op welke wijze de netverliezen dienen te worden toegewezen en dienen te worden ingekocht. Tenslotte zullen in de paragrafen 5.6 en 5.7 de door te voeren wijzigingen aan de allocatie en de reconciliatie worden toegelicht.

5.1 Achtergrond netverliezen

53. Tijdens het transport van gas door een gastransportnet gaat altijd een zekere hoeveelheid gas verloren dat netverlies wordt genoemd. In de praktijk betekent dit dat de hoeveelheid gas die aan een gastransportnet onttrokken wordt lager is dan de hoeveelheid gas die op het gastransportnet is ingevoed. Dit is in figuur 2 schematisch weergegeven.

¹⁴ Wijzigingsbrief administratieve drukcorrectie



Figuur 2: Invoeding, onttrekking en netverliezen in een gastransportnet

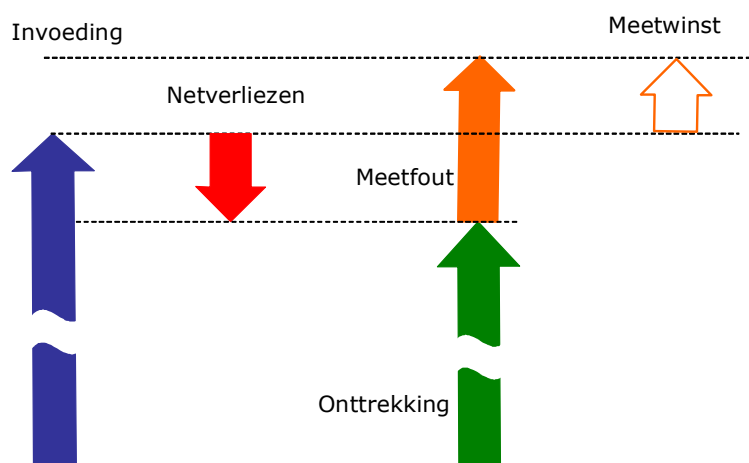
Netverliesposten

54. Netverliezen hebben verschillende oorzaken die in twee typen verdeeld kunnen worden: fysieke en administratieve netverliezen.
55. In de eerste plaats worden netverliezen veroorzaakt door *fysieke netverliezen* waarbij gas daadwerkelijk *weglekt* uit het gastransportnet. Voorbeelden hiervan zijn:
- a. Netverliezen als gevolg van fysieke lekkage. Dit is een gevolg van het weglekken van gas in een gastransportnet bij moffen en T-stukken;
 - b. Netverliezen als gevolg van graafschade. Door werkzaamheden in de grond kunnen per abuis ook gasleidingen getroffen worden, waardoor het mogelijk is dat gas weglekt uit het gastransportnet.
56. Daarnaast worden netverliezen veroorzaakt door *administratieve netverliezen*, waarbij geen sprake is van het weglekken van gas uit het gastransportnet. Bij administratieve netverliezen is sprake van een afwijking in de administratie over het gasverbruik ten opzichte van de hoeveelheid gas die in werkelijkheid aan de afnemer geleverd wordt. Voorbeelden hiervan zijn:
- a. Netverliezen als gevolg van ongemeten uitwisseling van gas tussen gastransportnetten onderling;
 - b. Netverliezen als gevolg van fraude. Hier gaat het om afnemers die fraude plegen waardoor de gasmeter hun gasverbruik niet registreert;
 - c. Administratieve leegstand. Hier gaat het om in bedrijf zijnde aansluitingen waarop wel gas wordt verbruikt maar geen leverancier in het aansluitingenregister actief is en het gasverbruik met de afnemer verrekent;
 - d. Netverliezen ten gevolge van afwijkingen in de gasmeters bij zowel de afnemers als in de Gas Ontvang Stations.

5.2 Verrekening van netverliezen

57. Alle netverliezen worden op dit moment betaald door de gasleveranciers die dit op hun beurt weer doorberekenen aan de profielafnemers¹⁵. Dit komt doordat op dit moment alle netverliezen nog gecompenseerd worden door de volumeherleidingsfout van de gasmeters van profielafnemers. Hierdoor zal het tekort aan gas door het optreden van netverliezen worden gecompenseerd door de effecten van de volumeherleidingsfout. De meetwinst voor de leverancier zal echter wel lager zijn dan de volumeherleidingsfout. Dit is schematisch in figuur 3 weergegeven. Doordat de netverliezen worden gecompenseerd door de volumeherleidingsfout van profielafnemers verdisconteren de gasleveranciers de netverliezen in de leveringsprijs van de profielverbruikers. Op dit moment betalen de profielafnemers dus 'impliciet' de kosten van alle netverliezen via hun leveringsnota. Dit betekent dat de profielafnemers onevenredig bijdragen aan de netverliezen en hiermee de overige afnemers, zijnde telemetriegrootverbruikers, (kruis)subsidiëren.

¹⁵ Profielafnemers: afnemers die niet beschikken over een op afstand uitleesbare meetinrichting. Deze groep bestaat uit kleinverbruikers en profielgrootverbruikers.



