

Raad van Bestuur van de NMa
de heer mr. P. Kalbfleisch
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

Utrechtseweg 310
6812 AR Arnhem
Postbus 1156
6801 BD Arnhem
Telefoon 026-356 95 00
Fax 026-442 83 20
secretariaat@netbeheernederland.nl
www.netbeheernederland.nl

Uw kenmerk	102669
Ons kenmerk	N 2010-434
Behandeld door	Johan Janssen
Telefoon	026 - 356 94 73
E-mail	jjanssen@netbeheernederland.nl
Datum	24 september 2010
Onderwerp	Reactie op wijzigingsopdracht m.b.t. codewijzigingsvoorstel versterking gasmarkt

Geachte heer Kalbfleisch,

Op 22 juli 2010 hebben de gezamenlijke netbeheerders een wijzigingsopdracht met kenmerk 102669 ontvangen over de codewijzigingsvoorstellen met betrekking tot versterking gasmarkt met onze kenmerken N 2009-303 en N 2010-350. In het onderstaande zal puntsgewijs ingegaan worden op de onderwerpen die naar het oordeel van de Raad gewijzigd moeten worden. Hierbij zal per onderwerp eerst de wijzigingsopdracht herhaald worden, vervolgens zal een inhoudelijke reactie gegeven worden en tot slot wordt aangegeven in welke artikelen in de codes wijziging dient plaats te vinden. Te code-teksten met de wijzigingen zijn opgenomen in bijlage 1 bij deze brief. Toe te voegen tekst is gekleurd en onderstreept. Te verwijderen tekst is gekleurd en doorgehaald. De verschillende kleuren hebben in deze bijlage de volgende betekenis:

- zwarte tekst betreft vigerende codetekst;
- blauwe tekst betreft wijzigingen uit voorstel N 2008-149 d.d. 17-10-2010.
- paarse tekst betreft wijzigingen uit voorstel N 2009-276 d.d. 05-06-2009.
- groene tekst betreft wijzigingen uit voorstel N 2009-303 d.d. 30-09-2009.
- rode tekst betreft wijzigingen uit voorstel N 2010-350 d.d. 19-01-2010.
- roodpaarse tekst betreft wijzigingen t.g.v. het onderhavige gewijzigde voorstel.

In de meeste gevallen zijn alleen de artikelen met thans voorgestelde wijzigingen opgenomen. In een enkel geval ook een voorgaand of een volgend artikel als dat voor het begrip van de tekst handiger is.

Naast de verstrekte wijzigingsopdracht hebben de gezamenlijke netbeheerders de indruk dat de voortgang van dossier 103275 ("contractering direct aangesloten") een dusdanige vertraging dreigt op te lopen dat dit evenals onderdeel 9 van de wijzigingsopdracht noopt tot aanpassing van het on-

derhavige codewijzigingsvoorstel, aangezien het onderhavige voorstel eveneens tekstueel voortbouwt op de in dossier 103275 voorgestelde wijzigingen. Dit onderwerp zal in onderdeel 9 opgepakt worden.

1 Verhouding bèta en groene zone

1.1 Wijzigingsopdracht

7. Om de strijdigheid op te heffen draagt de Raad de GNB op het voorstel te wijzigen, bijvoorbeeld door in ieder geval de volgende punten toe te voegen.
- a) Een beschrijving van de methode volgens welke de bèta wordt ingezet en de hoogte van de bèta wordt bepaald;*
 - b) De perioden waarin de bèta wordt ingezet;*
 - c) De manier waarop de inzet en methodiek van de bèta met programmaverantwoordelijken wordt gecommuniceerd.*

1.2 Inhoudelijke reactie van de gezamenlijke netbeheerders

Met het vastleggen van de alfa parameter van de dempingsformule beoogt GTS de omvang van de Groene Zone te maximeren. Inzet van de bèta betekent dat PV'ers vlakker moeten invoeden dan alleen op basis van de alfa het geval was. Het verschil in invoeding wordt geleverd vanuit de buffer en vermindert daardoor de omvang van de Groene Zone.

Het doel van de inzet van de bèta is om vlakker invoeden mogelijk te maken, niet om de biedladder vaker af te roepen. De afname van de omvang van de Groene Zone wordt daarom beperkt tot initieel 20% en de inzet van de beta wordt beperkt tot de zomermaanden, omdat deze inzet sterk afhankelijk is van de volatiliteit van de netbelasting en de mogelijke omvang van verstoringen.

Als de biedladder gedurende een zomermaand 30 keer of vaker wordt afgeroepen, zal het percentage waarmee de omvang van de Groene Zone gereduceerd wordt, voor de daaropvolgende zomermaand met 10 procentpunt worden vermindert tot minimaal 0%.

Als de biedladder gedurende een zomermaand minder vaak dan 30 keer wordt afgeroepen zal het percentage waarmee de omvang van de Groene Zone gereduceerd wordt, voor de daaropvolgende zomermaand met 10 procentpunt worden verhoogd tot initieel maximaal 20%.

Op basis van opgedane ervaring met deze systematiek (bijvoorbeeld alle zomermaanden 20% en gemiddeld minder dan 1 keer per dag 1 uur biedladder) zal het maximale percentage in volgende jaren verhoogd worden tot een maximum van 50%.

Het onderstaande gewijzigde voorstel voor de codetekst geeft een functionele beschrijving van de mechanismes die gehanteerd worden bij de optimalisatie van de parameters en niet de algoritmes voor de aanpassing zelf. Hiermee is invulling gegeven aan onderdeel c van de opdracht. De actuele waarden van de parameters worden gepubliceerd op de website van GTS, welke werkwijze in de codeteksten is opgenomen.

1.3 Gewijzigd voorstel voor de codetekst van de Transportvoorwaarden Gas – LNB:

Naar aanleiding van het bovenstaande wordt voorgesteld om in de Transportvoorwaarden Gas – LNB na artikel 4.1.1.2 een nieuw artikel 4.1.1.2a toe te voegen. Zie bijlage 1.

2 Noodmaatregelen

2.1 Wijzigingsopdracht

12. Om de strijdigheid op te heffen draagt de Raad de GNB op het voorstel te wijzigen, bijvoorbeeld door in ieder geval de volgende punten toe te voegen.

- a) Een beschrijving van de manier waarop met programmaverantwoordelijken over de start en einde van de noodsituatie wordt gecommuniceerd;
 - b) Een beschrijving van de manier waarop een ontstane noodsituatie met de betrokken erkende programmaverantwoordelijke wordt afgewikkeld.
13. De Raad draagt de GNB verder op in de gasvoorwaarden de maatregelen op te nemen die zij neemt om aantasting van de systeemintegriteit ten gevolge van onverwacht grote storingen in het gastransportnet te voorkomen en te herstellen.

2.2 Inhoudelijke reactie van de gezamenlijke netbeheerders

12. Ad a. Onderstaand wordt een beschrijving gegeven van de manier waarop met programmaverantwoordelijken over de start van een noodsituatie wordt gecommuniceerd. Aangezien daarin tevens is aangegeven dat iedere noodsituatie een uur duurt, is het niet nodig een beschrijving te geven over de wijze van communiceren over het einde van de noodsituatie.

12. Ad b. Met betrekking tot de manier waarop een ontstane noodsituatie met de betrokken erkende programmaverantwoordelijke wordt afgewikkeld, is in het codewijzigingsvoorstel van 19 januari 2010 met kenmerk N 2010-350 met aanvullingen en errata op het voorstel versterking gasmarkt reeds een artikel toegevoegd (4.1.4.1b) dat aangeeft wat de verrekenprijs is voor het gas dat de netbeheerder van het landelijk gastransportnet door middel van een instructie koopt of verkoopt additioneel aan de biedladder. Indien een erkende programmaverantwoordelijke GTS helpt bij het oplossen van een noodsituatie is het daarnaast onredelijk dat hij hiervan negatieve consequenties ondervindt voor zijn capaciteitsgebruik. Onderstaand wordt daarom voorgesteld in de codes op te nemen dat GTS bij de afwikkeling van de noodsituatie aan een dergelijke partij geen boetes op overschrijding van de gecontracteerde entry- en/of exitcapaciteit in rekening zal brengen.

13. Noodmaatregel in het geval van onverwachte grote storingen in het landelijk gastransportnet, zonder dat het SBS in de rode zone zit.

Een eerste voorbeeld van een dergelijke situatie is uitval/onbetrouwbaarheid van de ICT benodigd voor het nieuwe balanceringsregime. In deze situatie sturen de PV'er's zo goed als ze kunnen op basis van de informatie die ze hebben (eventueel zelf verzamelen). Aangezien het systeem "blind" is geweest, worden gedurende een dergelijke periode gas en onbalansen verrekend in de settlement, d.w.z. tegen een neutrale gasprijs.

Een tweede voorbeeld is het herstellen van een ernstige verstoring in het gastransportnet ten gevolge van uitval van GTS infrastructuur die niet direct zichtbaar zijn in het SBS zoals kapotte leidingen en/of compressie. In een dergelijke situatie zal GTS hetzelfde rijtje met middelen afgaan die in 4.1.4.4 genoemd zijn en ook in dezelfde volgorde. Ook in dit geval zal de verrekening via de settlement plaatsvinden.

2.3 Gewijzigd voorstel voor de codetekst van de Transportvoorwaarden Gas – LNB:

Naar aanleiding van het bovenstaande wordt voorgesteld om in de Transportvoorwaarden Gas – LNB de artikelen 4.1.4.4 en 4.1.4.5 aan te passen. Zie bijlage 1.

3 Prikkelcomponent

3.1 Wijzigingsopdracht

17. Om de strijdigheid op te heffen draagt de Raad de GNB op het voorstel te wijzigen, bijvoorbeeld door in ieder geval de volgende punten toe te voegen.

- a) Een beschrijving van de procedure volgens welke de LNB bepaalt of de prikkelcomponent geactiveerd of gedeactiveerd dient te worden;
- b) Een beschrijving van de methode die de LNB hanteert voor het vaststellen van de hoogte van de prikkelcomponent;

3.2 Inhoudelijke reactie van de gezamenlijke netbeheerders

Ad a:

De prikkelcomponent verhoogt de commerciële drijfveer om het systeem in balans te houden. Doel is de kwaliteit van de balanshandhaving te continueren op het niveau van voor het introduceren van het voorgestelde nieuwe balanceringsregime. Bij de keuze van indicatoren op basis waarvan de prikkelcomponent kan worden gewijzigd is het van belang dat er een oorzakelijk verband bestaat tussen indicator en de commerciële drijfveren. De prikkelcomponent moet er immers toe leiden dat partijen gestimuleerd worden door onderlinge handel een bijdrage te leveren aan het in balans zijn van het net in plaats van te vertrouwen op de centraal georganiseerde biedladder. Andere oorzaken zoals technisch onvolkomenheden of toeval moeten zoveel mogelijk worden uitgesloten als aanleiding om de prikkelcomponent te activeren of te verhogen.

Op dit moment ontbreekt inzicht in zowel het aanbod op als het gebruik van de biedladder. Daarom wordt in de gasvoorwaarden de procedure vastgelegd op basis waarvan de indicator en het criterium voor het inzetniveau worden bepaald en niet de indicator zelf. In de gasvoorwaarden zal worden opgenomen dat de LNB een rapport publiceert op haar website met de keuze van de indicator en het criterium voor het inzetniveau. Dit rapport dient drie maanden voorafgaand aan het eerste uur waarop de nieuwe indicatoren zullen worden toegepast te worden gepubliceerd. Dit rapport zal bestaan uit een inventarisatie van alternatieven om het doel van de prikkelcomponent te realiseren, evenals een analyse van de voor- en nadelen van de alternatieven en een conclusie omtrent de keuze van de indicator en het criterium dat leidt tot wijziging van de prikkelcomponent.

Voor de initiële indicatoren en grenswaarden bij de aanvang van het nieuwe balanceringsregime is onderstaande analyse gemaakt.

Inventarisatie van alternatieven

Bij elektriciteit is ervoor gekozen om de indicatoren voor verandering van de prikkelcomponent te baseren op het toenmalige niveau van de willekeurige uitwisseling met het buitenland. Gekozen is voor een indicator die is gebaseerd op de frequentie waarmee een bepaald niveau van vermogensuitwisseling wordt overschreden en een indicator die is gebaseerd op de hoeveelheid energie die in een periode wordt uitgewisseld.

