

Bijlage behorende bij het besluit nr. 102669 van de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit tot wijziging van diverse voorwaarden ex artikel 12a en 12b, eerste lid van de Gaswet

ARTIKEL I

De Transportvoorwaarden Gas - LNB worden gewijzigd als volgt:

A

De inhoudsopgave komt te luiden:

- 1 Werkingssfeer en definities**
- 2 Diensten**
 - 2.1 Transport
 - 2.2 Kwaliteitsconversie
 - 2.3 Flexibiliteitsdienst
 - 2.4 Use it or lose it
- 3 Programmaverantwoordelijken en aangeslotenen met exitcapaciteit**
 - 3.1 Erkenning programmaverantwoordelijke
 - 3.2 Erkende programmaverantwoordelijke
 - 3.3 Vrijstelling en intrekking erkenning
 - 3.4 Aangeslotene met exitcapaciteit
 - 3.5 Het uitoefenen van programmaverantwoordelijkheid
 - 3.6 Overgangsregeling
- 4 Operationele voorwaarden**
 - 4.1 Balanceringsregime
 - 4.2 Uitvoering van transport
 - 4.3 Allocatie
 - 4.4 Onderhoud en beperking van transport
- 5 Overeenkomsten**
 - 5.1 Aangaan van overeenkomsten
 - 5.2 Termijnen
 - 5.3 Gevolgen van beëindiging van overeenkomsten
- 6 Informatieverstrekking**
- 7 Overige bepalingen**
 - Bijlage 1 Kredietwaardigheidseisen
 - Bijlage 2 < vervallen >

B

Artikel 1 komt te luiden:

1 WERKINGSSFEER EN DEFINITIES

Dit document "Transportvoorwaarden Gas - LNB" bevat voorwaarden met betrekking tot de diensten transport, kwaliteitsconversie en flexibiliteitsdiensten op het **landelijk gastransportnet** en de **programmaverantwoordelijkheid** op het **landelijk** en op een **regionaal gastransportnet**. Begrippen, die

in de Gaswet of de Begrippenlijst Gas zijn gedefinieerd, hebben de in de Gaswet of Begrippenlijst Gas gedefinieerde betekenissen en zijn in de hierop volgende tekst vetgedrukt.

C

Artikel 2.1.1 komt te luiden:

2.1.1 Transport vindt plaats op grond van een met de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** te sluiten overeenkomst en houdt in dat de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** **gas** aangeboden op een **entrypunt** in het landelijk **gastransportnet** inneemt en op een **exitpunt** ter beschikking stelt. Transport vindt plaats met behulp van de diensten **entrycapaciteit** en **exitcapaciteit**. Deze diensten kunnen onafhankelijk van elkaar bij de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** worden gecontracteerd.

D

Artikel 2.1.2 komt te luiden:

2.1.2 **Entry- en exitcapaciteit**

Omschrijving van de dienst

De dienst **entrycapaciteit** geeft het recht om op een **entrypunt** een hoeveelheid **gas** per **uur** in het landelijk **gastransportnet** te voeden. De dienst **exitcapaciteit** geeft het recht om op een **exitpunt** een hoeveelheid **gas** per **uur** aan het landelijk **gastransportnet** te onttrekken.

Contractering en toewijzing

Entry- en exitcapaciteit worden gecontracteerd en aan **erkende programmaverantwoordelijken** toegewezen volgens het first come first served principe.

Afschakelbare dienst

De dienst afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk afschakelbare **exitcapaciteit** geeft het voorwaardelijke recht op **entrycapaciteit** respectievelijk **exitcapaciteit** en wordt aangeboden indien niet afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk niet afschakelbare **exitcapaciteit** niet meer beschikbaar is. De voorwaarde is dat uitsluitend van het recht op de dienst afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk afschakelbare **exitcapaciteit** gebruik gemaakt kan worden indien de **netgebruikers** van het landelijk **gastransportnet** die op het desbetreffende **entrypunt** respectievelijk **exitpunt** beschikken over niet afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk niet afschakelbare **exitcapaciteit** dan wel eerder gecontracteerde afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk afschakelbare **exitcapaciteit** niet (volledig) van hun **entrycapaciteit** respectievelijk **exitcapaciteit** gebruik maken. Indien niet aan deze voorwaarde wordt voldaan, kan de **netgebruiker** op het desbetreffende **entry-** of **exitpunt** (deels) worden afgeschakeld.

De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** kan afschakelbare **entry-** en **exitcapaciteit** in verschillende tranches aanbieden, onderscheiden naar waarschijnlijkheid van afschakelen. Afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk afschakelbare **exitcapaciteit** in een tranche met een hogere waarschijnlijkheid van afschakelen wordt pas aangeboden indien de afschakelbare

entrycapaciteit respectievelijk afschakelbare **exitcapaciteit** van een tranche met een lagere waarschijnlijkheid van afschakelen uitverkocht is.

Overige voorwaarden

De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** zal onverwijld, met inachtneming van 2.1.12, naar mate er bestaande niet afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk bestaande niet afschakelbare **exitcapaciteit** of bestaande afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk bestaande afschakelbare **exitcapaciteit** in een tranche met een lagere waarschijnlijkheid van afschakelen beschikbaar komt, de gecontracteerde afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk afschakelbare **exitcapaciteit** in een tranche met een lagere waarschijnlijkheid van afschakelen opwaarderen naar niet afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk niet afschakelbare **exitcapaciteit** dan wel de gecontracteerde afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk afschakelbare **exitcapaciteit** in een tranche met een hogere waarschijnlijkheid van afschakelen opwaarderen naar afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk afschakelbare **exitcapaciteit** in een tranche met een lagere waarschijnlijkheid van afschakelen. Het opwaarderen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels.