Figuur 3: Invloed netverliezen op de meetwinst

Verrekening netverliezen

58. Nadat volumeherleidingsfout zoals beschreven in hoofdstuk 4 is geëlimineerd, zullen de netverliezen niet langer door de volumeherleidingsfout worden gecompenseerd. Na deze wijziging zullen de netverliezen echter door de MCF worden gecompenseerd. Dit komt doordat de MCF er voor zal zorgen dat de hoeveelheid gas welke aan het gastransportnet wordt onttrokken zodanig zal bijstellen dat deze weer overeenkomt met de invoeding. In het geval er sprake is van een netverlies zal de MCF dit verschil gaan corrigeren. Door de MCF zal het gastransportnet administratief altijd in balans zijn. Dit zal concreet voor de profielafnemers gaan betekenen dat de MCF hun gasverbruik naar boven wordt gecorrigeerd. Voor de leveranciers zal hierdoor het gasverbruik dat vanuit de allocatie aan hen zal worden toegewezen en wat zij dienen in te kopen hoger zal zijn dan het totale gasverbruik dat bij de profielafnemers wordt gemeten. De netverliezen worden hierdoor wederom impliciet onderdeel van de inkoop van het gas door de gasleverancier. Deze methode heeft het nadeel dat de profielafnemers de kosten van netverliezen blijven dragen. De MCF wordt namelijk alleen toegepast op het verbruik van profielafnemers en is niet van invloed op de vaststelling van het gasverbruik van telemetriegrootverbruikers. De profielafnemers zullen dus 'impliciet' alsnog de kosten van alle netverliezen via hun leveringsnota gaan betalen. Dit betekent dat de profielafnemers onevenredig bijdragen aan de netverliezen en hiermee de telemetriegrootverbruikers (kruis)subsiëren.

5.3 Omvang van de netverliezen

59. In hun zienswijze op het ontwerpbesluit hebben de gezamenlijke netbeheerders vragen gesteld omtrent de hoogte van de netverliezen in regionale gastransportnetten. Hoewel de Raad in het gasmeteronderzoek 2008 geconcludeerd heeft dat de netverliezen in regionale gastransportnetten omgerekend ongeveer 1,75% bedroegen, vond de Raad dat er voldoende aanleiding was om aanvullend onderzoek uit te voeren. Dit hield ook verband met het feit dat de netverliezen uit 2008 mede tot stand gekomen waren aan de hand van opgaven van gasleveranciers ten aanzien van de hoogte van de meetwinsten. Om duidelijkheid te krijgen over de exacte omvang van de netverliezen heeft de Raad via

een dataverzoek aan regionale netbeheerders de maandelijkse reconciliatieresultaten over de jaren 2009 en 2010 opgevraagd.

Resultaten aanvullend onderzoek netverliezen bij regionale netbeheerders

60. Aan de hand van de aangeleverde gegevens heeft de Raad berekend wat de maandelijkse netverliezen van alle regionale netbeheerders zouden zijn geweest indien een administratieve temperatuurscorrectie op basis van een gastemperatuur van 15° Celsius zou zijn uitgevoerd. De uitkomsten van deze berekeningen zijn per regionale netbeheerder in bijlage 3 van dit besluit weergegeven. Op basis van de resultaten stelt de Raad vast dat over de jaren 2009 en 2010 het jaarlijkse netverlies van de regionale netbeheerders gemiddeld ongeveer 0,6% bedroeg. Het totale netverlies van alle regionale netbeheerders in 2010 bedroeg ongeveer 140 miljoen m³ per jaar.
61. De Raad concludeert dat de netverliezen die berekend zijn aan de hand van de aangeleverde gegevens van het dataverzoek lager zijn dan de netverliezen die berekend waren aan de hand van de opgaven van de meetwinsten van de gasleveranciers in het kader van het onderzoek uit 2008. Omdat de netverliezen uit het dataverzoek op daadwerkelijk gemeten verbruiken gebaseerd zijn, gaat de Raad ervan uit dat deze gegevens betrouwbaarder zijn.

Positieve jaarlijkse netwinsten

62. Uit het aanvullende onderzoek blijkt verder dat op jaarbasis voor bijna alle regionale netbeheerders geldt dat sprake is van een netto netverlies. Uitzondering hierop zijn Delta, RENDO en COGAS. Voor deze drie regionale netbeheerders is op jaarbasis sprake van een 'netwinst' in plaats van een netverlies. Voor deze drie netbeheerders betekent dit dat, ook wanneer de volumeherleidingsfout geëlimineerd is, administratief nog steeds meer gas aan hun gastransportnetten zal worden onttrokken dan er wordt ingevoed.