Analoog aan elektriciteit kan er voor gekozen worden om van de huidige kwaliteit van balanshandhaving uit te gaan. Echter onder het huidige balanceringsregime bestaat er geen indicator voor het niveau en frequentie van balanshandhaving. De balans wordt in het huidige systeem namelijk autonoom (door middel van druksturing van het Groningenveld) geregeld zonder dat er sprake is van een noodzaak tot balanshandhaving. Een vervangende indicator die veel meer in aanmerking komt is de frequentie en omvang van noodmaatregelen. Op systeemniveau is er de afgelopen jaren echter geen sprake geweest van noodmaatregelen. Bij de indicator noodmaatregelen zou dan de grenswaarde voor verandering van de prikkelcomponent het aantal keren zijn dat één of meer afroepen van een noodmaatregel in een bepaalde periode plaatsvindt.

Ook de tweede indicator uit de elektriciteitswereld, het volume dat voor de balanshandhaving in een bepaalde periode is gebruikt, kan niet direct worden vastgesteld. Ook hier zou een afgeleide indicator moeten worden gebruikt zoals het volume dat in een bepaalde periode buiten de tolerantiegrenzen of dagmarges in rekening is gebracht bij shippers. Het criterium voor verandering van de prikkelcomponent zou dan het overschrijden van dit volume per periode zijn.

In plaats van de analogie met de elektriciteitssector te handhaven kan een zelfstandige indicator voor gas worden ontwikkeld. Uitgangspunt is dat balanceeracties binnen de speelruimte die het net biedt zonder buiten de groene zones te komen door PV-ers zelf dienen te worden geëntameerd. De biedladder dient er uitsluitend toe om de "residual balancing" door de TSO te verzorgen, dat wil zeggen: de balanceeractiviteiten van GTS die veroorzaakt worden doordat het gedrag van de erkende programmaverantwoordelijken niet voldoende is om het net in balans te houden. De bedrijfstijd van de biedladder komt in aanmerking als indicator. Deze indicator geeft de relatie aan tussen het gebruik van de biedladder en de aangeboden hoeveelheid gas op de biedladder. Hierbij is de bedrijfstijd gedefinieerd als het quotiënt van het op een dag verhandelde volume en de in enig uur minimale hoeveelheid beschikbare capaciteit op de biedladder, waarbij de capaciteit gelijk is aan de som van het in dat uur beschikbare volume.

Afweging van de alternatieve indicatoren

De indicator frequentie van noodmaatregelen is objectieverbaar en eenduidig. De indicator heeft als nadeel dat vooraf niet goed kan worden vastgesteld of het criterium van de indicator wordt overschreden ten gevolge van commerciële drijfveren of dat andere oorzaken een rol spelen. Het is goed mogelijk dat nadat ervaring is opgedaan met het nieuwe balanceringsregime wel onderscheid tussen commerciële drijfveren en andere oorzaken kan worden gemaakt zodat dit nadeel dan geen rol meer speelt. Tweede nadeel is dat noodmaatregelen een lagere prijs voor gas kennen (gewogen gemiddelde van de biedladder prijzen in plaats van marginale prijs (de hoogste prijs van de biedladder)) zodat er al een commercieel incentive bestaat om noodmaatregelen te vermijden. Bij een keuze voor de indicator noodmaatregel is dan sprake van een dubbel commercieel incentive. Daarom is er voor gekozen om bij de start van het nieuwe balanceringsregime van deze indicator af te zien. De indicator volume voor balanshandhaving is objectieverbaar en eenduidig. Het criterium waarop de indicator zou worden gebaseerd heeft echter weinig te maken met de omstandigheden van het nieuwe balanceringsregime. Tweede bezwaar is dat overschrijden van een bepaald volume juist een teken kan zijn van een goed functionerende biedladder en daarmee in isolatie geen reden is om de prijzen van de commodity op de biedladder met de prikkelcomponent te verhogen. Er is daarom voor gekozen om ook van deze indicator af te zien.

De indicator bedrijfstijd is objectieverbaar en eenduidig. De indicator bedrijfstijd combineert indicatoren voor volume en capaciteit. Een hoge bedrijfstijd betekent dat er teveel volume wordt gebruikt in relatie tot de beschikbare capaciteit. Dit houdt in dat er door de markt te veel gebruik wordt gemaakt (commercieel slecht functioneren) van de biedladder. Het criterium is gebaseerd op het profiel van het kleinverbruik en daarmee op een van de belangrijkste veroorzakers van korte termijn onbalans. Als indicator voor de prikkelcomponent is voor de bedrijfstijd van de biedladder gekozen.

Afweging frequentie

Doel van de prikkelcomponent is om een commercieel incentive te geven indien de biedladder in onvoldoende mate functioneert. Voor marktpartijen is een zekere mate van voorspelbaarheid wenselijk zodat zij kunnen anticiperen op omstandigheden. Een langere periode dan een week heeft door het seizoensmatige karakter van de gasindustrie niet veel zin omdat de prikkel dan wordt gegeven onder omstandigheden die niet de aanleiding waren voor het geven van de prikkel. Uit bovenstaande is de conclusie getrokken dat een periode van een week de beste keuze is.

Afweging criterium bedrijfstijd

De kleinverbruikersmarkt is een belangrijke oorzaak van korte termijn onbalans. Het profiel van de kleinverbruikersmarkt wordt gekenmerkt door een bedrijfstijd van ongeveer 8 uur voor productie. Dat wil zeggen dat het volume boven het daggemiddelde niveau door de piek uurcapaciteit (piek niveau minus daggemiddeld niveau) in 8 uur kan worden geleverd. Om een incentive te geven om de levering van het profiel buiten de biedladder om te verzorgen is daarom een bedrijfstijd tussen 0 en 8 uur voor de biedladder wenselijk. Er is initieel gekozen voor de waarde van 4 uur, tussen deze twee uitersten, als grens waarboven de prikkelcomponent dient te worden ingezet.

Conclusie

Analoog aan elektriciteit kunnen de frequentie van noodmaatregelen en het volume dat via de biedladder wordt verhandeld worden gebruikt als indicatoren van de kwaliteit van het systeem. Aan beide indicatoren kleven te grote nadelen. Daarom is bij de start van het nieuwe balanceringsregime gekozen voor bedrijfstijd van de biedladder als indicator. Deze indicator stimuleert balanceren door marktpartijen voorafgaand aan het biedladder proces. Als criterium voor inzet van de prikkelcomponent is gekozen voor het overschrijden van een bedrijfstijd van 4 uur met een frequentie van eenmaal per week of hoger.

Ad b

De hoogte van de prikkelcomponent kan objectiveerbaar worden vastgesteld door een vergelijking te maken met energiemarkten voor elektriciteit en gas voorafgaand aan de introductie van marktgedreven balanceringsregimes. Doordat een deel van de elektriciteit wordt opgewekt met gas gestookte elektriciteitscentrales en juist deze eenheden een belangrijke rol spelen bij het in evenwicht houden van het elektriciteitsnet is een vergelijking met elektriciteit gerechtvaardigd.

In elektriciteit is het vertrekpunt voor de hoogte van de prikkelcomponent het niveau voor introductie van de huidige systematiek circa 10 jaar geleden. Het niveau van de prikkelcomponent bedroeg destijds 10€/MWh. De verhoging of verlaging van de prikkelcomponent was 10% van dit niveau, 1€/MWh. Indien als rendement voor de omzetting van gas in elektriciteit wordt uitgegaan van een rendement van 50% dan volgt een stapgrootte in gas van 0,5€/MWh.

Het huidige balanceringsregime in gas kent geen prikkelcomponent. Wel is er sprake van een heffing van 100% van de commodity prijs waarmee capaciteitskosten ten behoeve van balanshandhaving worden gedekt. Deze heffing geeft marktpartijen tevens de prikkel om hun balans te handhaven. Uitgaande van een prijs voor gas van 20€/MWh en een verhoging of verlaging met 10% van deze referentieprijs dan volgt een verandering van de prikkelcomponent van 2€/MWh.

De wijziging van de prikkelcomponent in elektriciteit en gas liggen een factor vier uit elkaar zodat keuze voor een waarde tussen beide niveaus gerechtvaardigd is. GTS heeft de hoogte van de stapgrootte bepaald op een niveau van 1 €/MWh. Deze keuze ligt een factor twee onder de op gas bepaalde waarde en een factor twee boven de op elektriciteit bepaalde waarde. Daarmee komen getalsmatig de stapgrootte van de prikkelcomponent in elektriciteit en gas met elkaar overeen. Bij de aanvang van het nieuwe balanceringsregime zal de prikkelcomponent een neutrale startwaarde van 0 €/MWh krijgen.

3.3 *Gewijzigd voorstel voor de codetekst van de Transportvoorwaarden Gas – LNB:*

Naar aanleiding van het bovenstaande wordt voorgesteld om in de Transportvoorwaarden Gas – LNB na artikel 4.1.5.2 aan te passen. Zie bijlage 1.

4 **Biedladder, overslaan van biedingen**

4.1 *Wijzigingsopdracht*

21. *Om de strijdigheid op te heffen draagt de Raad de GNB op het voorstel te wijzigen, bijvoorbeeld door in ieder geval de volgende punten toe te voegen.*

- a) *Een gedetailleerde beschrijving van de redenen voor het overslaan van biedingen.*
- b) *Een zinsnede waarin wordt vermeld dat de netbeheerder achteraf verantwoording aflegt aan de betrokken partijen over het overslaan van biedingen.*

4.2 *Inhoudelijke reactie van de gezamenlijke netbeheerders*

De mogelijke redenen voor het overslaan van biedingen zijn allen gelegen in een beperking van het transport zoals deze in 4.4 beschreven zijn. Dit is in de beschrijving toegevoegd. Daarnaast is er voor gekozen om het voorbeeld in de bijzin “eventueel ten gevolge van kwaliteitsconversie” te verwijderen, aangezien deze altijd leidt tot een beperking van transport. Verder is een paragraaf toegevoegd waarin de wijze waarop GTS achteraf verantwoording aflegt, is beschreven.

In de praktijk zal de werkwijze als volgt zijn:

- Indien er zich in het landelijk gastransportnet een beperking van transport op een entry- of exitpunt voordoet meer dan acht uur voor het uur van levering van een bieding op dat entry- of exitpunt, dient de erkende programmaverantwoordelijke zelf de biedingen die gedaan zijn op dit entry- of exitpunt van de biedladder te verwijderen.
- Indien er zich in het landelijk gastransportnet een beperking van transport op een entry- of exitpunt voordoet tussen acht uur voor het uur van levering van een bieding op dat entry- of exitpunt en het uur voor het uur van afroep, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de biedingen die gedaan zijn op dit entry- of exitpunt van de biedladder verwijderen.
- Treedt in het landelijk gastransportnet een beperking van transport op nadat de bieding al is afgeroepen, dan is het onderdeel van het proces conform 4.4.3.

4.3 *Gewijzigd voorstel voor de codetekst van de Transportvoorwaarden Gas – LNB:*

Naar aanleiding van het bovenstaande wordt voorgesteld om in de Transportvoorwaarden Gas – LNB na artikel 4.1.3.4 aan te passen. Zie bijlage 1.

5 Wijzigen bepaling verrekening reserveringsvergoeding en prikkelcomponent in transporttarieven

5.1 Wijzigingsopdracht

24. *De Raad draagt de GNB daarom op om deze strijdigheid op te heffen, door de genoemde bepalingen uit artikel 4.1.3.5 en 4.1.5.3 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB te wijzigen.*

5.2 Inhoudelijke reactie van de gezamenlijke netbeheerders

De gezamenlijke netbeheerders stemmen in met de argumentatie van de Raad. Zij hebben daarom de betreffende zinsneden uit artikel 4.1.3.5 en artikel 4.1.3.6 verwijderd. De kosten van onbalansverrekening in een voorgaand kalenderjaar en de reserveringsvergoedingen zijn toegevoegd aan artikel 3.4.1 van de Tarievenscode Gas.

5.3 Voorstel voor codetekst van de Tarievenscode Gas en de Transportvoorwaarden Gas – LNB:

Naar aanleiding van het bovenstaande wordt voorgesteld om in de Tarievenscode Gas artikel 3.4.1 aan te passen en in de Transportvoorwaarden Gas – LNB de artikelen 4.1.3.5 en 4.1.5.3. Zie bijlage 1.