E

Artikel 2.1.2b komt te luiden:

- 2.1.2b 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 **erkende programmaverantwoordelijken** met erkenning LB. Deze **plancapaciteit** wordt vast (dit is niet **afschakelbaar**) gecontracteerd. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verdeelt de **plancapaciteit** over de **erkende programmaverantwoordelijken** met erkenning LB op basis van gegevens uit de **aansluitingenregisters** van de **regionale netbeheerders**. De **regionale netbeheerders** doen aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maandelijks uiterlijk op de achtste **werkdag** volgend op de eerste kalenderdag van de maand opgave van de volgende gegevens, geldend per eerste kalenderdag van die maand, per **exitpunt** per **erkende programmaverantwoordelijke** per **leverancier**:

Voor **profielafnemers**:

- het aantal **profielafnemers** per profielcategorie en GKV (ten behoeve van de pieklevering);
- de som van de **standaardjaarverbruiken** per profielcategorie.

Voor **telemetriegrootverbruikers**:

- het aantal **telemetriegrootverbruikers**
- de som van de gecontracteerde capaciteit voor **telemetriegrootverbruikers** 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 **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** bij de **regionale netbeheerders**.

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

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

-voor **profielafnemers** door per maand de maximale profiel fractie (volgens bijlage 1 van de Allocatievoorwaarden **Gas**) bij de voor die maand geldende referentietemperatuur te

vermenigvuldigen met de som van het **standaardjaarverbruik** per **erkende programmaverantwoordelijke** en met de **fitfactor exit RNB**, waarbij rekening wordt gehouden met pieklevering;

-voor **telemetriegrootverbruikers** door per maand de som van de gecontracteerde capaciteit per **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 **profielafnemers** en de **profielfactoren grootverbruik** voorafgaand aan elk kalenderjaar op zijn website.

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

F

Artikel 2.1.3 komt te luiden:

2.1.3 **Backhaul entry- en exitcapaciteit**

Omschrijving van de dienst

De dienst **backhaul entrycapaciteit** geeft het voorwaardelijke recht om op door de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** aangegeven **entrypunten** op of nabij de Nederlandse landsgrens, in tegenstroom met de fysieke stroomrichting, een hoeveelheid **gas** per **uur** administratief aan het landelijk **gastransportnet** te onttrekken. De dienst **backhaul exitcapaciteit** geeft het voorwaardelijke recht om op door de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** aangegeven **exitpunten** op of nabij de Nederlandse landsgrens, in tegenstroom met de fysieke stroomrichting, een hoeveelheid **gas** per **uur** administratief in het landelijk **gastransportnet** te voeden.

Contractering en toewijzing

Backhaul entry- en exitcapaciteit worden gecontracteerd en aan **erkende programmaverantwoordelijken** toegewezen volgens het first come first served principe.

Afschakelbare dienst

De voorwaarde voor **backhaul entry-** en **exitcapaciteit** is dat uitsluitend **gas** in tegenstroom kan worden getransporteerd en derhalve administratief aan het net kan worden onttrokken respectievelijk in het net kan worden gevoed indien voldoende forward stroom op het betreffende **entrypunt** respectievelijk **exitpunt** beschikbaar is. Indien niet aan deze voorwaarde wordt voldaan kan de **netgebruiker** met **backhaul entrycapaciteit** respectievelijk **backhaul exitcapaciteit** op het desbetreffende **entrypunt** respectievelijk **exitpunt** (deels) worden afgeschakeld.

De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** kan **backhaul entry-** en **exitcapaciteit** in verschillende tranches aanbieden, onderscheiden naar waarschijnlijkheid van afschakelen. **Backhaul entrycapaciteit** respectievelijk **backhaul exitcapaciteit** in een tranche met een hogere waarschijnlijkheid van afschakelen wordt pas aangeboden indien de **backhaul entrycapaciteit** respectievelijk **backhaul exitcapaciteit** van een tranche met een lagere waarschijnlijkheid van afschakelen uitverkocht is.

Overige voorwaarden

De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** zal onverwijld, met inachtneming van 2.1.12, naar mate er bestaande **backhaul entrycapaciteit** respectievelijk bestaande **backhaul exitcapaciteit** in een tranche met een lagere waarschijnlijkheid van afschakelen beschikbaar komt, de gecontracteerde **backhaul entrycapaciteit** respectievelijk **backhaul exitcapaciteit** in een tranche met een hogere waarschijnlijkheid van afschakelen opwaarderen naar **backhaul entrycapaciteit** respectievelijk **backhaul exitcapaciteit** in een tranche met een lagere waarschijnlijkheid van afschakelen. Het opwaarderen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels.

G

Artikel 2.1.5 komt te luiden:

2.1.5 Wheeling

Omschrijving van de dienst

De dienst wheeling geeft het recht om op een **entrypunt** een hoeveelheid **gas** per **uur** in het landelijk **gastransportnet** te voeden en dit **gas** op een op dezelfde locatie gelegen **exitpunt** weer aan het landelijk **gastransportnet** te onttrekken.

Contractering en toewijzing

Wheeling wordt gecontracteerd en aan **erkende programmamaverantwoordelijken** toegewezen volgens het first come first served principe. De combinatie van **entry-** en **exitpunten** waarvoor de dienst wheeling wordt aangeboden wordt door de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** op zijn website gepubliceerd.

Afschakelbare dienst

De dienst afschakelbare wheeling geeft het voorwaardelijke recht op wheeling en wordt aangeboden indien niet afschakelbare wheeling niet meer beschikbaar is. De voorwaarde is dat uitsluitend van het recht op de dienst afschakelbare wheeling gebruik gemaakt kan worden indien de **netgebruikers** van het landelijk **gastransportnet** die op het betreffende **entrypunt** respectievelijk **exitpunt** beschikken

over niet afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk niet afschakelbare **exitcapaciteit** dan wel eerder gecontracteerde afschakelbare **entrycapaciteit** respectievelijk afschakelbare **exitcapaciteit** niet (volledig) van hun **entrycapaciteit** respectievelijk **exitcapaciteit** gebruik maken. Indien niet aan deze voorwaarde wordt voldaan, kan de dienst afschakelbare wheeling van de **netgebruiker** (deels) worden afgeschakeld.