Positieve maandelijkse netwinsten

63. Ook bij de regionale netbeheerders waar op jaarbasis sprake is van een netverlies komt het voor dat gedurende de zomermaanden sprake is van netwinsten. Gedurende de zomermaanden is - administratief gezien - de totale onttrekking op het gastransportnet groter dan de totale invoeding. De gezamenlijke netbeheerders hebben in hun zienswijze de Raad hierop attent gemaakt. Naar het oordeel van de gezamenlijke netbeheerders wordt dit veroorzaakt doordat gedurende de zomermaanden de gastemperatuur hoger zal zijn dan 15° Celsius. Hierdoor is gedurende de zomermaanden bij de kleinverbruikers nog steeds sprake van een volumeherleidingsfout.
64. De Raad deelt deze opvatting van de gezamenlijke netbeheerders niet. In het onderzoeksrapport is namelijk rekening gehouden met het feit dat de gastemperatuur over het jaar kan variëren. De metingen naar de gastemperatuur in gasmeters zijn daarom ook over een langere periode uitgevoerd. De gehanteerde gastemperatuur van 15° Celsius die wordt gebruikt voor de volumeherleiding betreft daarom ook een jaargemiddelde temperatuur.
65. Naar het oordeel van de Raad moet de oorzaak gezocht worden in de wijze waarop het jaarlijkse gasverbruik van kleinverbruikers - welke door opgenomen meterstanden tot stand komen - tijdens de reconciliatie over de verschillende verbruiksmaanden worden verdeeld. Deze verdeling geschiedt aan de hand van het product van de standaardlastprofielen en de MCF. Afwijkingen en fouten in de uitkomst hiervan zorgen ervoor dat het jaarlijkse gasverbruik op een verkeerde wijze over de verbruiksmaanden

wordt verdeeld. Hierdoor wordt het maandelijkse gasverbruik te hoog of te laag vastgesteld. Zodanig kan de situatie ontstaan dat het totale maandverbruik in een gastransportnet hoger is dan de totale maandelijkse invoeding. Deze situatie leidt tot netwinsten in die verbruiksmaand. Hierdoor kunnen bijvoorbeeld in de zomermaanden netwinsten optreden maar zullen gedurende de wintermaanden hogere netverliezen optreden.

5.4 Toewijzen van de netverliezen

66. Voor de netverliezen die optreden in de gastransportnetten van regionale netbeheerders heeft de Raad onderzocht op welke wijze deze netverliezen moeten worden vastgesteld en voor wiens rekening de netverliezen dienen te komen. Ten aanzien van het vaststellen van de netverliezen is de Raad van mening dat de netverliezen niet langer impliciet via de levering aan de profielafnemers dienen te worden verrekend. Het ligt meer voor de hand om deze verrekening expliciet en transparant te regelen. Hierbij hanteert de Raad het uitgangspunt dat netverliezen in beginsel voor rekening dienen te komen van de partij die het ontstaan of de omvang van de netverliezen kan beïnvloeden. .

Transparantie

67. De Raad vindt de huidige werkwijze waarbij netverliezen middels de MCF in de portfolio's van de profielafnemers worden opgenomen niet transparant. Belangrijk nadeel van deze werkwijze is dat de totaal gemeten verbruiken van alle aangeslotenen niet overeenkomen met de verbruiken die op het overblijfsel(en) door de gasleveranciers/programmaveerantwoordelijken dienen te worden ingekocht. Hierdoor moeten de gasleveranciers andere verbruiken met hun afnemers afrekenen dan ze moesten inkopen. De Raad vindt deze situatie ongewenst. Naar het oordeel van de Raad dienen in beginsel de gemeten verbruiken op de gasmeter van de aangeslotene de basis te vormen voor zowel de verkochte volumes aan de afnemers als de ingekochte volume door de gasleverancier. Netverliezen dienen daarbij afzonderlijk te worden toegewezen en niet impliciet onderdeel uit te maken van de gaslevering aan afnemers.

Fysieke netverliezen

68. De Raad is van oordeel dat nagenoeg alle oorzaken van de netverliezen zijn gelegen in omstandigheden die door de regionale netbeheerder kunnen worden beïnvloed. Ten aanzien van de fysieke netverliezen kan dit direct door de regionale netbeheerder worden uitgevoerd door bijvoorbeeld preventief op zoek te gaan naar lekken. Maar beïnvloeding kan ook indirect gebeuren door zich door de veroorzaker in rechte aan te spreken op de schade als gevolg van netverliezen. Zo zou de regionale netbeheerder in geval van graafschade de veroorzakers hierop kunnen aanspreken en maatregelen laten nemen om netverliezen door graafschade te voorkomen.

Administratieve netverliezen

69. Ten aanzien van de administratieve netverliezen is de Raad van oordeel dat de regionale netbeheerder het best in staat is om deze verliezen te beperken. Dit kan de regionale netbeheerder direct uitvoeren door ongemeten verbruik bij kleinverbruikers op te sporen. Maar dit kan ook indirect gebeuren door het toezicht houden op aansluitingen en het achterhalen van leverancierloze aansluitingen en ongemeten (grootverbruikers)aansluitingen. Doordat de regionale netbeheerder verantwoordelijk is voor het beheer van het aansluitingenregister heeft deze het overzicht van alle aansluitingen en kan hij de afnemer hierop aanspreken. Daarnaast heeft de regionale netbeheerder via de technische voorwaarden de

mogelijkheid om aansluitingen te deactiveren. Op grond van bovengenoemde redenen komt de Raad tot de conclusie dat de netverliezen door de regionale netbeheerder dienen te worden gedragen.