6 Koppeling tussen regionale gastransportnetten in het stuursignaal gas

6.1 Wijzigingsopdracht

27. [...] *De Raad draagt de GNB daarom op het voorstel op een zodanige wijze aan te passen, dat deze strijdigheid wordt weggewonnen*

6.2 Inhoudelijke reactie van de gezamenlijke netbeheerders

Aansluitingen met de afnamecategorie GGV maken verplicht onderdeel uit van het stuursignaal gas. Om de dagallocatie niet te veel af te laten wijken van het stuursignaal is het van belang dat de netkoppelingen, die in de dagallocatie gebruikt worden en die qua omvang de zelfde orde van grootte hebben als de GGV aansluitingen ook in het stuursignaal meegaan.

6.3 Voorstel voor codetekst van Meetvoorwaarden Gas – RNB en Allocatievoorwaarden Gas:

Naar aanleiding van het bovenstaande wordt voorgesteld om in artikel 3.1.3 van de Meetvoorwaarden Gas - RNB naast de aansluitingen aangeduid met de afnamecategorie GGV toe te voegen de netkoppelingen als bedoeld in B5.2.4 van de Allocatievoorwaarden Gas. In B5.2.4 van de de Allocatievoorwaarden Gas wordt voor deze netkoppelingen toegevoegd dat de data op uurbasis verstrekt worden aan het centraal systeem stuursignaal. Zie bijlage 1.

7 Overgangsregeling programmaverantwoordelijkheid

7.1 Wijzigingsopdracht

29. *Om de strijdigheid op te heffen draagt de Raad de GNB op het voorstel te wijzigen, door ook een regeling te beschrijven die geldt voor shippers die, op het moment van de inwerkingtreding van de voorwaarden met betrekking tot de programmaverantwoordelijkheid zoals opgenomen in de Transportvoorwaarden Gas - LNB, in het aansluitingenregister van de regionale netbeheerder vermeld staan bij een aansluiting.*

7.2 Inhoudelijke reactie van de gezamenlijke netbeheerders

Wij kunnen ons vinden in de opdracht van de Raad.

7.3 Gewijzigd voorstel voor de codetekst van de Transportvoorwaarden Gas – LNB:

Naar aanleiding van het bovenstaande wordt voorgesteld om in de Transportvoorwaarden Gas – LNB na artikel 3.6.1 aan te passen. Zie bijlage 1.

8. Aanpassen van de termijn waarop volume verrekening van de Flexibiliteitsdienst plaatsvindt

8.1 Wijzigingsopdracht

31. [...] De Raad acht het voorstel strijdig met artikel 12f, lid 1, onderdeel e van de Gaswet, het belang van een goede kwaliteit van dienstverlening van netbeheerders en draagt de GNB op om artikel B2.10 aan te passen zodanig dat de bepaling van de bufferpositie en de bijbehorende verrekening van gas elke maand plaatsvindt in plaats van elke week.

8.2 Reactie van de gezamenlijke netbeheerders

Ten aanzien van dit punt van de wijzigingsopdracht zijn wij van mening dat verrekenen aan het einde van het contract (contract settlement) de voorkeur verdient boven verrekenen aan het einde van een maand (maand settlement). Dit voorstel past echter niet binnen de wijzigingsopdracht van de Raad. Wij hebben daarom ten aanzien van dit onderwerp besloten een nieuw voorstel bij de Raad in te dienen. Wij zullen naar verwachting op 14 oktober 2010 over dit nieuwe voorstel overleg voeren met de representatieve organisaties in het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten (GEN), waarna het zal worden ingediend bij de Raad.

Gelet op dit voornemen trekken de gezamenlijke netbeheerders de eerder voorgestelde wijzigingen van onderdeel 2.3 (“Flexibiliteitsdiensten”) en bijlage 2 (“NieuweNaamFlex”) in.

9 Tijdsvolgorde wetsvoorstellen 31904 en 31374 omgedraaid

9.1 Wijzigingsopdracht

32. Om vertraging te voorkomen draagt de Raad de GNB op om het voorstel zodanig te wijzigen dat bepalingen die zonder een bekrachtigd wetsvoorstel 31374 strijdig zijn met de gaswet, uit het voorstel worden geschrapt of worden gewijzigd.

9.2 Inhoudelijke reactie van de gezamenlijke netbeheerders

De gezamenlijke netbeheerders zijn de mogelijkheden nagegaan om een besluit over codewijzigingsdossier 102669 (versterking gasmarkt) onafhankelijk te maken van de inwerkingtreding van de wetswijziging m.b.t. het marktmodel kleinverbruik (kamerstukken 31374).

In de gasvoorwaarden is vaak sprake van onderscheid tussen afnemers waarvan de afname per uur met behulp van een profiel of met behulp van telemetrie bepaald wordt. Daarom stellen de gezamenlijke netbeheerders voor een nieuw begrip te introduceren, namelijk “profielafnemer” en dat te gebruiken op die plaatsen waar sprake is van “een kleinverbruiker en/of een profielgrootverbruiker”. Wij stellen daarbij voor het begrip “profielgrootverbruiker” te laten vervallen.

Het oorspronkelijke voorstel N 2008-149 d.d. 17-10-2008 met betrekking tot de grenswijziging klein- en grootverbruik gas kan vervallen voor zover de wijzigingen betrekking hebben op het begrip “kleinverbruik” of “kleinverbruiker” en “profielgrootverbruiker”. Deze artikelen zijn in allen in bijlage 1 bij deze brief opgenomen en voorzien van de hierna genoemde thans voorgestelde aanpassingen. De overige wijzigingen uit voorstel N 2008-149 betreffen de begrippen “grootverbruiker” en “telemetriegrootverbruiker” dienen gehandhaafd te blijven. Deze wijzigingen zijn allen onafhankelijk van inwerkingtreding

van wetsvoorstel 31374. Vanwege de onderlinge samenhang achten wij het wenselijk dat een besluit over de resterende wijzigingen uit voorstel N 2008-149 wel gelijktijdig genomen wordt en in werking treedt met het besluit over voorstel N 2009-303 c.s.

9.3 Voorstel voor wijzigingen in codeteksten:

Wij stellen voor de tekst van de Aansluit- en Transportvoorwaarden Gas - RNB als volgt aan te passen:

In de artikelen 2.1.2.4 en 3.1.2 “kleinverbruiker” vervangen door “profielafnemer”

Wij stellen voor de tekst van de Transportvoorwaarden Gas - LNB als volgt aan te passen:

In de artikelen 2.1.2b: Overal waar staat “kleinverbruikers en profielgrootverbruikers” dient dit vervangen te worden door “profielafnemers”

Wij stellen voor de tekst van de Meetvoorwaarden Gas - RNB als volgt aan te passen:

In artikel 5.2.1 “kleinverbruiker” vervangen door “profielafnemer”

Wij stellen voor de tekst van de Allocatievoorwaarden Gas als volgt aan te passen:

- Overal waar staat “kleinverbruiker of profielgrootverbruiker” dient dit vervangen te worden door “profielafnemer”
- Overal waar staat “kleinverbruikers of profielgrootverbruikers” dient dit vervangen te worden door “profielafnemers”
- Overal waar staat “kleinverbruiker en profielgrootverbruiker” dient dit vervangen te worden door “profielafnemer”
- Overal waar staat “kleinverbruikers en profielgrootverbruikers” dient dit vervangen te worden door “profielafnemers”
- Overal waar staat “kleinverbruiker” dient dit vervangen te worden door “profielafnemer”, behalve in artikel B5.7.1 van bijlage B5.7.
- In artikel B1.3.4 van bijlage 1 de definitie van G2C te wijzigen in: overige profielafnemers

In de Begrippenlijst Gas vervalt het begrip “profielgrootverbruiker en wordt het begrip profielafnemer toegevoegd.

Wij stellen voor de tekst van de Informatiecode Elektriciteit en Gas als volgt aan te passen:

- In artikelen 2.1.2c achter “kleinverbruikers” toevoegen “of profielafnemers”
- In artikelen 2.1.4k “kleinverbruikers” vervangen door “profielafnemers”
- In artikelen 2.1.4i en 2.1.4j “grootverbruikers” vervangen door “telemetriegrootverbruikers” en “kleinverbruikers” vervangen door “profielafnemers”
- In artikelen 2.7.4.2 en 2.8.4.2 achter “kleinverbruiker” toevoegen “of profielafnemer”

Gebruik van het begrip “direct aangeslotene”

In de codewijzigingsvoorstellen met de kenmerken N2009-303 en N2010-350 wordt qua terminologie voortgebouwd op het codewijzigingsvoorstel inzake capaciteit direct aangeslotenen GTS, dossiernummer 103275. Mocht de besluitvorming over dossier 103275 een dusdanige vertraging oplopen dat

deze na de besluitvorming over dossier 102669 plaats gaat vinden, dan stellen wij voor de volgende onderdelen over te hevelen van dossier 103275 naar dossier 102669.

Alle bovengenoemde wijzigingsvoorstellen zijn verwerkt in bijlage 1.

10 Reserveringsvergoeding

10.1 Wijzigingsopdracht

36 [...] Om de vastgestelde strijdigheid onder rnr 34 op te heffen draagt de Raad de GNB op het voorstel te wijzigen, bijvoorbeeld door in ieder geval de volgende punten toe te voegen.

- a) Een beschrijving op hoofdlijnen van de methode volgens welke de LNB de hoeveelheid gereserveerd gas bepaald voor de biedladder;
- b) Een beschrijving op hoofdlijnen van de methode die de LNB hanteert om te bepalen of de in een aanbod voor een overeenkomst opgenomen hoogte van een reserveringsvergoeding in relatie tot de prijs van het biedladder gas acceptabel is met als overwegingen dat lage reserveringsvergoedingen leiden tot minder socialisering in de transporttarieven en dat hoge reserveringsvergoedingen als gevolg van prijsovereenkomsten leiden tot lagere onbalansrisico's.
- c) Een beschrijving op hoofdlijnen van de methode die de LNB hanteert met betrekking tot de reserveringsvergoeding en de prijs van het biedladder gas om te bepalen welke aanbiedingen voor overeenkomsten worden geselecteerd.
- d) Een bepaling dat de uitwerking van de onder a) tot en met c) bedoelde methode door de LNB op zijn website wordt gepubliceerd

10.2 Inhoudelijke reactie van de gezamenlijke netbeheerders

Onderdeel a

De gewenste hoeveelheid te reserveren capaciteit op de biedladder kan op basis van een evaluatie van de biedladder worden vastgesteld. Het daadwerkelijke gebruik van de biedladder, de beschikbaarheid van capaciteit op de biedladder en het aandeel van de gereserveerde capaciteit daarin kan worden geanalyseerd. De robuustheid van de biedladder kan worden beoordeeld door bij dergelijke analyses periodes te betrekken met bijzondere omstandigheden zoals grote prijsverschillen, grote veranderingen van gasstromen en lage temperaturen in Nederland en/of West Europa. Op basis van een dergelijke beoordeling kan de wenselijkheid van een bepaald niveau van de te reserveren capaciteit op de biedladder worden bepaald.

De GNB hebben invulling gegeven aan onderdeel a van de wijzigingsopdracht door in de gasvoorwaarden in artikel 4.1.3.6 een procedure op te nemen waarin GTS wordt verplicht om een rapport op te stellen ten behoeve van de NMa met daarin een objectieerbare onderbouwing van de hoogte van de te reserveren capaciteit. Dit rapport wordt gepubliceerd op de website van GTS. Een wijziging van de voorgestelde hoeveelheid te reserveren capaciteit zal een volledig kwartaal na de publicatie op de website van GTS ingaan.

In de eerste 24 maanden na invoering van het nieuwe balanceringsregime zal in plaats van een kwartaal een periode van een maand worden aangehouden zodat sneller veranderingen kunnen worden doorgevoerd. Hierbij kan worden gedacht aan het additioneel reserveren van gas omdat de biedladder onvoldoende functioneert.

Een periodieke evaluatie kan geen bijdrage leveren aan het vaststellen van de hoeveelheid te reserveren capaciteit bij de start van het nieuwe balanceringsregime. Met name de wijze waarop deelnemers aan de gasmarkt omgaan met de nieuwe omstandigheden laat zich nauwelijks voorspellen. Een pragmatische aanpak, die echter genoemde onzekerheid niet oplost, is de hoeveelheid te reserveren capaciteit te baseren op het maximale niveau van onbalans buiten

toegestane grenzen in de afgelopen jaren. De GNB stellen voor om bij de start van het nieuwe balanceringsregime een hoeveelheid capaciteit te reserveren van 2100 MWh/h voor een periode van een volledig jaar.

Onderdeel b en c

Marktpartijen hebben aangegeven dat reserveren van gas op biedladder vertrouwen geeft dat de biedladder naar behoren zal gaan functioneren. Echter reserveren voor de biedladder grijpt in op de werking van de vrije markt doordat de kosten die het reserveren met zich mee brengt voor een deel niet via de biedladder worden terugverdiend.