Overige voorwaarden

De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** zal onverwijld, met inachtneming van 2.1.12, naar mate er bestaande niet afschakelbare wheeling beschikbaar komt, de gecontracteerde afschakelbare wheeling opwaarderen naar niet afschakelbare wheeling. Het opwaarderen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels.

H

Artikel 2.1.7 en 2.1.8 komen te luiden:

2.1.7 Diversion

Omschrijving van de dienst

De dienst diversion geeft het recht om gecontracteerde **entrycapaciteit** of **exitcapaciteit** te verplaatsen naar een ander op dezelfde locatie gelegen **entrypunt** respectievelijk **exitpunt** onder de voorwaarde dat er geen extra beslag op **transportcapaciteit** wordt gelegd.

Contractering en toewijzing

Diversion wordt gecontracteerd en aan **erkende programmaverantwoordelijken** toegewezen volgens het first come first served principe. De combinatie van **entry-** en **exitpunten** waarvoor de dienst diversion wordt aangeboden wordt door de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** op zijn website gepubliceerd.

Overige voorwaarden

De status van de door middel van diversion verplaatste **entry-** of **exitcapaciteit** zal niet worden aangetast tenzij deze verplaatsing de status van de **entry-** of **exitcapaciteit** van een andere **erkende programmaverantwoordelijke** zou aantasten.

2.1.8 Verlegging

Omschrijving van de dienst

De dienst verlegging geeft het recht om **exitcapaciteit** van een **exitpunt** voor een bepaalde periode te verplaatsen naar een ander **exitpunt**.

Contractering en toewijzing

De dienst verlegging wordt door de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** beoordeeld en als maatwerk aangeboden.

Overige voorwaarden

De status van de door middel van verlegging verplaatste **exitcapaciteit** zal niet worden aangetast tenzij deze verplaatsing de status van de **exitcapaciteit** van een andere **erkende programmaverantwoordelijke** zou aantasten.

I

Artikel 2.1.9 komt te vervallen.

J

De artikelen 2.4.2 tot en met 2.4.4 komen te luiden:

- 2.4.2 De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** stelt de **erkende programmaverantwoordelijke** schriftelijk op de hoogte van de beoogde ontneming van rechten en stelt deze **erkende programmaverantwoordelijke** in de gelegenheid om binnen drie **werkdagen** na ontvangst van deze mededeling een voldoende gemotiveerde verklaring aan de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** te verstrekken, waarin wordt aangegeven waarom de beoogde ontneming van rechten onterecht zou zijn. De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** beoordeelt deze verklaring met in achtneming van de belangen van de betrokken partijen en besluit op grond van deze belangenafweging om de beoogde ontneming van rechten al dan niet te entameren.
- 2.4.3 Ontneming van bij de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** gecontracteerde **entry- of exitcapaciteit** doet niet af aan de betalingsverplichtingen van de **erkende programmaverantwoordelijke** op grond van een overeenkomst met de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** en heeft ook overigens geen invloed op de rechten en verplichtingen van partijen uit deze overeenkomst.
- 2.4.4 Vanaf het moment dat de **erkende programmaverantwoordelijke** de rechten betreffende de onvoldoende gebruikte bij de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** gecontracteerde **entry- of exitcapaciteit** heeft verloren ingevolge het hiervoor bepaalde, is de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** vrij om deze **entry- of exitcapaciteit** aan derden aan te bieden overeenkomstig de normaal geldende voorwaarden. Daarbij zal de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** de desbetreffende **entry- of exitcapaciteit** eerst op non-discriminatoire wijze aan die derden aanbieden, die hem in de twee maanden voorafgaand aan het moment van ontneming tevergeefs om contractering van die **entry- of exitcapaciteit** hebben verzocht.

K

De titelaanduiding van hoofdstuk 3 paragraaf 3.2 en onderliggende artikelen komen te luiden:

3 Programmaverantwoordelijken en aangeslotenen met exitcapaciteit

3.2 Erkende programmaverantwoordelijken

- 3.2.0 Een ieder kan bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een aanvraag indienen om **erkende programmaverantwoordelijke** te worden, volgens een door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vastgesteld en via de website op te vragen model. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** accepteert een ieder als **erkende programmaverantwoordelijke** die
- a. voldoende kredietwaardig is in relatie tot zijn beoogde verplichtingen, dat wil zeggen dat is voldaan aan de eisen met betrekking tot financiële zekerheidsstelling die past bij het kredietrisico dat volgens vastgestelde regels door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aan de partij is toegekend. Deze regels zijn opgenomen in Bijlage 1 bij de Transportvoorwaarden Gas - LNB; en
 - b. voldoet aan de eisen met betrekking tot elektronisch berichtenverkeer met betrekking tot nominaties, entry- en exitprogramma's, portfolio onbalans signaal en de inzet van de biedladder; deze worden gepubliceerd op de website van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**; en
 - c. in alle opzichten uiting geeft te beschikken over de deskundigheid en zorgvuldigheid en over de technische, administratieve en organisatorische faciliteiten, die vereist zijn om deelnemer aan het gastransport in het **landelijk gastransportnet** te kunnen zijn en zich in overeenstemming daarmee gedraagt.

Indien aan de hiervoor genoemde voorwaarden is voldaan, verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de aanvrager een erkenning door middel van publicatie op zijn website, onder vermelding van de ingangsdatum van de erkenning.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan toestemming verlenen aan een derde die voldoet aan de eisen met betrekking tot elektronisch berichtenverkeer zoals hiervoor bedoeld onder b, maar die niet zelf een **erkende programmaverantwoordelijke** is, om het operationele berichtenverkeer zoals beschreven in 4.2 uit te voeren namens een **erkende programmaverantwoordelijke**.