Netverliezen als gevolg van meetafwijkingen

70. Gasmeters hebben altijd een zekere meetafwijking waardoor het gasvolume niet exact kan worden vastgesteld. De meetafwijking waar gasmeters aan moeten voldoen zijn vastgelegd in de Meetvoorwaarden Gas – RNB en de Meetvoorwaarden Gas – LNB. Wanneer de maximale afwijking van een gasmeter binnen de gestelde grenzen van deze Meetvoorwaarden Gas – RNB blijft, voldoet een gasmeter aan de eisen. Hierdoor zijn naar het oordeel van de Raad administratieve netverliezen die worden veroorzaakt door deze meetafwijkingen voor de netbeheerder mogelijk minder goed beïnvloedbaar. De Raad wijst er echter op dat sinds 1 januari 2012 het beheer van meters voor kleinverbruik volledig in handen is van regionale netbeheerders. De Raad acht het daarom logisch, wenselijk en redelijk om ook voor eventuele minder goed of minder direct beïnvloedbare aspecten van het netverlies netbeheerders verantwoordelijk te maken.
71. De Raad vindt bovendien dat de consequentie van deze oorzaak van netverliezen door de regionale netbeheerder moet worden gedragen, omdat in beginsel de correct gemeten verbruiken op de gasmeter bij de aangeslotene als basis mogen dienen voor de afrekening van het gas tussen gasleverancier en afnemer. In lijn hiermee vindt de Raad het niet juist om het volume gas dat is gerelateerd aan meetnauwkeurigheden via de leveringsnota tussen de leverancier en de afnemer te laten verlopen. De Raad is van oordeel dat de handelsketen zoveel als mogelijk verschoond moet blijven van extra posten. Dit komt de transparantie ten goede en daarmee het belang voor de ontwikkeling van de gasmarkt in Nederland. De Raad is daarom van mening dat de netverliespost meetafwijkingen beter bij de regionale netbeheerders kunnen worden ondergebracht dan bij de leveranciers.
72. Ook in het geval de nauwkeurigheid van de gasmeter zich buiten de gestelde nauwkeurigheid van de Meetvoorwaarden Gas – RNB bevindt komt de Raad tot de conclusie dat de consequentie van deze oorzaak van netverliezen door regionale netbeheerders moet worden gedragen. In dat geval voldoet de gasmeter namelijk niet aan de eisen van de Meetvoorwaarden Gas – RNB en dient de gasmeter te worden vervangen door hetzij de erkende meetverantwoordelijke indien het een grootverbruikaansluiting betreft, of de regionale netbeheerder zelf indien het een kleinverbruikaansluiting betreft.

Conclusie

73. De Raad komt tot de conclusie dat de regionale netbeheerder verantwoordelijk dient te zijn voor de consequenties en de afhandeling van alle vormen van netverlies.

5.5 Inkopen van netverliezen

74. Een gevolg van bovenstaande conclusie is dat regionale netbeheerders het benodigde gas ter compensatie van de netverliezen moeten inkopen. Het inkopen van gas door een netbeheerder kan alleen onder strikte voorwaarden plaatsvinden. Dit om te voorkomen dat een netbeheerder als gasleverancier op de gasmarkt actief gaat worden.
75. Ten aanzien van de inkoop van gas door netbeheerders is in artikel 3, eerste lid van de Gaswet, bepaald dat “een rechtspersoon die de productie, de aankoop of de levering van gas verricht niet wordt

aangewezen als netbeheerder”. Echter wordt in het vijfde lid van dit artikel voor netbeheerders hierop een uitzondering gemaakt. In lid vijf is bepaald dat “een netbeheerder deze activiteit mag uitoefenen indien die activiteit een transport ondersteunende dienst is”. Op grond hiervan kan worden geconcludeerd dat een regionale netbeheerder het noodzakelijke gas, ter compensatie van de netverliezen, mag inkopen wanneer dit kan worden aangemerkt als een transport ondersteunende dienst.

76. De Raad heeft onderzocht of de inkoop van gas door een regionale netbeheerder voor de netverliezen kan worden aangemerkt als een (transport) ondersteunde dienst. In artikel 1, eerste lid, onderdeel t, van de Gaswet is de definitie van ondersteunende diensten gegeven. Deze luidt:

“ondersteunende diensten: de diensten die nodig zijn voor de toegang tot of de werking van gastransportnetten, LNG-installaties of opslaginstallaties, met inbegrip van het opvangen van fluctuaties in de belasting van het gastransportnet en menging, maar met uitzondering van de installaties die uitsluitend ten dienste staan van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij de uitvoering van zijn taken;”