De reserveringsvergoeding bestaat uit de vergoeding die GTS betaalt aan partijen die capaciteit voor een vaste periode beschikbaar stellen voor de biedladder. In de gasvoorwaarden worden non discriminatoire voorwaarden opgenomen waaraan de te reserveren capaciteit dient te voldoen. Onderdeel b van de wijzigingsopdracht gaat specifiek in op de relatie tussen de hoogte van de reserveringsvergoeding en de prijs voor het gas op de biedladder. GTS heeft in artikel 4.1.3.8 opgenomen dat de capaciteit waar een reserveringsvergoeding voor wordt verstrekt wordt ingekocht op basis van een publieke tender. De voorwaarden waaronder het gas op de biedladder mag worden aangeboden, zullen onderdeel uitmaken van de tendervoorwaarden. Deze voorwaarden kunnen bijvoorbeeld een beperking inhouden van de mogelijkheden van de aanbieder om additioneel aan de reserveringsvergoeding inkomsten te verwerven met de gereserveerde capaciteit. Dit zal van invloed zijn op de prijs waarvoor een dergelijke partij bereid is capaciteit beschikbaar te stellen. In een liquide markt zal inkopen op basis van een tender leiden tot de juiste marktprijs.

De reden voor het reserveren van capaciteit op de biedladder is juist dat nog geen ervaring met de beschikbaarheid van aanbod op de biedladder is opgedaan. De liquiditeit van het aanbod is daarmee een punt van zorg in de markt. GTS heeft daarom een eerste methode ontwikkeld waardoor aanbieder partijen de keuze wordt geboden om op verschillende combinaties van voorwaarden te kunnen aanbieden. Combinaties van verschillende voorwaarden vertalen zich naar verschillende producten waarop in de tender kan worden aangeboden. Dit zal naar verwachting de bereidheid van aanbieder partijen vergroten om in de tender te participeren hetgeen de liquiditeit van het aanbod vergroot. Op de precieze invulling van de producten wordt hieronder ingegaan.

Voorkomen dient te worden dat verschillende producten leiden tot fragmentatie van de markt die afbreuk doet aan de liquiditeit. Dit afbreukrisico is voorkomen door alle producten in één tender procedure in te kopen. Verschillende producten inkopen in één tender is alleen mogelijk als er een onderlinge waardering bestaat waarop de producten kunnen worden vergeleken. Hiertoe heeft GTS de weefactor geïntroduceerd. Deze weefactor is gebaseerd op het verdienpotentieel van het product op de biedladder. Een lager verdienpotentieel op de biedladder rechtvaardigt een hogere reserveringsvergoeding en vice versa. De weefactor zal vooraf als onderdeel van de tendervoorwaarden bekend worden gemaakt.

De overweging dat meer zekerheid omtrent onbalansrisico's gepaard gaat met een hogere reserveringsvergoeding maakt intrinsiek onderdeel uit van de voorgestelde methode. Meer zekerheid omtrent onbalansrisico's van afnemers leidt tot strengere voorwaarden die worden gesteld aan de prijs van het gas dat wordt aangeboden op de biedladder. Voor aanbieders van de dienst leidt dit tot een lager verdienpotentieel en is daarmee de rechtvaardiging van een hogere reserveringsvergoeding. De vraag in hoeverre de reserveringsvergoeding in relatie tot de prijs van het gas op de biedladder acceptabel is wordt daarmee beantwoord door de markt.

In de loop der jaren zal op basis van opgedane ervaring steeds beter inzicht ontstaan in het verdienpotentieel van producten. Dit kan leiden tot aanpassen van de weegfactoren en de producten. De GNB hebben hierin voorzien door in de gasvoorwaarden in artikel 4.1.3.7 een verplichting voor GTS op te nemen om voorafgaand aan de wijziging een rapport te publiceren dat een objectieveerbare onderbouwing geeft van de voorgestelde veranderingen in het aantal producten, de productspecificatie en de weegfactor.

Toelichting artikel 4.1.3.5

- Het voorgestelde artikel is niet gewijzigd; deze toelichting is slecht ter aanvulling
- Te reserveren capaciteit bestaat uit de verplichting om voor ieder uur van de contractperiode een bepaalde hoeveelheid gas op de biedladder aan te bieden voor levering of afname. De te reserveren capaciteit moet een bijdrage leveren aan de balancering van het systeem, juist onder uitzonderlijke omstandigheden voor wat betreft gasvraag en/of prijzen.
- Voor de te reserveren capaciteit zullen voorwaarden worden gesteld aan de prijs waarvoor gas mag worden aangeboden op de biedladder voor levering of afname.

Toelichting artikel 4.1.3.6

- De inkoop van de te reserveren capaciteit zal plaats vinden op basis van een tender. De tender zal er toe leiden dat GTS overeenkomsten sluit voor het leveren van een hoeveelheid gas dan wel het afnemen van een hoeveelheid gas (of voor beide).
- Indien meerdere producten uit eenzelfde categorie (levering of afname) worden getenderd, zullen deze zich onderscheiden in de maximum - en minimum prijs waarvoor het gas op de biedladder moet worden aangeboden. In de tender documentatie zal een weegfactor worden opgenomen zodat de verschillende biedingen voor verschillende producten bij de gunning van de tender kunnen worden vergeleken. In de gunning zal als eerste de bieding in aanmerking komen waarvan prijs maal weegfactor de laagste waarde heeft. De rechtvaardiging van een dergelijke weegfactor is dat er met een grotere beperking van de prijzen voor de commodity minder mogelijkheid bestaat om de kosten van de reservering van capaciteit met de opbrengsten op de biedladder terug te verdienen.
- Om te borgen dat ook onder uitzonderlijke omstandigheden capaciteit beschikbaar zal worden gesteld, bedraagt de contractduur een jaar en de snelheid waarmee gas beschikbaar moet komen 30 minuten.

Initiële voorwaarden bij de start van het nieuwe balanceringsregime

Voorafgaand aan de start van het nieuwe balanceringsregime zal GTS een tender uitschrijven voor de zes in onderstaande tabel opgenomen producten. De zes producten geven aanbieders de keuze om een aanbod te doen dat in overeenstemming is met hun verwachtingen ten aanzien van de verkoop van commodity op de biedladder.

Product	Verkoop commodity		Product	Inkoop commodity		Weegfactor
	Maximum prijs	Minimum prijs		Maximum prijs	Minimum prijs	
1 levering	150%	120%	1 afname	80%	50%	0,50
2 levering	200%	110%	2 afname	90%	0%	1,00
3 levering	300%	105%	3 afname	95%	-100%	2,00

In de tabel is het product genoemd en per product de maximumprijs en de minimumprijs waarvoor gas op de biedladder mag worden geleverd of worden afgenomen. De begrenzings zijn aangegeven als percentage van de neutrale gasprijs¹

Voorbeeld: de 150% in de derde rij tweede kolom moet worden gelezen als een opslag op de neutrale gasprijs met 50%.

De grenzen aan de prijs voor verkoop van commodity en inkoop van commodity op dezelfde rij van de tabel zijn symmetrisch gekozen. In de laatste kolom van de tabel is de weegfactor weergegeven die van toepassing is op voor alle producten op een rij van de tabel. De rechtvaardiging van de weegfactor is dat er met een grotere beperking van de prijzen voor de commodity het voor de erkende programmaverantwoordelijke minder goed mogelijk is om de kosten terug te verdienen. In de tabel is er voor gekozen om de weegfactor bij de start van het balanceringsregime omgekeerd evenredig met de begrenzing van de prijs te laten toenemen.

Onderdeel d

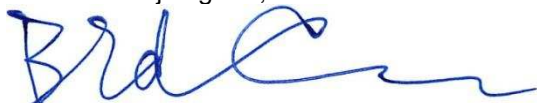
De GNB hebben aan de wijzigingopdracht voldaan door een bepaling tot publicatie op haar website in de onderdelen a,b en c op te nemen.

10.3 Gewijzigd voorstel voor de codetekst van de Transportvoorwaarden Gas – LNB:

Na artikel 4.1.3.5 zullen enkele artikelen worden ingevoerd. Artikel 4.1.3.6 behandelt de openbare aanbesteding van de te reserveren capaciteit voor de biedladder. In artikel 4.1.3.7 is opgenomen dat de LNB een onderbouwing geeft van de producten en de voorwaarden die worden gesteld aan de producten die via een openbare aanbesteding worden ingekocht. Artikel 4.1.3.8 geeft de initiële producten en voorwaarden waaraan de openbare aanbesteding dient te voldoen. In artikel 4.1.3.9 is opgenomen dat de LNB een onderbouwing geeft van de hoeveelheid te reserveren capaciteit op de biedladder. In 4.1.3.10 is de hoeveelheid te reserveren capaciteit opgenomen die geldt bij de aanvang van het nieuwe balanceringsregime. Artikel 4.1.3.11 biedt de mogelijkheid om in de eerste twee jaar van het balanceringsregime de hoeveelheid te reserveren capaciteit met een vooraanmeldingstijd van een maand te wijzigen. Zie bijlage 1

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid het bovenstaande nader toe te lichten. U kunt daarvoor contact opnemen met de heer Wim Borghols van GTS.

Met vriendelijke groet,



B.I.M. van der Cammen
Directeur

¹ Gekozen zal worden voor de neutrale gasprijs van de voorafgaande dag omdat de neutrale gasprijs van de dag waarop de bieding moet worden gedaan nog niet bekend is.

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Tariefcode Gas:

<p>(.....)</p> <p><i>Besluit 101928/22; in werking: 01-01-2006.</i> <i>Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.</i> <i>Zie toelichting, punt 5</i></p>	<p>3.4.1</p>	<p>De transporttarieven en de transportgerelateerde tarieven dienen ter dekking van de kostensoorten, die samenhangen met het transporteren van het gas en niet samenhangen met kwaliteitsconversie, flexibiliteit en pieklevering. Dit zijn:</p> <ul style="list-style-type: none"> - kosten voor het landelijk gastransportnet; - kosten voor beheer van het landelijk gastransportnet; - kosten voor het uitvoeren van het gastransport, waaronder bewaking en handhaving van druk en gaskwaliteit in het landelijk gastransportnet; - kosten voor het opstellen van transportcontracten; - administratiekosten; - kosten voor dataverwerking, alsmede de kosten voor meting, allocatie en reconciliatie; - kosten voor marktfacilitering, waaronder informatieverstrekking; - factureringskosten; - kosten voor gebouwen en magazijnen niet behorende bij de netinfrastructuur; - kosten voor gebouwen en magazijnen behorende bij de netinfrastructuur; - <u>de vergoedingen aan erkende programmaverantwoordelijken die zich hebben verplicht een minimale hoeveelheid biedingen op de biedladder te doen;</u> - <u>de kosten van de onbalansverrekening in een voorgaand kalenderjaar.</u> <p>(.....)</p>
--	--------------	---

Aansluit- en transportvoorwaarden Gas – RNB:

<p><i>Besluit 101929/50; in werking: 23-11-2006.</i> <i>Besluit 102472/8; in werking: 11-03-2007.</i> <i>Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).</i> <i>Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.</i> <i>Zie toelichting, punt 9</i></p>	<p>3.1.2</p>	<p>Indien de aangeslotene voldoet aan het bepaalde in 3.1.1 heeft de aangeslotene recht op transport van gas binnen het regionale gastransportnet waarop hij is aangesloten tot een hoeveelheid ter grootte van de op de aansluiting gecontracteerde transportcapaciteit dan wel, indien het de aansluiting van een <u>kleinverbruiker of profielgrootverbruiker-profielafnemer</u> betreft, een met de rekencapaciteit van de aansluiting overeenkomende capaciteit, zoals op grond van 2.1.4 sub i van de Informatiecode Elektriciteit en Gas is vastgelegd in het aansluitingenregister.</p>
---	--------------	---

Transportvoorwaarden Gas – LNB:

<p>(.....)</p> <p><i>Besluit 102673/17; in werking: 21-12-2007.</i> <i>Besluit 102907_1/20; in werking: 01-01-2009.</i> <i>Besluit 102907_1/27; in werking: 01-07-2009.</i> <i>AWB 09/815; wijziging opgeschort per 16-07-2009 tot uitspraak in bodemprocedure.</i> <i>Voorstel N 2008-219: 17-12-2008 (103147).</i> <i>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).</i> <i>Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.</i> <i>Zie toelichting, punt 9</i></p>	<p>2.1.2b</p>	<p>Voor exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet bepaalt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de plancapaciteit en publiceert deze voorafgaand aan elk kalenderjaar op zijn website. In aanvulling op 2.1.2 wordt deze plancapaciteit geheel gecontracteerd door de gezamenlijke <u>shippers-erkende programmaverantwoordelijken</u> met erkenning LB. Deze plancapaciteit wordt vast (dit is niet afschakelbaar) gecontracteerd.</p> <p>De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verdeelt de plancapaciteit over de <u>shippers-erkende programmaverantwoordelijken</u> met erkenning LB op basis van gegevens uit de aansluitingenregisters van de regionale netbeheerders. <u>In aanvulling op 2.1.4 van de Wettelijke Taken LNB van algemeen belang doen de regionale netbeheerders doen</u> aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet maandelijks uiterlijk op de achtste werkdag volgende op de eerste kalenderdag van de maand opgave van de volgende gegevens, geldend per eerste kalenderdag van die maand, per exitpunt per <u>shipper-erkende programmaverantwoordelijke</u> per leverancier:</p> <p>Voor <u>kleinverbruikers en profielgrootverbruikers-profielafnemers</u>:</p> <ul style="list-style-type: none"> - het aantal <u>kleinverbruikers en profielgrootverbruikers-profielafnemers</u> per profielcategorie <u>en GKV (ten behoeve van de pieklevering)</u>; - de som van de standaardjaarverbruiken per profielcategorie.
--	---------------	--

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Voor **telemetrie**grootverbruikers:

- het aantal **telemetrie**grootverbruikers;
- de som van de technische aansluitcapaciteit voor **telemetrie**grootverbruikers als vastgelegd in de **aansluitingenregisters** van de **regionale netbeheerders**.