- 3.2.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** onderscheidt twee typen erkenning voor een **erkende programmaverantwoordelijke**, waarbij het verschil tussen erkenning LA en erkenning LB betrekking heeft op de mogelijkheid exitcapaciteit te contracteren op een exitpunt tussen het **landelijk gastransportnet** en een **regionaal gastransportnet**.

Erkenning LA: rechtspersonen en natuurlijke personen met deze erkenning kunnen gebruik maken van de diensten van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, behoudens van exitcapaciteit op een exitpunt tussen het **landelijk gastransportnet** en een **regionaal gastransportnet**. In aanvulling op de eisen vermeld onder 3.2.0.a t/m 3.2.0.c geldt de volgende voorwaarde:

- a. de partij dient te beschikken over een EAN-code ingeval deze partij **programmaverantwoordelijkheid** draagt op een binnenlands exitpunt.

Erkenning LB: rechtspersonen en natuurlijke personen met deze erkenning kunnen gebruik maken van de diensten van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** met inbegrip van

exitcapaciteit op een exitpunt tussen het **landelijk gastransportnet** en een **regionaal gastransportnet**.

In aanvulling op de eisen vermeld onder 3.2.o.a t/m 3.2.o.c gelden de volgende voorwaarden:

- a. de partij dient te beschikken over een **EAN-code**;
- b. de partij dient deel te nemen aan het berichtenverkeer met betrekking tot allocatie;
- c. de partij contracteert exitcapaciteit volgens 2.1.2b.

3.2.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert de actuele lijst met **erkende programmaverantwoordelijken** inclusief het type erkenning op zijn website.

L

De artikelen 3.3.1 en 3.3.2 komen te luiden:

3.3.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan besluiten om voor een bepaalde, beperkte periode schriftelijk vrijstelling te verlenen van één of meer van de in 3.2 genoemde voorwaarden in het geval tijdelijk niet aan deze voorwaarden kan worden voldaan. Bedoelde vrijstelling wordt verleend op gemotiveerd schriftelijk verzoek tot uiterlijk een maand voor de aanvang van de gecontracteerde dienst.

3.3.2 Een erkenning is geldig tot het moment dat deze wordt ingetrokken. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal een erkenning slechts intrekken op verzoek van de **erkende programmaverantwoordelijke** of als de **erkende programmaverantwoordelijke** niet langer voldoet aan de voorwaarden zoals genoemd in 3.2. Intrekking van de erkenning op verzoek van de **erkende programmaverantwoordelijke** is uitsluitend mogelijk indien de **erkende programmaverantwoordelijke** geen gebruik (meer) maakt van de diensten van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **erkende programmaverantwoordelijke** geen **programmaverantwoordelijkheid** meer draagt. Voor het intrekken van de erkenning naar aanleiding van het niet langer voldoen aan de voorwaarden zoals genoemd in 3.2 gelden de regelingen zoals beschreven in 3.3.4 en 3.3.5. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** informeert elke **regionale netbeheerder** terstond over de intrekking van een erkenning LB.

M

De paragrafen 3.3.4 tot en met 3.3.6 en onderliggende artikelen komen te luiden:

3.3.4 Regeling in geval van surseance van betaling of faillissement van een erkende programmaverantwoordelijke

3.3.4.1 Onverwijld nadat de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** er kennis van heeft genomen dat voor een **erkende programmaverantwoordelijke** surseance van betaling is verleend respectievelijk faillissement is uitgesproken, meldt hij dat aan **de raad**. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt na overleg met **de raad** of, en zo ja onder welke voorwaarden, hij de **erkende programmaverantwoordelijke** dan wel de bewindvoerder en **erkende programmaverantwoordelijke** tezamen onderscheidenlijk de curator aanbiedt om intrekking van de erkenning als **programmaverantwoordelijke** op te schorten voor ten hoogste 10 dagen. In dat geval kan de

netbeheerder van het **landelijk gastransportnet** aanbieden, voor zover dat redelijkerwijs noodzakelijk is, garant te staan voor de meerkosten tijdens deze opschorting.

- 3.3.4.2 Onder meerkosten in de zin van 3.3.4.1 worden verstaan de eventuele extra kosten voor de inkoop van **gas** ten opzichte van de situatie dat de inkoopcontracten van de desbetreffende **erkende programmamaverantwoordelijke** niet zouden zijn beëindigd.
- 3.3.4.3 Indien het in 3.3.4.1 bedoelde overleg tot opschorting van de intrekking van de erkenning van de betreffende **programmamaverantwoordelijke** leidt, worden gedurende de opschorting alle individuele verzoeken tot overdracht van **programmamaverantwoordelijkheid** van of naar de betreffende **programmamaverantwoordelijke** geweigerd. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** brengt de meerkosten in de zin van 3.3.4.2 in rekening bij alle **erkende programmamaverantwoordelijken** naar evenredigheid van de opdeling zoals beschreven in 3.3.5.1 b en d.
- 3.3.5 Opdeling van programmamaverantwoordelijkheid voor groot- en kleinverbruikers bij intrekking van erkenning
- 3.3.5.1 Als de erkenning van de **programmamaverantwoordelijke** is ingetrokken, waarbij deze intrekking niet is toe te rekenen aan de betrokken **grootverbruikers**, wordt de **programmamaverantwoordelijkheid** over de **erkende programmamaverantwoordelijken** als volgt verdeeld:
- de **programmamaverantwoordelijkheid** voor **kleinverbruikers** waarvoor de **vergunninghouder** de **programmamaverantwoordelijkheid** heeft geregeld: aan de **erkende programmamaverantwoordelijke** die de **vergunninghouder** onverwijld aan de **netbeheerder** van de betreffende **kleinverbruikers** opgeeft;
 - de **programmamaverantwoordelijkheid** voor **kleinverbruikers** waarvoor de in sub a bedoelde **vergunninghouder** niet tijdig de **programmamaverantwoordelijkheid** heeft geregeld: aan **erkende programmamaverantwoordelijken** van **kleinverbruikers** naar rato van het aantal **kleinverbruikers** waarvoor een **erkende programmamaverantwoordelijke programmamaverantwoordelijkheid** draagt;
 - de **programmamaverantwoordelijkheid** voor **grootverbruikers** waarvoor de **leverancier**, daartoe bepaaldelijk gemachtigd door de **grootverbruiker**, de **programmamaverantwoordelijkheid** heeft geregeld: aan de **erkende programmamaverantwoordelijke** die de **leverancier** onverwijld aan de **netbeheerder** van de betreffende **grootverbruikers** opgeeft;
 - de **programmamaverantwoordelijkheid** voor **grootverbruikers** met een bij zijn **netbeheerder** gecontracteerde capaciteit van minder dan $50.000 \text{ m}^3(\text{n};35,17)$ per uur, waarvoor de in sub c bedoelde **leverancier** niet tijdig de **programmamaverantwoordelijkheid** heeft geregeld: aan **erkende programmamaverantwoordelijken** voor **grootverbruikers** naar rato van de **exitcapaciteit** van de **grootverbruikers** waarvoor een **erkende programmamaverantwoordelijke programmamaverantwoordelijkheid** draagt. De **grootverbruiker** met een bij zijn **netbeheerder** gecontracteerde capaciteit van $50.000 \text{ m}^3(\text{n};35,17)$ per uur of meer waarvoor de **programmamaverantwoordelijkheid** niet tijdig is geregeld, wordt afgesloten.