77. De Raad is van oordeel dat netverliezen die optreden in gastransportnetten samenhangen met de werking van deze gastransportnetten. In een goed werkend gastransportnet zullen namelijk alle gastromen worden toegewezen aan de juiste partijen. Wanneer dit wordt gedaan, zal door het netverlies echter een tekort aan gas ontstaan waardoor de gasdruk in het gastransportnet afneemt. Bij een te lage gasdruk zal het gastransport niet meer kunnen worden uitgevoerd. Om deze situatie te voorkomen moeten de netverliezen aan een partij worden toegewezen. De Raad heeft in de vorige paragraaf vastgesteld dat regionale netbeheerders de partijen zijn die de consequenties van de netverliezen dienen te dragen. Omdat het toerekenen van de netverliezen aan regionale netbeheerders noodzakelijk is voor de werking van gastransportnetten, kan het inkopen van het benodigde gas daarom worden aangemerkt als een ondersteunende dienst als bedoeld in artikel 1, eerste lid, onderdeel t, van de Gaswet. Nu is vastgesteld dat het inkopen van het gas voor de netverliezen een ondersteunende dienst is, stelt de Raad vast dat een regionale netbeheerder dit gas op grond van artikel 3, vijfde lid, ook mag inkopen.
78. De Raad heeft onderzocht op welke wijze de netverliezen door de regionale netbeheerder kunnen worden ingekocht. Daarbij heeft de Raad ook de reactie op de consultatie van Westland Energie in beschouwing genomen. Hierin wordt voorgesteld de netverliezen collectief door de landelijke netbeheerder in te laten kopen en te verrekenen via de landelijke gastransporttarieven. De Raad wijst dit voorstel van de hand omdat hierdoor de financiële prikkel bij de regionale netbeheerders ontbreekt om de netverliezen te beperken.
79. De Raad benadrukt dat de inkoop van de netverliezen door de regionale netbeheerder op een zodanige wijze dient te worden uitgevoerd dat het ingekochte gas alleen maar gebruikt wordt ter compensatie van de netverliezen. Voorkomen moet worden dat een regionale netbeheerder het ingekochte gas gaat gebruiken voor andere toepassingen zoals handelsdoeleinden. Het inkopen van het gas op de gasmarkt dient daarom door een leverancier te worden uitgevoerd, die het gas op zijn beurt weer levert aan de regionale netbeheerder. Voor de levering van het gas dient de regionale netbeheerder een overeenkomst met een leverancier af te sluiten. Hiervoor kan aansluiting worden gezocht bij de bestaande systematiek voor netverliezen bij elektriciteit waarbij een leverancier de elektriciteit, ter compensatie van de netverliezen, voor de netbeheerder inkoopt. Voor de inkoop van het gas ter compensatie van de

netverliezen gas betaalt de regionale netbeheerder tevens de transportkosten voor het gebruik van het landelijke gastransportnet.

Gevolgen voor de tariefregulering:

80. Doordat de inkoopkosten ter dekking van netverliezen geen onderdeel uitmaken van de huidige methode van regulering van de regionale netbeheerders, kunnen deze kosten niet via de x-factor methode in de tarieven van de regionale netbeheerders voor het jaar 2013 worden verwerkt. De Raad ziet op basis van het bestaande wettelijk kader ook geen ruimte om in de tariefbesluiten voor het jaar 2013 via de correctiebevoegdheid inkomsten ter compensatie van netverliezen toe te voegen. Doordat de vigerende methode van regulering voor regionale netbeheerders afloopt op 31 december 2013 en vanaf 1 januari 2014 een nieuwe reguleringsperiode in zal gaan, kunnen de netverliezen vanaf 2014 in de transporttarieven worden verwerkt.
- a. Voor de periode vanaf heden tot 1 januari 2014 heeft de Raad gezocht naar een tussenoplossing en daarbij de volgende alternatieven onderzocht:
 - b. De regionale netbeheerders zullen vanaf de inwerkingtreding tot de nieuwe reguleringsperiode de inkoopkosten voor netverliezen voorschieten;
 - c. De Minister biedt een tijdelijke oplossing om tussentijds extra kosten in de tarieven te verwerken; Er zal worden gewacht met de toewijzing van de netverliezen tot 1 januari 2014.
 - d. Tot die tijd zal de bestaande systematiek worden gebruikt. Bovenstaande overwegende is de Raad tot de conclusie gekomen dat alternatief c. “het wachten met het opnemen van de netverliezen bij de regionale netbeheerder tot 1 januari 2014” de juiste oplossing is.

Maatstafconcurrentie:

81. De gezamenlijke netbeheerders hebben in hun reactie op het gepubliceerde ontwerpbesluit aangegeven dat zij geen voorstander zijn van het opnemen van de kosten van de netverliezen in de maatstafconcurrentie. Omdat deze reactie direct verband houdt met de vraag op welke wijze netverliezen in de tariefregulering zullen worden opgenomen, zal de Raad deze reactie betrekken bij de voorbereidingen van het methodebesluit voor de vijfde periode voor de regionale netbeheerders gas. In onderhavige codewijziging besteedt de Raad hieraan derhalve geen verdere aandacht.