Voor het jaar 2008 geldt als overgangsmaatregel dat uiterlijk op de twaalfde **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben de **regionale netbeheerders** de genoemde gegevens nogmaals verstrekken aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, waarbij zij correcties verwerken die zijn aangebracht naar aanleiding van opmerkingen die zijn ingediend door **shippers-erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** bij de **regionale netbeheerders**.

De **regionale netbeheerders** zenden op dezelfde dagen de genoemde gegevens tevens naar de desbetreffende **shippers-erkende programmaverantwoordelijken**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt de in een maand door elke **shipper-erkende programmaverantwoordelijke** met erkenning LB gecontracteerde hoeveelheid **exitcapaciteit**, op basis van informatie uit de **aansluitingenregisters** van de **regionale netbeheerders** als volgt:

- voor **kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers** door per maand de maximale profiel fractie (volgens bijlage 1 van de **a**Allocatievoorwaarden **gGas**) bij de voor die maand geldende referentietemperatuur te vermenigvuldigen met de som van het **standaardjaarverbruik** per **shipper-erkende programma-verantwoordelijke** en met de **fitfactor exit RNB**, waarbij rekening wordt gehouden met de pieklevering;
- voor **telemetrie**grootverbruikers door per maand de som van de **gecontracteerde capaciteit** per **shipper-erkende programmaverantwoordelijke** als vastgelegd in de **aansluitingenregisters** van de **regionale netbeheerders**, te vermenigvuldigen met de **profielfactor grootverbruik**, met de **poolfactor** en met de **fitfactor exit RNB**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert de te hanteren **fitfactor exit RNB**, de referentietemperaturen, de **profielfracties** voor **kleinverbruik profielafnemers** en de **profielfactoren grootverbruik** voorafgaand aan elk kalenderjaar op zijn website.

Voor **kleinverbruikers profielafnemers** achter een **niet OV-exitpunt** reserveert de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voldoende **exitcapaciteit**.

(.....)

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Voorstel N 2010-350: 19-01-2010 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 6

3.6.1

De **shipper** die, op het moment van de inwerkingtreding van de voorwaarden met betrekking tot de **programmaverantwoordelijkheid** zoals opgenomen in de **Transportvoorwaarden Gas - LNB**, in het **aansluitingenregister** van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** of van de **regionale netbeheerder** vermeld staat bij een **aansluiting**, wordt geacht vanaf dat moment **programmaverantwoordelijkheid** voor deze **aansluiting** te dragen, tenzij de **aangeslotene** vooraf gemeld heeft aan de **zijn netbeheerder van het landelijk gastransportnet** dat hij zelf **programmaverantwoordelijkheid** zal uitoefenen of deze aan een **erkende programmaverantwoordelijke** zal overdragen. Indien door de inwerkingtreding van deze voorwaarden de **allocatierol** van een **erkende programmaverantwoordelijke op het landelijk gastransportnet** verandert dan zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de **erkende-erkende programmaverantwoordelijke** daarover informeren.

(.....)

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Voorstel N 2010-350: 19-01-2010 (102669).
Zie toelichting, punt 1

4.1.1.2

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert op zijn website een formule die de relatie voorschrijft tussen entry- en exithoeveelheden per **uur** voor een **exitprogramma**. De **erkende programmaverantwoordelijke** is verplicht de formule toe te passen in een **exitprogramma** **waarin zich exitpunten bevinden die verbonden zijn met een regionaal gastransportnet dat geheel of gedeeltelijk betrekking heeft op de levering van gas aan kleinverbruikers**. De formule mag niet worden toegepast op de **netto verkoopprijs** door transacties op het virtuele handelspunt. De parameters van deze formule die gelden voor de volgende **gasdag** publiceert de **netbeheerder**

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 1

4.1.1.2a

van het **landelijk gastransportnet** dagelijks voor 09:00 uur op zijn website. De formule wordt zodanig opgesteld dat na toepassing van de formule de entryhoeveelheid per gasdag gelijk is aan de exithoeveelheid.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal de parameters van de formule genoemd in artikel 4.1.1.2 in de **zomermaanden** zodanig aanpassen dat de hoeveelheid **entrygas** extra wordt gedempt. Hierdoor neemt de omvang van de **lichtgroene zone** plus de **donkergroene zone** af. De afname van de **lichtgroene zone** plus de **donkergroene zone** wordt uitgedrukt in een percentage. Per jaar geldt voor dit percentage een vastgesteld maximum..

In de eerste zomermaand is het percentage gelijk aan het voor dat jaar vastgestelde maximum. Indien gedurende een **zomermaand** de biedladder 30 keer of vaker wordt afgeroepen conform 4.1.3.4 zal op de laatste dag van de maand het in deze maand van kracht zijnde percentage voor de daaropvolgende **zomermaand** met 10 procentpunt worden verminderd, behalve wanneer het van kracht zijnde percentage 0% is. Indien gedurende een **zomermaand** de biedladder minder dan 30 keer wordt afgeroepen conform 4.1.3.4 zal op de laatste dag van de maand het in deze maand van kracht zijnde percentage voor de daaropvolgende zomermaand met 10 procentpunt worden verhoogd tot maximaal het vastgestelde maximum percentage.

Gedurende de eerste zomerperiode na vaststelling van deze voorwaarden, is het maximum percentage 20%. Indien gedurende alle **zomermaanden** in een jaar de afname gelijk is aan het maximum percentage, dan wordt het maximum percentage voor het daaropvolgende jaar verhoogd met 10 procentpunt, tenzij het maximum percentage gelijk is aan 50%. Indien gedurende drie of vier **zomermaanden** in een jaar de afname gelijk is aan het maximum percentage, dan wordt het maximum percentage voor het daaropvolgende jaar gelijk gehouden. Indien gedurende minder dan drie **zomermaanden** in een jaar de afname gelijk is aan het maximum percentage, dan wordt het maximum percentage voor het daaropvolgende jaar verlaagd met 10 procentpunt, tenzij het maximum percentage gelijk is aan 0%.

Het actuele en het voor dat jaar vastgestelde maximum percentage zullen worden gepubliceerd op de website van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

(.....)

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 4

4.1.3.4

De volgorde van afroepen van de biedingen wordt bepaald aan de hand van de prijzen, waarbij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** begint met de afroep van de bieding met de voor de **onbalans veroorzakende programmaverantwoordelijke(n)** meest gunstige prijs. In geval van beperkingen van het transport conform 4.4 –eventueel ten gevolge van kwaliteitsconversie, die het afroepen van de bieding verhinderen is de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gerechtigd betrokken bieding over te slaan.

Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** biedingen overslaat, zal zij de reden hiervoor binnen 2 werkdagen melden aan de **erkende programmaverantwoordelijke** die de bieding gedaan heeft. Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** 20 biedingen heeft overgeslagen of minimaal eenmaal per drie maanden, zal zij een overzicht van deze meldingen geven aan de **Raad**. Dit overzicht zal tevens gepubliceerd worden op de website van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, waarbij de informatie geanonimiseerd zal worden naar bieder en plaats van bieding.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 5

4.1.3.5

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan overeenkomsten aangaan met **erkende programmaverantwoordelijken** waarin deze **erkende programmaverantwoordelijken** zich tegen een vergoeding verplichten voor de duur van die overeenkomst een minimale hoeveelheid biedingen te doen conform 4.1.3.1, waarbij de prijs van het **gas** voldoet aan hetgeen in die overeenkomst is bepaald. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal de vergoedingskosten verwerken in de **transporttarieven**.

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 10

4.1.3.6

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt aan de hand van een openbare aanbesteding (tender) de erkende programmaverantwoordelijken waarmee hij een overeenkomst aangaat zoals genoemd in artikel 4.1.3.5. In de tender wordt gevraagd te bieden op ten minste één product voor het leveren van een hoeveelheid gas of één product voor het afnemen van een hoeveelheid gas.

Indien meerdere producten voor het leveren van een hoeveelheid gas of voor het afnemen van een hoeveelheid gas onderdeel zijn van de tender, onderscheiden deze producten zich door de verschillen in voorwaarden die worden gesteld aan de maximum- en minimum prijs waarvoor gas op de biedladder wordt aangeboden. In de tender zullen de verschillen in de producten worden verdisconteerd met een weefactor. De volgorde van de selectie van de aanbiedingen wordt bepaald op basis van de uitkomst van de vermenigvuldiging van prijs en weefactor. De weefactor is alleen van toepassing op de volgorde van selectie van de aanbiedingen en heeft geen overige consequenties.

Indien in de tender één product voor het leveren van een hoeveelheid gas wordt gevraagd, bedraagt de weefactor voor dat product 1. Indien in de tender één product voor het afnemen van een hoeveelheid gas wordt gevraagd, bedraagt de weefactor voor dat product 1.

In de tender worden in ieder geval de volgende voorwaarden aan de overeenkomsten gesteld:

- Per product: de in het in 4.1.3.7 genoemde rapport vermelde maximum- en minimumprijs waarvoor gas op de biedladder wordt aangeboden;
- Per product: de in het in 4.1.3.7 genoemde rapport vermelde weefactor;
- Een contractduur van een jaar;
- Een nominatietijd van 30 minuten;
- Technische eisen ten aanzien van betrouwbaarheid, fysieke levering en communicatie.

Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 10

4.1.3.7

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet stelt een rapport op over de voorwaarden waaraan een overeenkomst zoals genoemd in 4.1.3.5 dient te voldoen. Dit rapport is gebaseerd op, maar niet beperkt tot, de ervaringen die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet heeft opgedaan met de biedladder. In dit rapport worden in ieder geval de in de tender in te kopen producten gespecificeerd op basis van de maximum - en minimum prijs waarvoor gas op de biedladder kan worden aangeboden alsmede de weefactor die aan het product wordt toegekend. Dit rapport geeft een objectieveerbare onderbouwing van veranderingen in het aantal producten, de productspecificatie en de weefactor. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert dit rapport op haar website.

Indien het rapport wordt gewijzigd, dan gelden deze gewijzigde voorwaarden voor tenders die in het kalenderkwartaal volgend op de publicatie door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet van het gewijzigde rapport op haar website, worden gestart.

Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 10

4.1.3.8

Bij de aanvang van het nieuwe balanceringsregime zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een tender uitschrijven voor drie producten voor het leveren van een hoeveelheid gas en drie producten voor het afnemen van een hoeveelheid gas. De maximum- en minimumprijs waarvoor gas op de biedladder wordt aangeboden bedraagt voor het eerste product voor levering respectievelijk 150% en 120% van de meest recent bekend zijnde neutrale gasprijs; voor het tweede product voor levering respectievelijk 200% en 110% van de meest recent bekend zijnde neutrale gasprijs; en voor het derde product voor levering respectievelijk 300% en 105% van de meest recent bekend zijnde neutrale gasprijs. De weefactoren voor levering bedragen voor het eerste product 0,5; voor het tweede product 1,0; en voor het derde product 2,0.