De **erkende programmamaverantwoordelijken** die op grond van sub b of sub d **programmamaverantwoordelijkheid** toegewezen hebben gekregen, informeren binnen drie **werkdagen** na de verdeling de betrokken **grootverbruikers** en de **vergunninghouder** van de betrokken **kleinverbruikers**, over deze toewijzing, de bij hen geldende voorwaarden en de opzegmogelijkheden.

Indien de **programmaverantwoordelijkheid** van **klein- of grootverbruikers** als gevolg van het intrekken van erkenning van de **programmaverantwoordelijke** wordt verdeeld op grond van sub b of sub d, zorgt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** er voor dat de verdeling van **programmaverantwoordelijkheid** binnen één **werkdag** in zijn **aansluitingenregister** wordt verwerkt en verzoekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betrokken **regionale netbeheerders** deze verdeling binnen één **werkdag** in hun **aansluitingenregister** te verwerken.

- 3.3.5.2 De **grootverbruiker** die via de in deze paragraaf bedoelde verdeling een andere **erkende programmaverantwoordelijke** heeft gekregen voor zijn **aansluiting**, heeft gedurende drie maanden na de verdeling het recht zonder opzegtermijn van **erkende programmaverantwoordelijke** te wisselen.
- 3.3.5.3 De **vergunninghouder** van de **kleinverbruikers** die via de in deze paragraaf bedoelde verdeling een andere **erkende programmaverantwoordelijke** heeft gekregen voor zijn **aansluitingen**, heeft gedurende één week na de verdeling het recht zonder opzegtermijn van **erkende programmaverantwoordelijke** te wisselen.
- 3.3.5.4 In de in 3.3.5.1 genoemde verdeling wordt rekening gehouden met een verzoek van een **erkende programmaverantwoordelijke** om de aan hem toegewezen **aansluitingen** toe te wijzen aan een andere **erkende programmaverantwoordelijke** indien beide betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** hiertoe gezamenlijk een verzoek hebben ingediend bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. De verwerkingstermijn van een dergelijk verzoek bedraagt twee weken.
- 3.3.6 Regeling voor het geval de leverancier niet meer aan zijn leveringsverplichtingen kan voldoen

Indien een **leverancier** surseance van betaling is verleend respectievelijk failliet is verklaard, geldt voor de leveringen van de betreffende **leverancier** die niet vallen onder het Besluit leveringszekerheid Gaswet, dat de **erkende programmaverantwoordelijke** die de **programmaverantwoordelijkheid** voor die **aangeslotenen** draagt, zijn **programmaverantwoordelijkheid** tijdelijk dient te continueren. Betrokken partijen informeren elkaar onverwijld over de ontstane situatie. In verband met het continueren van zijn **programmaverantwoordelijkheid** informeert de **erkende programmaverantwoordelijke** de betrokken **aangeslotenen** onverwijld over de ontstane situatie. De **erkende programmaverantwoordelijke** dient zijn **programmaverantwoordelijkheid** voor die **aangeslotenen** te continueren tot het moment waarop die **aangeslotene** een nieuwe leveringsovereenkomst heeft gesloten dan wel de levering aan die **aangeslotene** is beëindigd, met dien verstande dat de continuering van zijn **programmaverantwoordelijkheid** in deze situatie hooguit gedurende een periode van vijf **werkdagen** nadat de **erkende programmaverantwoordelijke** de betrokken **aangeslotenen** onverwijld over de ontstane situatie heeft geïnformeerd, zal duren.

N

De artikelen 3.4.1 en 3.4.2 komen te luiden:

- 3.4.1 Een **aangeslotene** die voldoet aan het bepaalde in 3.2.o.a is uitsluitend gerechtigd **exitcapaciteit** te contracteren op zijn op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **aansluiting**.
- 3.4.2 De betrokken **aangeslotene** is niet gerechtigd gebruik te maken van de diensten van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** waaronder begrepen het deelnemen aan het gastransport. Dit is voorbehouden aan een ieder die voldoet aan de voorwaarden van 3.2.o.a t/m 3.2.o.c.