5.6 Wijzigingen allocatie

82. Nu alle netverliezen worden toegewezen aan de regionale netbeheerder dienen zowel de voorwaarden die gelden voor de allocatie gas als de reconciliatie gas te worden aangepast. Ten aanzien van de allocatie zal een uurlijkse netverliespost aan de Allocatievoorwaarden Gas worden toegevoegd. Deze uurlijkse netverliespost zal worden toegewezen aan de programmaverantwoordelijke welke de netverliezen namens de regionale netbeheerder zal inkopen. Het uurlijkse netverlies komt tot stand aan de hand van een schatting. De reden hiervan ligt in het feit dat tijdens de allocatie het uurlijkse netverlies niet exact berekend kan worden omdat voor de profielafnemers geen gemeten uurlijkse gasverbruiken beschikbaar zijn. Deze gegevens zijn noodzakelijk om een eventueel uurlijks netverlies te kunnen berekenen.
83. De Raad is van oordeel dat de MCF niet kan komen te vervallen. Hoewel de MCF in de oude situatie ook de functie had om de netverliezen onder de profielafnemers te verdelen -welke door de afzonderlijke

toewijzing van de uurlijkse netverliezen zal komen te vervallen-, zal de MCF noodzakelijk blijven om eventuele afwijkingen tussen de standaardprofielen van de profielafnemers en de werkelijke afname van de profielafnemers te compenseren.

84. De aanpassingen waarbij een uurlijkse netverliespost binnen de allocatiemethodiek wordt opgenomen zal op twee plekken worden aangepast. In de eerste plaats geldt dit voor de near-realtime-allocation (hierna: NRTA). Deze NRTA wordt binnen de dag ieder uur door het centraal systeem stuurinformatie (CSS) van de landelijke netbeheerder uitgevoerd. Daarnaast zal ook de dagelijkse allocatie van de regionale netbeheerder worden aangepast. Ook binnen deze allocaties zal de uurlijkse netverliespost worden toegevoegd.

5.7 Wijzigingen reconciliatie

85. Analooq aan de wijzigingen van de allocatie zullen ook in de reconciliatie in de eerste plaats de berekening van de netverliezen aan de reconciliatie worden toegevoegd. Het verschil met de allocatie is echter dat de berekening van de netverliezen in de reconciliatie tot stand zal komen aan de hand van een berekend verschil, in plaats van aan de hand van een schatting. De netverliezen in de reconciliatie worden berekend door het verschil te berekening tussen de totaal gemeten invoeding en de totaal gemeten onttrekking op het gastransportnet. De netverliezen zullen per netgebied worden berekend.
86. Doordat de netverliezen in de reconciliatie kunnen worden berekend, kan de maandelijks meetcorrectiefactor (hierna: MMCF) komen te vervallen. Binnen de reconciliatie zal de netverliespost in de plaats komen van de MMCF. De netverliespost zal worden toegewezen aan de combinatie leverancier-programmaverantwoordelijke die namens de regionale netbeheerder het netverlies inkoopt.
87. Tot slot gaat de Raad in op de financiële effecten van positieve netverliezen gedurende de zomermaanden zoals reeds benoemd in randnummers PM en PM. De Raad is zich ervan bewust dat er gedurende de zomermaanden netwinsten kunnen optreden. Voor de regionale netbeheerders betekent dit dat over die betreffende verbruiksmaanden sprake is van een administratieve gasstroom van de gasleveranciers van profielafnemers naar de regionale netbeheerders. De Raad is echter van mening dat tijdens de financiële verrekening van de reconciliatie geen sprake zal zijn van een geldstroom van de leveranciers naar de regionale netbeheerders. Dit houdt verband met het feit dat tijdens de reconciliatie nooit één specifieke maand zal worden verrekend maar altijd een verbruiksperiode van een geheel jaar. Doordat op jaarbasis altijd sprake zal zijn van een netverlies zullen de netbeheerders altijd geconfronteerd worden met een netverlies.

6 Gewijzigde codebepalingen

88. De Raad besluit onderstaande artikelen uit de Meetvoorwaarden Gas – RNB te wijzigen. Hierbij zal de onderstreepte tekst aan de bepaling worden toegevoegd en de doorgehaalde tekst worden verwijderd. De bepalingen komen te luiden:

B1.3.4.1.1

Bij deze collectieve herleidingsmethode wordt verondersteld dat de gastemperatuur ter plaatse van de gasmeter gelijk is aan de temperatuur van de grond gemeten op een diepte van 90cm onder het maaiveld. De grondtemperatuur wordt in opdracht van (het Platform Meetbedrijven van) EnergieNed door GASTEC regionaal vastgesteld. Ten aanzien van de gasdruk wordt verondersteld dat deze gelijk is aan de nominale leveringsdruk vermeerderd met ~~1,01325~~ 1,0155 bar.