De maximum - en minimum prijs waarvoor gas op de biedladder wordt aangeboden bedraagt voor het eerste product voor afname respectievelijk 80% en 50% van de

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

<p><i>Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 10</i></p>	<p><u>4.1.3.9</u></p>	<p><u>meest recent bekend zijnde neutrale gasprijs; voor het tweede product voor afname respectievelijk 90% en 0% van de meest recent bekend zijnde neutrale gasprijs; en voor het derde product voor levering respectievelijk 95% en -100% van de meest recent bekend zijnde neutrale gasprijs.</u></p> <p><u>De weegfactoren voor afname bedragen voor het eerste product 0,5; voor het tweede product 1,0; en voor het derde product 2,0.</u></p> <p><u>De netbeheerder van het landelijk gastransportnet stelt voor iedere verandering van de hoeveelheid te reserveren capaciteit op de biedladder een rapport op met daarin een objectieveerbare onderbouwing van de hoeveelheid te reserveren capaciteit op de biedladder. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert dit rapport op haar website. Een wijziging van de hoeveelheid te reserveren capaciteit zal het kalenderkwartaal volgend op de publicatie door netbeheerder van het landelijk gastransportnet van het rapport op haar website, ingaan.</u></p>
<p><i>Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 10</i></p>	<p><u>4.1.3.10</u></p>	<p><u>Bij de aanvang van het nieuwe balanceringsregime bedraagt de hoeveelheid te reserveren capaciteit 2100 MWh/h voor productie- en 2100 MWh/h voor injectiecapaciteit, te contracteren voor een periode van een volledig jaar.</u></p>
<p><i>Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 10</i></p>	<p><u>4.1.3.11</u></p>	<p><u>In afwijking van artikel 4.1.3.7 en 4.1.3.9, zal in de eerste 24 maanden na invoering van het nieuwe balanceringsregime een periode van een kalendermaand worden aangehouden in plaats van een periode van een kalenderkwartaal.</u></p>
<p>(.....)</p>		
<p><i>Besluit 102390_6/19; in werking: 16-05-2007. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669). Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 2</i></p>	<p><u>4.1.4.4</u></p>	<p><u>Het verhandelen van tolerantieruimte</u></p> <p>Hot is een shipper toegestaan tolerantieruimte te verhandelen. De verhandelbare tolerantie volumes betroffen uurtolerantie en cumulatieve tolerantie.</p> <p><u>Als de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een noodsituatie heeft uitgeroepen zoals beschreven in 4.1.4.1 of 4.1.4.5, dan zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet maatregelen nemen in onderstaande volgorde:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>inzet van eventueel gecontracteerde middelen voor noodsituaties;</u> - <u>bindende-aanwijzingen instructies betreffende installaties voor de opslag van gas of LNG en op entrypuncten van het landelijk gastransportnet;</u> - <u>bindende-aanwijzingen instructies op exitpunten van het landelijk gastransportnet.</u> <p><u>Na afloop van de noodsituatie overleggen de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de betrokken erkende programmaverantwoordelijke over de afwikkeling van de ontstane situatie.</u></p> <p><u>Als de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een noodsituatie heeft uitgeroepen zoals beschreven in 4.1.4.1, dan zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dit publiceren conform 4.1.2. De start van de noodsituatie is daarbij het uur waarin de inzet van noodmaatregelen bekendgemaakt wordt. Een noodsituatie duurt één uur. Eventuele nood in het uur daarna geldt als nieuwe noodsituatie die weer één uur duurt en opnieuw conform 4.1.2 gepubliceerd wordt.</u></p> <p><u>Als de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een noodsituatie heeft uitgeroepen zoals beschreven in 4.1.4.5, dan zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dit zo spoedig mogelijk publiceren conform 4.1.2.</u></p> <p><u>In geval van een noodsituatie zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de betrokken erkende programmaverantwoordelijke geen tarief voor een overschrijding van de gecontracteerde entry- of exitcapaciteit conform artikel 3.2.1.5 van de Tarievencode Gas berekenen indien en voor zover deze overschrijding een gevolg is van een volgens dit artikel door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gegeven instructie.</u></p>
<p><i>Voorstel N 2010-350 v 19-12-2009 (102669). Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 2</i></p>	<p><u>4.1.4.4a</u></p>	<p><u>De hoeveelheid gas die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet door middel van een bindende-aanwijzing instructie koopt in een tekortsituatie respectievelijk verkoopt in een overschotsituatie in het kader van een door de netbeheerder</u></p>

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Bestuit 102390_6/19; in werking: 16-05-2007.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 2

4.1.4.5

van het **landelijk gastransportnet** uitgeroepen noodsituatie, verkoopt respectievelijk koopt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in het uur van levering of afname tegen de prijs zoals genoemd in 4.1.4.1b aan respectievelijk van de **onbalans veroorzakende programmaverantwoordelijke(n)** naar rato van de waarde van hun **portfolio onbalans signaal** die betrekking heeft op het begin van het uur van uitroepen van de noodsituatie. Dit heeft invloed op het **portfolio onbalans signaal** in het uur van levering of afname van dit gas.

[~~vervallen~~] Een **shipper** dient op de dag waarop de tolerantieruimte wordt verhandeld, deze transfer gezamenlijk met de **shipper** waaraan de tolerantieruimte is verhandeld, te laten registreren bij de **beheerder** van het **landelijk gastransportnet**. Hiertoe dient een standaard formulier op de website van de **beheerder** van het **landelijk gastransportnet** te worden gebruikt. Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geconfronteerd wordt met onverwachte grote storingen in het **landelijk gastransportnet**, waaronder ook wordt begrepen een storing in de tot het **landelijk gastransportnet** behorende ondersteunende communicatie en besturingssystemen, die er niet toe leiden dat de voorspelling conform 4.1.4.1 in de **rode zone** komt maar waarbij wel de systeemintegriteit in het geding komt, kan zij een noodsituatie uitroepen en handelen zoals beschreven in 4.1.4.4. Bij de afwikkeling van een dergelijke noodsituatie zal een eventueel verschil tussen de hoeveelheid **entrygas** en de hoeveelheid **exitgas** onder aftrek van het verschil tussen **entry-** en **exitgas** op basis van 4.1.1.2 verrekend worden tegen de neutrale gasprijs als bedoeld in 4.1.6.4.

(.....)

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 3

4.1.5.2

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** streeft naar een zo laag mogelijke waarde voor de prikkelcomponent. De actuele ~~hoogte en de methode van bepaling~~ waarde van de prikkelcomponent wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gepubliceerd op haar website. Op het moment van inwerkingtreding van de voorwaarden met betrekking tot het balanceringsregime zoals opgenomen in de Transportvoorwaarden Gas – LNB bedraagt de prikkelcomponent € 0/MWh

Een wijziging van de waarde van de prikkelcomponent wordt de dag voorafgaand aan de ingangsdatum van deze wijziging door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gepubliceerd op haar website. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** hanteert bij wijzigingen in de waarde van de prikkelcomponent een stapgrootte van € 1,0/MWh. De maximale waarde van de prikkelcomponent bedraagt € 10,0/MWh.

Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 3

4.1.5.2a

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal de prikkelcomponent inzetten indien de grenswaarden van de indicator(en) zoals gepubliceerd op de website de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is (zijn) overschreden. Na het inzetten van de prikkelcomponent zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** iedere woensdag voor de periode van de zeven daaraan voorafgaande gasdagen nagaan of de grenswaarden van de indicator(en) is (zijn) overschreden. Indien één of meer grenswaarden zijn overschreden zal de prikkelcomponent worden verhoogd met de in 4.1.5.2 genoemde stapgrootte voor zover de in 4.1.5.2 genoemde maximale waarde van de prikkelcomponent niet wordt overschreden. Indien in de voorafgaande zeven dagen geen grenswaarden zijn overschreden en de prikkelcomponent ongelijk aan nul is, zal de prikkelcomponent worden verlaagd met de in 4.1.5.2 genoemde stapgrootte. In de overige gevallen blijft de prikkelcomponent ongewijzigd.

Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 3

4.1.5.2b

Ingeval de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de methode van inzet van de prikkelcomponent wil wijzigen, stelt zij een rapport op met daarin een gemotiveerde keuze voor (een) gewijzigd(e) indicator(en) en de daarbij behorende grenswaarden die zullen leiden tot inzet van de prikkelcomponent. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert dit rapport op haar website. Een gewijzigde methode van inzet van de prikkelcomponent zal ingaan drie kalendermaanden na de publicatie door **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op haar website.

In afwijking van het bovenstaande, zal in de eerste 24 maanden na inwerkingtreding

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 5

4.1.5.3 Het in een kalenderjaar voor de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** resulterende saldo van de onbalansverrekening zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in het volgende kalenderjaar verrekenen ~~via de transporttarieven.~~

(.....)

Meetvoorwaarden Gas – RNB:

(.....)

3.1.3 **Meetinrichtingen bij aansluitingen van grootverbruikers zijn dagelijks op afstand uitleesbaar.** Een aansluiting, waarop de aangeslotene conform 4.3.1.3 of 4.3.1.8 van de **Allocatievoorwaarden Gas** de afnamecategorie **GGV** respectievelijk **GIS** toegekend heeft gekregen, **alsmede een netkoppeling tussen twee regionale gastransportnetten zoals bedoeld in B5.2.4 van de Allocatievoorwaarden Gas, dient een uurlijks uitleesbare telemetrie-grootverbruikmeetinrichting, zoals beschreven in 3.3, te hebben.**

3.1.3a **Bij aansluitingen die in het aansluitingenregister zijn aangeduid met afnamecategorie GGV wordt een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting toegepast.** Een aansluiting, waarop de aangeslotene conform 4.3.1.5 of 4.3.1.10 van de **Allocatievoorwaarden Gas** de afnamecategorie **GXX** respectievelijk **GIN** toegekend heeft gekregen, **dient een dagelijks uitleesbare of een uurlijks uitleesbare telemetrie-grootverbruikmeetinrichting, zoals beschreven in 3.3, te hebben.**

(.....)

5.2.1 De regionale netbeheerder geeft voor een aansluiting bedoeld voor een **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker-profielafnemer**, ten minste eenmaal per jaar aan de leverancier de laatste tellerstand(en) alsmede het in de tussenliggende periode op de aansluiting uitgewisselde hoeveelheid gas, uitgedrukt in kubieke meter Groningen gas [m³(n;35,17)] door. Deze dataoverdracht vindt plaats uiterlijk op de twintigste werkdag van de maand genoemd in het aansluitingenregister.

5.2.2 De regionale netbeheerder geeft per aansluiting bedoeld voor een **telemetrie**grootverbruiker maandelijks de uitgewisselde hoeveelheid gas per meetperiode uitgedrukt in MJ door aan de leverancier(s). Deze dataoverdracht vindt plaats uiterlijk op de zestiende werkdag van de maand na de maand waarin de desbetreffende gasdag valt.

(.....)

Allocatievoorwaarden Gas:

(.....)