O

De paragrafen 3.5 en 3.6 en onderliggende artikelen komen te luiden:

3.5 Het uitoefenen van programmaverantwoordelijkheid

- 3.5.1.1 Een **aangeslotene** die de **programmaverantwoordelijkheid** voor zijn **aansluiting** niet zelf zal uitoefenen, meldt aan zijn **netbeheerder** aan welke **erkende programmaverantwoordelijke(n)** hij zijn **programmaverantwoordelijkheid** heeft overgedragen. Deze melding kan door middel van een switchbericht van de daartoe gemachtigde **leverancier** dan wel door middel van een schriftelijke mededeling.
- 3.5.1.2 Op een grenspunt en op een installatie voor de opslag van **gas** of LNG heeft de **partij** die het gebruiksrecht van de **entry-** en/of **exitcapaciteit** heeft **programmaverantwoordelijkheid**.
- 3.5.1.3 Op een **entrypunt** waar een **gasproductienet** is verbonden met het **landelijk gastransportnet**, hebben de partijen aangesloten op dat **gasproductienet** **programmaverantwoordelijkheid**.
- 3.5.2 Een **erkende programmaverantwoordelijke** is verplicht **programmaverantwoordelijkheid** uit te oefenen met betrekking tot de **aansluitingen** waarvoor hij in de **aansluitingenregisters** van de **netbeheerders** op enig moment als **programmaverantwoordelijke** is vermeld.
- 3.5.3 De **netbeheerders** mogen afgaan op hetgeen in de **aansluitingenregisters** omtrent de **programmaverantwoordelijkheid** voor een **aansluiting** is vermeld, onverminderd het recht van de **erkende programmaverantwoordelijke** op correctie van een onjuiste vermelding.

3.6 Overgangsregeling

- 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 zijn **netbeheerder** 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 programmaverantwoordelijke** daarover informeren.

- 3.6.2 **Shippers** worden bij de inwerkingtreding van de voorwaarden met betrekking tot de **programmaverantwoordelijkheid** zoals opgenomen in de Transportvoorwaarden Gas - LNB van rechtswege **erkende programmaverantwoordelijke**.

P

De paragrafen 4.1 tot en met 4.3 en onderliggende artikelen komen te luiden:

4.1 Balanceringsregime

- 4.1.0 De **erkende programmaverantwoordelijke** is verantwoordelijk voor het bewaken van de balans per **portfolio**.

4.1.1 [vervallen]

4.1.1 Het indienen van programma's

- 4.1.1.1 Een **erkende programmaverantwoordelijke** dient dagelijks voor 14:00 uur bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een **entryprogramma** en/of **exitprogramma** voor de volgende **gasdag** in.

- 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**, dat geheel of gedeeltelijk betrekking heeft op de levering van gas aan **kleinverbruikers**. De formule mag niet worden toegepast op de netto verkooppositie door transacties op het virtuele handelspunt. De parameters van deze formule die gelden voor de volgende **gasdag** publiceert de **netbeheerder** 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.

- 4.1.1.2a 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**.

- 4.1.1.3 Uiterlijk een **uur** na het tijdstip waarop de in 4.1.1.1 bedoelde **entry-** en/of **exitprogramma's** moeten zijn ingediend, informeert de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de **erkende programmaverantwoordelijke** of de **entry-** en/of **exitprogramma's** zijn goedgekeurd.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** keurt in ieder geval een **exitprogramma** af indien het **exitprogramma** niet voldoet aan de eisen zoals beschreven in 4.1.1.2. Indien de **erkende programmaverantwoordelijke** afziet van het toepassen van de in 4.1.1.2 bedoelde formule in zijn **exitprogramma**, dan keurt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in ieder geval het **exitprogramma** af indien in dat **exitprogramma** de entry- en exithoeveelheid niet ieder **uur** gelijk is.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** keurt in ieder geval een **entryprogramma** af indien in het **entryprogramma** de entry- en exithoeveelheid niet ieder **uur** gelijk is.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** keurt in ieder geval een **entry-** respectievelijk **exitprogramma** af indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op het **VPPV** inconsistentie constateert met andere **exit-** respectievelijk **entryprogramma's** van de **erkende programmaverantwoordelijke** zelf en/of van een andere **erkende programmaverantwoordelijke**.

Dat een ander **exit-** respectievelijk **entryprogramma** nog niet volledig is goedgekeurd, hoeft voor een **programma** waarin **programmaverantwoordelijkheid** overgaat van of naar het nog niet goedgekeurde **programma**, niet te leiden tot inconsistentie.

- 4.1.1.4 Nadat de **erkende programmaverantwoordelijke** van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bericht heeft ontvangen dat zijn **entry-** en/of **exitprogramma** is afgekeurd, dient hij een verbeterd **entry-** en/of **exitprogramma** in, die opnieuw de goedkeuring van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** behoeven.
- 4.1.1.5 Indien om 22:00 uur voorafgaand aan de **gasdag** geen goedgekeurd **entry-** en/of **exitprogramma** beschikbaar is, stelt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op basis van de hem bekende informatie dit **entry-** en/of **exitprogramma** vast.

Indien op dit tijdstip de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** inconsistentie constateert op het **VPPV** tussen het **programma** van een beurs aangewezen conform artikel 66b van de Gaswet of

een afwikkelonderneming (clearing house) die beschikt over een vergunning conform de Wet op het financieel toezicht (Wft) en een **exit-** en/of **entryprogramma** van een andere **erkende programmaverantwoordelijke**, dan stelt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betrokken **programma's** vast in lijn met het door een beurs of afwikkelonderneming ingediende **programma**.

4.1.2 Informatieverstrekking ten behoeve van de balanshandhaving

4.1.2.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert op basis van de goedgekeurde **entry-** en **exitprogramma's** uiterlijk twee **uur** voor het begin van de **gasdag** voor een ieder opvraagbaar de uurwaarden van de grenzen van de zones voor balanshandhaving voor de betreffende **gasdag**, zijnde:

- de grens tussen de **donkergroene zone** en de **lichtgroene zone**;
- de grens tussen de **lichtgroene zone** en de **oranje zone**;
- de grens tussen de **oranje zone** en de **rode zone**.