B.1.3.5 ~~7-graden-methode~~ Administratieve temperatuurcorrectie

B1.3.5.1.1

Bij deze individuele herleidingsmethode wordt verondersteld dat de gastemperatuur ~~7gradenC~~ bedraagt:

a. voor een aangeslotene met een aansluiting behorend tot de afnamecategorie G1A en G2A 15° Celsius bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met ~~1,01325~~ 1,0155 bar. De doorgestroomde hoeveelheid gas wordt herleid naar m³(n) volgens de formule:

$$V_n = V * (1,0155 + P_m) / 1,01325 * 273,15 / (273,15 + 15)$$

waarin:

V = doorgestroomde hoeveelheid in m³

V_n = herleid volume

P_m = gasdruk in de meter (normaliter 0,028 bar).

b. voor een aangeslotene met een aansluiting behorend tot de afnamecategorie G2C 7° Celsius bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met 1,0155 bar. De doorgestroomde hoeveelheid gas wordt herleid naar m³(n) volgens de formule:

$$V_n = V * (1,0155 + P_m) / 1,01325 * 273,15 / (273,15 + 7)$$

waarin:

V = doorgestroomde hoeveelheid in m³

V_n = herleid volume

P_m = gasdruk in de meter (normaliter 0,028 bar).

89. De Raad besluit onderstaande artikelen uit de Allocatievoorwaarden Gas te wijzigen. Hierbij zal de onderstreepte tekst aan de bepaling worden toegevoegd en de doorgehaalde tekst worden verwijderd. De bepalingen komen te luiden:

Aanpassingen aan de off line allocaties:

B2.3

~~[vervallen]~~ Als derde stap, stelt de regionale netbeheerder de netverliezen voor het desbetreffende uur vast.

B2.4

De regionale netbeheerder berekent, als ~~derde~~ vierde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de profielafnemers. Daartoe trekt de regionale netbeheerder de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties en de in de derde stap bepaalde netverliezen af van de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.

Aanpassingen aan de NRTA:

B2a.3a

Als tweede stap worden de allocaties op grond van de aangeslotenen met afnamecategorieën GGV gesommeerd per erkende programmaverantwoordelijke.

B2a.3b

Als derde stap worden de netverliezen voor het desbetreffende uur vastgesteld.

B2a.4

Het Centraal Systeem Stuursignaal berekent, als ~~derde~~ vierde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de profielafnemers en de aangeslotenen met afnamecategorie GXX; dit zijn de niet-GGV aangeslotenen. Daartoe trekt het Centraal Systeem Stuursignaal de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties en de in de derde stap bepaalde netverliezen af van de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.

B2a.5

De ~~vierde~~ vijfde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de niet-GGV aangeslotenen. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform bijlagen 1 en 1a uitgevoerde berekeningen. Voor elke erkende programmaverantwoordelijke berekent het Centraal Systeem Stuursignaal per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGVPV;LE,PC,netgebied) (zie bijlage 1 en 1a). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet- GIS aangeslotenen plaatsvindt.

5.1.4

Nadat de berekeningen voor alle relevante verbruikers door de regionale netbeheerder zijn uitgevoerd, berekent de regionale netbeheerder ~~de maand-meetcorrectiefactor (MMCF)~~ het maandelijks netverlies van het desbetreffende netgebied, zoals uitgewerkt in paragraaf B6.4 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). De regionale netbeheerder informeert de betrokken erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers over ~~de maand-meetcorrectiefactor~~ het maandelijks netverlies.

5.3.1

Door regionale netbeheerder aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, betreffende erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers:

Voor elk netgebied: per kalendermaand per afnamecategorie voor elke voorkomende erkende programmaverantwoordelijke /leverancier combinatie de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid gas (uitgedrukt in MJ), de totale hoeveelheid gas vóór de uitvoering van dit

reconciliatieproces, alsmede ~~de maand-meetcorrectiefactor~~ [het maandelijkse netverlies](#); hiervoor wordt het bericht 'RNINFO' gebruikt. [D]

B6.4

~~Berekening van de maand-meetcorrectiefactor (MMCF)~~ [Berekening van de maandelijkse netverliezen](#)

B6.4.1

~~Aanvullend op de meetcorrectiefactor die tijdens het maandelijkse allocatieproces is bepaald, wordt een voor de desbetreffende kalendermaand geldende maand-meetcorrectiefactor (MMCF) van een netgebied bepaald. Het toepassen van deze maand-meetcorrectiefactor maakt het onder meer mogelijk volumeherberekeningen ten gevolge van correcties van dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichtingen op het netgebied of de verbruiker (de zogenaamde correctie-energie) te verwerken tijdens het reconciliatieproces.~~

~~[\[Vervallen\]](#).~~

B6.4.2

~~De maand-meetcorrectiefactor wordt als volgt bepaald:~~

~~[De maandelijkse netverliezen worden als volgt bepaald:](#)~~

B6.4.2.1

~~Bepaal maandtotaal profielafnemers~~ [Bepaal de maandelijkse netverliezen per netgebied](#)

~~Als eerste stap berekent de regionale netbeheerder de totale afgenomen hoeveelheid op het desbetreffende netgebied. De door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in het kader van de allocatie ter beschikking gestelde uurmetingen op het netgebied van de hoeveelheid gas worden gesommeerd en verhoogd met de eventueel op het netgebied aanwezige en volgens B3.1.1 verstrekte restenergie en volgens B4.1.1 verstrekte correctie-energie tot een maandtotaal (d.i. het maandtotaal netgebied).~~