2.1.2 De **regionale netbeheerder** maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** bij **verbruikers** en **stelselverbindingen** en van het **aansluitingenregister**.
~~⊘~~Voor **exitpunten** die de verbinding vormen tussen het **landelijk gastransportnet** en een **regionaal gastransportnet** maakt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ~~maakt~~ bij het samenstellen van de allocatiegegevens **uitsluitend** gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen in de systeemverbinding** op de punten waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet** en van ~~de door de regionale netbeheerder aangeleverde allocatiegegevens.~~
Voor **exitpunten** die de verbinding vormen tussen het **landelijk gastransportnet** en een **direct aangeslotene** op het **landelijk gastransportnet** maakt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bij het samenstellen van de allocatie-

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

<p>Bestluit 101929/49; in werking: 01-07-2006. Bestluit 102411/8; in werking: 22-12-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 9</p>	<p>2.1.3</p>	<p><u>gegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, van confirmaties en van het zijn aansluitingenregister.</u> <u>Voor overige entry- en exitpunten maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen op deze entry- en exitpunten en van confirmaties.</u></p> <p>De regionale netbeheerder past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van meetinrichtingen van de op zijn net aangesloten kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers, die niet beschikken over een uurmeting, de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 1.</p>
<p>Bestluit 102411/8; in werking: 22-12-2006. Voorstel N 2009-276: 05-06-2009 (103275) Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669). Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 9</p>	<p>2.2.2</p>	<p>(.....)</p> <p>De regionale netbeheerder maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen bij verbruikers en systeemverbindingen en van het aansluitingenregister. <u>∅Voor exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet</u> maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens uitsluitend gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen in de systeemverbinding op de punten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een <u>regionaal gastransportnet</u> en van <u>de door de regionale netbeheerder aangeleverde allocatiegegevens.</u> <u>Voor exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een direct aangeslotene op het landelijk gastransportnet maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, van confirmaties en van het zijn aansluitingenregister.</u> <u>Voor overige entry- en exitpunten maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocaties gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen op deze entry- en exitpunten en van confirmaties.</u></p>
<p>Bestluit 102411/8; in werking: 22-12-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 9</p>	<p>2.2.3</p>	<p>De regionale netbeheerder past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van meetinrichtingen van de op zijn net aangesloten kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers, die niet beschikken over een uurmeting, de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 1.</p>
<p>Bestluit 101929/49; in werking: 01-07-2006. Bestluit 102411/8; in werking: 22-12-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 9</p>	<p>4.3.1.1</p>	<p>(.....)</p> <p>Voor die kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers, waarvoor met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek het verbruik per uur wordt berekend, gelden de respectievelijke profielcategorieën volgens bijlage 1 als afnamecategorie.</p>
<p>Bestluit 101929/49; in werking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010. Zie toelichting, punt 9</p>	<p>5.1.2</p>	<p>(.....)</p> <p>Voor elke kleinverbruiker en profielgrootverbruiker profielafnemer waarvoor bij het samenstellen van de allocatiegegevens gedurende (een deel van) de reconciliatieperiode het verbruik per uur met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, berekent de regionale netbeheerder tijdens het reconciliatieproces het verbruik. De door de regionale netbeheerders uit te voeren bewerkingen zijn gespecificeerd in paragraaf B6.2 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). Van de verbruikers waarvoor slechts gedurende een gedeelte van de reconciliatieperiode het verbruik per uur met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, worden uitsluitend de gegevens van het desbetreffende deel van de reconciliatieperiode berekend conform het bepaalde in paragraaf B6.2 van bijlage 6 (Re-</p>

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

kenregels reconciliatie).

(.....)

*Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9*

Bijlage 1 Verbruiksprofielen voor kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemer

*Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9*

B1.1.1 Deze bijlage is alleen van toepassing op kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers, die niet beschikken over een uurmeting.

*Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9*

B1.1.2 Ten behoeve van de vaststelling en het beheer van de verbruiksprofielen organiseren de gezamenlijke **netbeheerders** een overlegplatform, waarin naast een delegatie van de gezamenlijke **netbeheerders** tevens zitting hebben alle **shippers erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** die leveren aan en/of transporteren voor kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers.

(.....)

*Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9*

B1.2.3 Een verbruiksprofiel beschrijft een verbruikspatroon van een kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer en kent voor elk **uur** de volgende parameters:

- TOP: een fractie van een (jaar)verbruik dat het temperatuurafhankelijke verbruik van het desbetreffende **uur** weergeeft;
- RER: een fractie van een (jaar)verbruik dat het temperatuurafhankelijke verbruik per graad Celsius van het desbetreffende **uur** weergeeft;
- TST: de temperatuur in °C waarboven geen temperatuurafhankelijk verbruik is, de zogenaamde stooktemperatuur;
- Een temperatuur van het desbetreffende **uur**.

De parameters TOP en RER hebben een precisie van acht cijfers achter de komma; de parameter TST kent vier cijfers achter de komma.

*Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9*

B1.2.4 Het standaardprofiel geeft het verwachte verbruikspatroon van een gemiddelde kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer in een standaard jaar, waarbij het standaard jaar wordt beschouwd als een jaar met gemiddelde klimaatcondities, dat wil zeggen een kalenderjaar met een gemiddelde temperatuur (en overige relevante klimaatcondities) per **uur** die gelijk is aan het gemiddelde van de over diezelfde uren gerealiseerde temperaturen (en overige relevante klimaatcondities) gedurende de periode 1988 tot en met 2002. Het totaal van de fracties van het standaardprofiel, gesommeerd over een kalenderjaar (met uitzondering van een schrikkeljaar), is gelijk aan 1.

*Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9*

B1.2.5 Het veronderstelde profiel geeft het verwachte verbruikspatroon van een kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer gedurende de verbruiksperiode; hierbij wordt gebruik gemaakt van de gerealiseerde temperaturen.

(.....)

*Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9*

B1.3.4 De **verbruikers** worden aan de hand van de volgende criteria ingedeeld in profielcategorieën:

Profielcategorie	Indelingscriterium
G1A	- kleinverbruikers zonder meetinrichting - kleinverbruikers met een standaardjaarverbruik < 5000 m ³ (n;35,17) en met een gasmeter ≤ G6
G2A	- kleinverbruikers die niet voldoen aan de criteria voor profielcategorie G1A <u>en met een PBT < 750</u>
G2B	- kleinverbruikers die niet voldoen aan de criteria voor profielcategorie G1A en waarvoor geldt 750 ≤ PBT < 1500 <u>deze categorie wordt niet gebruikt</u>
G2C	- klein <u>profielgrootverbruikersafnemer</u> die niet voldoen aan de criteria voor profielcategorie G1A en met een PBT ≥ 1500

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

- (.....)
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9
- B1.4.1 Het **standaardjaarverbruik** van een ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker~~ **profielafnemer** is het verwachte jaarverbruik (uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$) van een **betreffende kleinverbruiker** in een standaard jaar (dat wil zeggen een jaar met gemiddelde klimaatcondities).
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9
- B1.4.2 Indien er sprake is van een relevante verbruiksperiode, wordt het **standaardjaarverbruik** van een ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker~~ **profielafnemer** door de **regionale netbeheerder** berekend binnen vier weken nadat de meterstand is vastgesteld. De verbruiksperiode wordt relevant geacht, indien de periode tussen twee meteropnames tenminste 300 dagen beslaat en tevens de volledige maanden januari en februari omvat.
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9
- B1.4.3 Het **standaardjaarverbruik** wordt bepaald door het gemeten verbruik over de laatste relevante verbruiksperiode, uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$, te delen door de som van de profiel fracties in het veronderstelde profiel over de desbetreffende verbruiksperiode. In formule:
- SJV = $VVP / \sum VP_{PC}$, waarin:
- SJV = **standaardjaarverbruik** van een ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker~~ **profielafnemer** [$m^3(n;35,17)$];
 - VVP = verbruik over de verbruiksperiode van een ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker~~ **profielafnemer** [$m^3(n;35,17)$];
 - VP_{PC} = de profiel fracties van het verondersteld profiel van de profielcategorie in de desbetreffende verbruiksperiode, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied.
- (.....)
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9
- B1.4.5 Indien van een ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker~~ **profielafnemer** in een van de andere profielcategorieën het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, bepaalt de **regionale netbeheerder** het **standaardjaarverbruik** van die ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker~~ **profielafnemer** naar beste inzicht.
- (.....)
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9
- Het **standaardjaarverbruik** van een ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker~~ **profielafnemer** vormt de basis van de door de RNB uit te voeren profielberekeningen.
- (.....)
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9
- B1.5.1.3 De **regionale netbeheerder** bepaalt de som van de **standaardjaarverbruiken** van de ~~kleinverbruikers of profielgrootverbruikers~~ **profielafnemers** van dezelfde combinatie van **shipper erkende programmaverantwoordelijke, leverancier** en profielcategorie **die niet beschikken over uurmetering** ($\sum SJV_{SHPV,LE,PC,GOS-netgebied}$).
- (.....)
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9
- B1.5.1.6 De **regionale netbeheerder** bepaalt voor elk **uur** het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV), uitgedrukt in MJ, per **shipper erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie (SH;LE) per profielcategorie (PC) achter een bepaald **GOS-netgebied** volgens de formule:
- $VGV_{SHPV,LE,PC,GOS-netgebied} = VP_{PC} \times \sum SJV_{SHPV,LE,PC,GOS-netgebied} \times 35,17$, waarin:
- VP_{PC} = de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie voor het desbetreffende **uur**, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied;
 - $\sum SJV_{SHPV,LE,PC,GOS-netgebied} =$ de som van alle **standaardjaarverbruiken** van ~~kleinverbruikers of profielgrootverbruikers~~

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

- ~~profielafnemers~~ van de desbetreffende ~~shipper-erkende programmamaverantwoordelijke~~ / ~~leverancier~~ combinatie in de desbetreffende profielcategorie achter het desbetreffende ~~overdrachtpunt (GOS-netgebied) die minder dan 170.000 m³(n;35,17) gas per jaar verbruiken en niet beschikken over uurmeting.~~ het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende ~~shipper-erkende programmamaverantwoordelijke~~ / ~~leverancier~~ combinatie, profielcategorie en ~~overdrachtpunt (GOS-netgebied)~~, uitgedrukt in MJ.
- $VG_{V_{SHPV,LE,PC,GOS-netgebied}} =$
- Het aldus berekende veronderstelde geprofileerde verbruik is de basis voor de allocatie op grond van de 'profielklanten'.
- (.....)
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
 Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
 Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
 Zie toelichting, punt 9*
- B1.5.2.1 Voor het berekenen van een geschat verbruik van een ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer~~ kan gebruik worden gemaakt van de profielenmethode, bijvoorbeeld in het geval een ~~kleinverbruiker profielafnemer~~ switcht van ~~leverancier~~ zonder dat daarbij een meterstand bekend is.
- (.....)
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
 Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
 Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
 Zie toelichting, punt 9*
- B1.5.2.3 Het geschatte verbruik van een ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer~~ over de verbruiksperiode, uitgedrukt in m³(n;35,17), wordt bepaald door het ~~standaardjaarverbruik~~ te vermenigvuldigen met de som van de profiel fracties in het veronderstelde profiel over de desbetreffende verbruiksperiode. In formule:
- Geschat verbruik = SJV x Σ VP_{PC}, waarin:
- SJV = ~~standaardjaarverbruik~~ van een ~~kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer~~ [m³(n;35,17)];
- VP_{PC} = de profiel fracties van het verondersteld profiel van de profielcategorie in de desbetreffende verbruiksperiode, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied.
- (.....)
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
 Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
 Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
 Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
 Zie toelichting, punt 9*
- B2.4 De ~~regionale netbeheerder~~ berekent, als ~~vierde derde~~ stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de ~~kleinverbruikers zonder uurmeting en profielgrootverbruikers profielafnemers~~; dit zijn de zogenaamde profielklanten. Daartoe trekt de ~~regionale netbeheerder~~ de som van de in de tweede ~~en derde~~ stap bepaalde allocaties af van de op het ~~GOS-netgebied~~ gemeten hoeveelheid ~~gas~~ van het desbetreffende ~~uur~~.
- (.....)
- Besluit 102411/8; in werking: 22-12-2006.
 Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
 Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
 Zie toelichting, punt 6*
- B5.2.4 ~~Het in B5.2.3 beschreven proces vindt plaats op dagbasis i~~ndien de door de koppeling stromende hoeveelheid ~~gas~~ op jaarbasis meer bedraagt dan 1.000.000 m³(n;35,17) of 10% van het betrokken ~~GOS-netgebied~~ waarover de laagste hoeveelheid stroomt:
- ~~vindt het in B5.2.3 beschreven proces plaats op dagbasis;~~
 - ~~wordt de data op uurbasis verstrekt aan het centraal systeem stuursignaal overeenkomstig de werkwijze als omschreven in 4.1.3 van de Meetvoorwaarden-Gas RNB.~~
- (.....)
- Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
 Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
 Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
 Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.*
- B5.4.1 Voor de ~~kleinverbruikers zonder uurmeting en profielgrootverbruikers profielafnemers~~, de zogenaamde profielklanten, kan zich de uitzonderingssituatie voordoen dat de allocatie een negatieve hoeveelheid oplevert. De betreffende ~~regionale net-~~

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Zie toelichting, punt 9

beheerder stelt deze negatieve allocatie ongewijzigd ter beschikking aan de **net-beheerder** van het **landelijk gastransportnet**. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **regionale netbeheerder** streven ernaar negatieve allocaties zo weinig mogelijk te laten voorkomen.

(.....)

Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2 Berekningen per kleinverbruiker en profielgrootverbruiker profielafnemer met verbruiksprofiel

Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; in werking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2.1 Kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode een meterstand is vastgesteld

Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; in werking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2.1.1 Voor kleinverbruikers zonder uurmetering en profielgrootverbruikers profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de **reconciliatieperiode** een meterstand is vastgesteld, kunnen in het algemeen drie termijnen worden onderscheiden:

- De recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak tussen de laatste en de voorlaatste vastgestelde meterstand. Voor deze periode berekent de **regionale netbeheerder** de daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** op basis van de vastgestelde meterstanden zoals beschreven in B6.2.3 van deze bijlage.
- De periode vóór de recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak vanaf het begin van de **reconciliatieperiode** tot aan de datum waarop de voorlaatste meterstand is vastgesteld. De in deze periode daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** is al in een eerder reconciliatieproces berekend. De **regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.4 van deze bijlage.
- De periode na de recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**. Voor het berekenen van het verbruik zijn geen meterstanden beschikbaar. De **regionale netbeheerder** past hiervoor de regels toe van B6.2.5 van deze bijlage.

Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; in werking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2.2 Kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode geen meterstand is vastgesteld

Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; in werking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2.2.1 Voor kleinverbruikers zonder uurmetering en profielgrootverbruikers profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de **reconciliatieperiode** geen meterstand is vastgesteld, kunnen in het algemeen twee termijnen worden onderscheiden:

- De periode tot aan de laatste vastgestelde meterstand; dit betreft het tijdvak vanaf het begin van de **reconciliatieperiode** tot aan de datum waarop de laatste meterstand is vastgesteld. De in deze periode daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** is al in een eerder reconciliatieproces berekend. De **regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.4 van deze bijlage.
- De periode vanaf de laatste vastgestelde meterstand; dit betreft het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**. Voor het berekenen van het verbruik zijn geen meterstanden beschikbaar. De **regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.5 van deze bijlage.

(.....)

Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; in werking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2.3.1 De **regionale netbeheerder** bepaalt van de desbetreffende kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer de recente verbruiksperiode en de in deze verbruiksperiode daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie**. De recente verbruiksperiode is de periode tussen de laatste en de voorlaatste vastgestelde meterstand. De meterstanden worden geacht te zijn opgenomen aan het begin van een **gasdag**. De daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** van de kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer is het gemeten verbruik (berekend

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Bestuit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2.3.2 De aldus bepaalde daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** wordt vervolgens door de **regionale netbeheerder** verdeeld over de desbetreffende kalendermaanden, waarbij een kalendermaand bestaat uit volledige **gasdagen**. De **regionale netbeheerder** berekent de door een **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer** in een kalendermaand daadwerkelijk afgenomen energie, rekening houdend met de meetcorrectiefactor (MCF) van het **GOS-netgebied**, volgens de formule:

$$E_{\text{klant, mnd}} = E_{\text{klant, vperiode}} \times \Sigma(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{mnd}} / \Sigma(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{vperiode}}, \text{ waarin:}$$

$E_{\text{klant, vperiode}}$:

de daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer** in de recente verbruiksperiode;

$\Sigma(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{mnd}}$:

de som van het uurlijkse product van de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het **GOS-netgebied**; bedoelde som wordt berekend over (het gedeelte van) de desbetreffende kalendermaand waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;

$\Sigma(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{vperiode}}$:

de som, berekend over de recente verbruiksperiode van het uurlijkse product van de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het **GOS-netgebied**;

$E_{\text{klant, mnd}}$:

de daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer** in de desbetreffende kalendermaand.

(.....)

Bestuit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2.4.1 De **regionale netbeheerder** heeft voor de bedoelde periode de daadwerkelijke **hoeveelheid energie** van de desbetreffende **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer** in een voorgaand reconciliatieproces reeds berekend op basis van vastgestelde meterstanden en dient er voor te zorgen dat de tijdens het onderhavige reconciliatieproces per kalendermaand vast te stellen daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer** gelijk is aan de tijdens bedoeld voorgaand reconciliatieproces vastgestelde hoeveelheid.

(.....)

Bestuit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2.5.1 De **regionale netbeheerder** bepaalt de toegerekende **hoeveelheid energie** voor de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer**, afgenomen in de periode vanaf de laatste vastgestelde meterstand tot aan het einde van de **reconciliatieperiode**. De berekening van de energiehoeveelheid voor de genoemde periode is conform de in paragraaf B1.5.2 van bijlage 1 (verbruiksprofielen) opgenomen berekening van geschat verbruik, rekening houdend met de meetcorrectiefactor (MCF) van het **GOS-netgebied**:

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

$E_{\text{klant, toegerekend}} = \text{SJV} \times 35,17 \times \sum(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})$, waarin:

SJV : **standaardjaarverbruik** van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer**;

$\sum(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})$: de som van het uurlijkse product van de profiel-fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het **GOS-netgebied**, over de periode waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;

$E_{\text{klant, toegerekend}}$: de toegerekende energie van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer** voor het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**, uitgedrukt in MJ.

Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.2.5.2 Vervolgens verdeelt de **regionale netbeheerder** de conform het vorige artikel bepaalde toegerekende **hoeveelheid energie** over de desbetreffende kalendermaanden, waarbij een kalendermaand bestaat uit volledige **gasdagen**.

De **regionale netbeheerder** berekent de door een **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer** in een kalendermaand toegerekende energie, volgens de formule:

$E_{\text{klant, mnd}} = E_{\text{klant, toegerekend}} \times \frac{\sum(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{mnd}}}{\sum(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{periode}}}$, waarin :

$E_{\text{klant, toegerekend}}$: de toegerekende **hoeveelheid energie** van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer** voor het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**;

$\sum(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{mnd}}$: de som van het uurlijkse product van de profiel-fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied, en de meetcorrectiefactor van het **GOS-netgebied**; bedoelde som wordt berekend over dat deel van de desbetreffende kalendermaand waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;

$\sum(\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{periode}}$: de som van het uurlijkse product van de profiel-fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied, en de meetcorrectiefactor van het **GOS-netgebied**; bedoelde som wordt berekend over de periode tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**;

$E_{\text{klant, mnd}}$: de toegerekende **hoeveelheid energie** van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer** in het desbetreffende deel van de kalendermaand, uitgedrukt in MJ.

(.....)

Besluit 101929/49; in werking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; in werking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

B6.4.2.1 Bepaal maandtotaal **profielklanten kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers**

Als eerste stap berekent de **regionale netbeheerder** de totale afgenomen hoeveelheid op het desbetreffende **GOS-netgebied**. De door de **netbeheerder** van het **landelijk gasransportnet** in het kader van de allocatie ter beschikking gestelde

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

uurmetingen op het GOS-netgebied van de hoeveelheid gas worden gesommeerd en verhoogd met de eventueel op het GOS-netgebied aanwezige en volgens B3.1.1 verstrekte restenergie en volgens B4.1.1 verstrekte correctie-energie tot een maandtotaal (d.i. het MAANDTOTAAL GOS-netgebied).

De regionale netbeheerder bepaalt de totale door de profielklanten kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers via het betreffende GOS-netgebied afgenomen hoeveelheid in de betreffende kalendermaand (d.i. het MAANDTOTAAL PROFIELKLANTEN) door het MAANDTOTAAL GOS-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 telemetrie-grootverbruikers met een jaarafname groter dan 170.000 m³(n;35,17), en tevens met de afgenomen hoeveelheid energie door kleinverbruikers met een uurmeting.

(.....)

Begrippenlijst Gas:

Gewijzigd voorstel N 2010-434: 08-09-2010.

Profielafnemer

Een kleinverbruiker of een afnemer met een aansluitcapaciteit groter dan 40 m³(n)/uur die niet beschikt over een dagelijkse of uurlijkse afstanduitleiding van de meetinrichting op zijn aansluiting, en op grond van de Meetvoorwaarden Gas - RNB daar ook niet over hoeft te beschikken.

*Besluit 102490/24; in werking: 01-01-2009.
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 08-09-2010.*

Profielgrootverbruiker

Een afnemer met een aansluitcapaciteit groter dan 40 m³(n)/uur die niet beschikt over een dagelijkse of uurlijkse afstanduitleiding van de meetinrichting op zijn aansluiting, en op grond van de Meetvoorwaarden Gas - RNB daar ook niet over hoeft te beschikken.

Informatiecode Elektriciteit en Gas:

(.....)

*E: besluit 100703/8; in werking: 01-01-2002.
E: besluit 100701/7; in werking: 03-04-2002.
E: besluit 101600/17; in werking: 02-03-2004.
E: besluit 101921/4; in werking: 21-05-2005.
G: besluit 101929/50; in werking: 23-11-2006.
Besluit 102472/8; in werking: 11-03-2007.
Besluit 102442/3; in werking: 01-07-2007.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009 (102669).
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9*

2.1.2

De netbeheerder beheert voor het eigen net een register, hierna te noemen het aansluitingenregister, waarin per aansluiting geïdentificeerd door de in 2.1.1 bedoelde EAN-code, is vastgelegd:

- a. de naam van de aangeslotene met wie de aansluit- en transportovereenkomst is gesloten;
- b. de adresgegevens, zijnde straat, huisnummer met eventuele toevoegingen, postcode en woonplaats, behorend bij het overdrachtspunt van de aansluiting;
- c. voor aansluitingen van kleinverbruikers of profielafnemers: de maand waarin de netbeheerder in de regel de jaarafrekening opmaakt;
- d. de identificatie van de erkende meetverantwoordelijke behorende bij de desbetreffende netaansluiting danwel, indien sprake is van een netaansluiting waarbij op grond van 2.1.3.5 van de Netcode Elektriciteit geen comptabele meting aanwezig is, of indien sprake is van een aansluiting zoals bedoeld in B1.4.6 van de Allocatievoorwaarden Gas, de identificatie van de netbeheerder (bedrijfs-EAN-code);
- e. de identificatie van de actuele leverancier behorende bij de desbetreffende aansluiting (bedrijfs EAN-code);
- f. de identificatie van de actuele programmaverantwoordelijke of de identificatie van de actuele shipper behorende bij de leverancier op de desbetreffende aansluiting (bedrijfs EAN-code).

(.....)

*G: besluit 101929/50; in werking: 23-11-2006.
Besluit 102472/8; in werking: 11-03-2007.
Besluit 102442/3; in werking: 01-07-2007.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092)*

2.1.4

Voor gasaansluitingen worden in het aansluitingenregister in aanvulling op 2.1.2 tevens vastgelegd:

- g. de identificatie van het GOS of pseudo-GOS waarmee de aansluiting via het

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

E: besluit 102127/5; in werking: 01-04-2006.
G: besluit 102127/8; in werking: 23-11-2006.
Besluit 102472/8; in werking: 11-03-2007.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092)
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

E: besluit 102127/5; in werking: 01-04-2006.
G: besluit 102127/8; in werking: 23-11-2006.
Besluit 102472/8; in werking: 11-03-2007.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092)
Gewijzigd voorstel N 2010-434: 24-09-2010.
Zie toelichting, punt 9

- regionale gastransportnet is verbonden;
- h. het drukniveau van de aansluiting (25 t/m 200 mbar of meer dan 200 mbar t/m 8 bar);
 - i. voor aansluitingen van telemetriegrootverbruikers: de op de aansluiting gecontracteerde transportcapaciteit (uitgedrukt in m³(n;35,17)/uur) of voor aansluitingen van kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers: een met de rekencapaciteit van de aansluiting overeenkomende capaciteit (uitgedrukt in m³(n)/uur);
 - j. de actuele profielcategorie, of een aanduiding dat een uurmeting-dagelijks op afstand uitleesbare meetinrichting aanwezig is, onderscheidenlijk voor aansluitingen van kleinverbruikers en aansluitingen van telemetriegrootverbruikers in de categorieën zoals genoemd in paragraaf 4.3 van de Allocatievoorwaarden Gas;
 - k. voor aansluitingen van kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielafnemers: het actuele standaardjaarverbruik (uitgedrukt in m³(n;35,17));
 - l. indien er bij een aansluiting van een telemetriegrootverbruiker sprake is van meer dan één shipper en/of leverancier: een aanduiding daarvan;

2.7.4.2 Zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk vijftien werkdagen na de beoogde switchdatum, betrekking hebbend op een aansluiting van een kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer, zendt de beoogde nieuwe leverancier een bericht naar de netbeheerder met daarin de op grond van 2.7.4.1 ontvangen meterstand(en).

2.8.4.2 Zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk vijftien werkdagen na de beoogde switchdatum, betrekking hebbend op een aansluiting van een kleinverbruiker of profielgrootverbruiker profielafnemer, zendt de leverancier een bericht naar de netbeheerder met daarin de op grond van 2.8.4.1 ontvangen meterstand(en) die betrekking (heeft)(hebben) op de bedoelde switchdatum.