4.1.2.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert, zodra deze beschikbaar zijn, per **uur** voor een ieder opvraagbaar:

- a. de biedingen op de biedladder inclusief prijzen en afroeptijden;
- b. de (eventueel) afgeroepen hoeveelheid **gas** en de uren waarin deze geleverd zal worden;
- c. de (eventueel) in het kader van 4.1.4.2 gekochte of in het kader van 4.1.4.3 verkochte hoeveelheid **gas** van of aan **balans assisterende programmaverantwoordelijken**;
- d. de som van de posities van de **onbalans veroorzakende programmaverantwoordelijken**;
- e. de marginale biedprijs zoals bedoeld in 4.1.5.1;
- f. het **systeem balans signaal**.

4.1.2.3 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert op uurbasis per **portfolio** per **uur**, zodra deze beschikbaar zijn, onderstaande informatie die alleen opvraagbaar is door geautoriseerde medewerkers van de betreffende **erkende programmaverantwoordelijke**:

- a. het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma**;
- b. de uuronbalans, zijnde de vastgestelde netto afwijking van de near real time allocaties ten opzichte van het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma**;
- c. na afroep van de biedladder: de hoeveelheid **gas** die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is gekocht van of verkocht aan de **erkende programmaverantwoordelijke**, inclusief de verrekenprijs per transactie zoals bedoeld in 4.1.5.1 en het **uur** van afroep van deze transactie;
- d. de cumulatie van de uuronbalansen, zijnde het **portfolio onbalans signaal**.

4.1.3 De biedladder

4.1.3.1 **Erkende programmaverantwoordelijken** kunnen dagelijks voor 22:00 uur aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** biedingen voor de komende **gasdag** doen voor het leveren van een hoeveelheid **gas** aan of het afnemen van een hoeveelheid **gas** van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. Biedingen kunnen tot uiterlijk 8 **uur** voorafgaand aan het **uur** van levering of afname worden gewijzigd. Een bieding bevat de volgende gegevens:

- a. of de bieding een levering of afname betreft;

- b. het **uur** van levering of afname waarvoor de bieding geldt;
- c. de hoeveelheid **gas** die maximaal kan worden geleverd of afgenomen in een veelvoud van 150 MWh;
- d. de minimale prijs (voor een levering) die de **erkende programmaverantwoordelijke** wil ontvangen of de maximale prijs (voor een afname) die de **erkende programmaverantwoordelijke** wil betalen;
- e. het **entry-** of **exitpunt** waarop de **erkende programmaverantwoordelijke** zal leveren of afnemen;
- f. de minimale afroeptijd, zijnde een ½, 1½ of 2½ uur voorafgaand aan het **uur** van levering of afname;
- g. de code van het betreffende **portfolio** van de **erkende programmaverantwoordelijke**.

4.1.3.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** accepteert alleen biedingen nadat met de **erkende programmaverantwoordelijke** overeenstemming is bereikt over de bruikbaarheid van het door hem in te zetten flexibele middel op het **entry-** of **exitpunt**. Bij het beoordelen van de bruikbaarheid kijkt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** naar locatie, gaskwaliteit en communicatie.

4.1.3.3 De **erkende programmaverantwoordelijke** kan de prijs van zijn bieding aanpassen tot 4 **uur** voor het **uur** van levering of afname.

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 die het afroepen van de bieding verhinderen is de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gerechtigd de betrokken bieding over te slaan.

Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** biedingen overslaat, zal hij 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 hij 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.

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.

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 weegfactor. De volgorde van de selectie van de aanbiedingen wordt bepaald op basis van de uitkomst van de vermenigvuldiging van prijs en weegfactor. De weegfactor 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 weegfactor voor dat product 1. Indien in de tender één product voor het afnemen van een hoeveelheid **gas** wordt gevraagd, bedraagt de weegfactor 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 weegfactor;
- een contractduur van een jaar;
- een nominatietijd van 30 minuten;
- technische eisen ten aanzien van betrouwbaarheid, fysieke levering en communicatie.

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 weegfactor die aan het product wordt toegekend. Dit rapport geeft een objectieveerbare onderbouwing van veranderingen in het aantal producten, de productspecificatie en de weegfactor. 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.

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 weegfactoren 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 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.

De weegfactoren voor afname bedragen voor het eerste product 0,5; voor het tweede product 1,0; en voor het derde product 2,0.

- 4.1.3.9 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 objectieerbare 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 de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** van het rapport op haar website ingaan.
- 4.1.3.10 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.
- 4.1.3.11 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.

4.1.4 Dagelijkse balanshandhaving

- 4.1.4.1 In de eerste helft van ieder **uur** voorspelt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de positie van het **systeem balans signaal** aan het einde van dat **uur**.

Als deze voorspelling in de **donkergroene zone** uitkomt, dan onderneemt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geen actie met betrekking tot balanshandhaving.

Als deze voorspelling in de **lichtgroene zone** uitkomt en de systeemmonbalans toeneemt ten opzichte van de voorspelling van een **uur** eerder, dan roept de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de biedladder af conform 4.1.3.4 om de systeemmonbalans te verminderen. Bij deze afroep komen alle biedingen voor de eerstkomende drie **uren** in aanmerking, met inachtneming van de minimale afroeptijd. De hoeveelheid waarvoor de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de biedladder afroept, is een percentage van het verschil tussen de voorspelde waarde van het **systeem balans signaal** aan het eind van het **uur** en de grens tussen de **donkergroene zone** en de **lichtgroene zone**, verminderd met al afgeroepen maar nog niet geleverde volumes. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert dit percentage op zijn website voorafgaand aan de **gasdag** waarop dit percentage betrekking heeft.

Als deze voorspelling in de **oranje zone** of **rode zone** uitkomt, roept de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de biedladder af conform 4.1.3.4 om de systeemmonbalans te verminderen. Bij deze afroep worden alle biedingen voor het eerstkomende **uur**, met inachtneming van de minimale afroeptijd, in aanmerking genomen. De hoeveelheid waarvoor de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de biedladder afroept, is een percentage van het verschil tussen de

voorspelde waarde van het **systeem balans signaal** aan het eind van het **uur** en de grens tussen de **donkergroene zone** en de **lichtgroene zone**, verminderd met al afgeroepen maar nog niet geleverde volumes. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert ook dit percentage op zijn website voorafgaand aan de **gasdag** waarop dit percentage betrekking heeft.