~~De regionale netbeheerder bepaalt de totale door de profielafnemers via het betreffende netgebied afgenomen hoeveelheid in de betreffende kalendermaand (d.i. het maandtotaal profielklanten) netverliezen van het betreffende netgebied in de betreffende kalendermaand door het maandtotaal netgebied te verminderen met de gedurende de desbetreffende kalendermaand afgenomen hoeveelheid energie (inclusief de eventueel aanwezige en volgens B3.2.2 respectievelijk B4.2.1 verstrekte rest- en correctie-energie) door de telemetriegrootverbruikers [en de som van de afgenomen hoeveelheid energie door de verbruikers, bedoeld in paragraaf 5.1.2 van de Allocatievoorwaarden Gas en welke hoeveelheid is berekend zoals in deze paragraaf is aangegeven.](#)~~

B6.4.2.3

Extra voedingspunten

Als een regionale netbeheerder niet alleen gas ontvangt vanuit het landelijk gastransportnet maar daarnaast ook gas ontvangt vanuit andere transportnetten, bergingen of productienetten (bijvoorbeeld in geval van biogasopwekking), zal de betreffende regionale netbeheerder hiermee bij de berekening van ~~het maandtotaal profielklanten~~ [de maandelijkse netverliezen in een netgebied](#) rekening moeten houden. De gedurende de kalendermaand op het netgebied gemeten hoeveelheid gas zal moeten worden

verhoogd met de hoeveelheid gas die uit de andere gastransportnetten e.d. is ontvangen. De dan te volgen werkwijze is beschreven in paragraaf B5.6 van bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden).

B6.4.2.4

Berekening MMCF van het netgebied

De regionale netbeheerder berekent de maand-meetcorrectiefactor van het netgebied (MMCF) voor de desbetreffende kalendermaand door het berekende maandtotaal profielklanten te delen door de som van de gedurende deze kalendermaand afgenomen hoeveelheid door de verbruikers, bedoeld in paragraaf 5.1.2 van de Allocatievoorwaarden Gas en welke hoeveelheid is berekend zoals in deze paragraaf is aangegeven.

[Vervallen]

B6.5.1

De regionale netbeheerder sommeert voor elk netgebied per afnamecategorie voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke /leverancier combinatie de berekende hoeveelheid energie per verbruiker voor elke kalendermaand. De per afnamecategorie aan de erkende programmaverantwoordelijke /leverancier combinatie toe te kennen hoeveelheid energie wordt verkregen door het totaal van :

- de som van de hoeveelheid energie per verbruiker, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.3 van deze bijlage*
- de som van de hoeveelheid energie per verbruiker, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.2 van deze bijlage, te vermenigvuldigen met de MMCF (maand-meetcorrectiefactor) van het desbetreffende netgebied in de desbetreffende maand.*

7 Inwerkingtreding

90. De Raad voorziet om verplichtingen aangaande de administratieve temperatuurscorrectie en de beperking van de netverliezen per 1 januari 2014 in werking te laten treden. Hierbij overweegt de Raad het volgende. Op de eerste plaats zal naar verwachting per 1 januari 2014 het Ministerie van EZ de verplichte technische temperatuurscorrectie in de slimme meter verplicht gaan stellen. Als gevolg daar ontstaat per die datum de noodzaak om maatregelen te treffen die een verschil tussen de meting van de oude balgengasmeter en de slimme meter verhinderen. Tevens is per 1 januari 2014 een nieuwe methode van tariefregulering gepland. Dit betekent dat de financiële consequenties van onderhavig besluit daarbij in aanmerking kunnen worden genomen.
91. Daarbij komt dat met inwerkingtreding per 1 januari 2014 de netbeheerders voldoende tijd en gelegenheid wordt geboden om zich aan te passen aan de nieuwe regelgeving. De Raad erkent dat de invoering van de beperking van de netverliezen gedurende een winterperiode, door een hoog gasverbruik en afwezigheid van een vlak afnamepatroon, onzekerheden met zich brengen voor programmaverantwoordelijken. De Raad is echter van mening dat programmaverantwoordelijken professionele partijen zijn die in overleg met de netbeheerders in staat moeten worden geacht hiermee

overweg te kunnen gaan. De Raad ziet hierin derhalve onvoldoende aanleiding om een andere ingangsdatum te hanteren.

8 Zienswijzen

92. *[zienswijzen van de gezamenlijke netbeheerders en de representatieve organisaties]*

9 Besluit

93. De Raad geeft met dit besluit uitvoering aan de bevoegdheid uit artikel 12c, tweede lid, van de Gaswet. Derhalve stelt de Raad op grond van artikel 12f, eerste lid, van de Gaswet de voorwaarden vast zoals deze zijn opgenomen in bijlage 1 bij dit besluit.

10 Publicatie en inwerkingtreding

94. Dit besluit wordt bekend gemaakt in de Staatscourant. Ook zal dit besluit worden gepubliceerd op de internetpagina van de NMa (www.nma.nl).
95. Dit besluit treedt in werking op 1 januari 2014.

Den Haag, [PM]