Als deze voorspelling in de **rode zone** uitkomt en de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verwacht dat de inzet van de biedladder onvoldoende effect zal hebben, kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een noodsituatie uitroepen en handelen zoals beschreven in 4.1.4.4.

- 4.1.4.1a Een afroep van een bieding wordt verrekend tegen de marginale biedprijs zoals bedoeld in 4.1.5 en heeft invloed op het **portfolio onbalans signaal** van het betreffende **portfolio**.
- 4.1.4.1b Een hoeveelheid **gas** die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** door middel van een bindende aanwijzing koopt of verkoopt, additioneel aan de biedladder, in het kader van een door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uitgeroepen noodsituatie, wordt verrekend tegen de gewogen gemiddelde prijs van de afgeroepen biedingen in het betreffende **uur** en heeft invloed op het **portfolio onbalans signaal** van het betreffende **portfolio**.
- 4.1.4.2 Acties met betrekking tot balanshandhaving in een tekortsituatie
- 4.1.4.2a Indien het **systeem balans signaal** een tekort laat zien en de biedladder wordt afgeroepen, koopt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in het **uur** van afroep van iedere **balans assisterende programmaverantwoordelijke**, tegen de verrekenprijs zoals bedoeld in 4.1.5.1a, de hoeveelheid **gas** die gelijk is aan de waarde van het **portfolio onbalans signaal** die betrekking heeft op het begin van het **uur** van afroep. Voor de berekening van het **portfolio onbalans signaal** is het **uur** van levering van dit **gas** gelijk aan het uur van afroep.
- 4.1.4.2b De hoeveelheid **gas** die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** koopt conform 4.1.4.2a verkoopt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** tegen de verrekenprijs zoals bedoeld in 4.1.5.1a aan 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 afroep. Voor de berekening van het **portfolio onbalans signaal** is het **uur** van levering van dit **gas** gelijk aan het uur van afroep.
- 4.1.4.2c De hoeveelheid **gas** die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** koopt op de biedladder conform 4.1.4.1 verkoopt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in het **uur** van levering of afname tegen de verrekenprijs zoals bedoeld 4.1.5.1a aan 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 afroep. Dit heeft invloed op het **portfolio onbalans signaal** in het **uur** van levering of afname van dit **gas**.
- 4.1.4.3 Acties met betrekking tot balanshandhaving in een overschotsituatie
- 4.1.4.3a Indien het **systeem balans signaal** een overschot laat zien en de biedladder wordt afgeroepen, verkoopt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in het **uur** van afroep aan iedere **balans assisterende programmaverantwoordelijke**, tegen de verrekenprijs zoals bedoeld in 4.1.5.1b, de

hoeveelheid **gas** die gelijk is aan de waarde van het **portfolio onbalans signaal** die betrekking heeft op het begin van het **uur** van afroep. Voor de berekening van het **portfolio onbalans signaal** is het **uur** van levering van dit **gas** gelijk aan het **uur** van afroep.

4.1.4.3b De hoeveelheid **gas** die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verkoopt conform 4.1.4.3a koopt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** tegen de verrekenprijs zoals bedoeld in 4.1.5.1b 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 afroep. Voor de berekening van het **portfolio onbalans signaal** is het **uur** van levering van dit **gas** gelijk aan het **uur** van afroep.

4.1.4.3c De hoeveelheid **gas** die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verkoopt op de biedladder conform 4.1.4.1 koopt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in het **uur** van levering of afname tegen de verrekenprijs zoals bedoeld 4.1.5.1b 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 afroep. Dit heeft invloed op het **portfolio onbalans signaal** in het **uur** van levering of afname van dit **gas**.

4.1.4.4 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:

- inzet van eventueel gecontracteerde middelen voor noodsituaties;
- instructies betreffende installaties voor de opslag van **gas** of LNG en op **entrypunten** van het **landelijk gastransportnet**;
- instructies op **exitpunten** van het **landelijk gastransportnet**.

Na afloop van de noodsituatie overleggen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke** over de afwikkeling van de ontstane situatie.

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.

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.

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.

4.1.4.4a De hoeveelheid **gas** die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** door middel van een instructie koopt in een tekortsituatie respectievelijk verkoopt in een overschotsituatie in het kader

van een door de **netbeheerder** 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**.

4.1.4.5 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 verreken worden tegen de neutrale gasprijs als bedoeld in 4.1.6.4.

4.1.4.6 [vervallen]

4.1.5 Prijs van onbalans

4.1.5.1 In deze paragraaf wordt verstaan onder:

- marginale biedprijs: de prijs per **m³(n;35.17)** overeenkomend met de laatst afgeroepen bieding in het **uur** van afroep ten behoeve van de balanshandhaving als bedoeld 4.1.3.4;
- prikkelcomponent: een bedrag per **m³(n;35.17)**.

4.1.5.1a De verrekenprijs bedraagt in geval het **systeem balans signaal** een tekort laat zien, de marginale biedprijs vermeerderd met de prikkelcomponent;

4.1.5.1b De verrekenprijs bedraagt in geval het **systeem balans signaal** een overschot laat zien, de marginale biedprijs verminderd met de prikkelcomponent;

4.1.5.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** streeft naar een zo laag mogelijke waarde voor de prikkelcomponent. De actuele 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.

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 van 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.

- 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** publiceert dit rapport op haar website. Een gewijzigde methode van inzet van de prikkelcomponent zal ingaan drie kalendermaanden na de publicatie door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op haar website.

In afwijking van het bovenstaande, zal in de eerste 24 maanden na inwerkingtreding van de voorwaarden met betrekking tot het balanceringsregime zoals opgenomen in de Transportvoorwaarden Gas – LNB een periode van één kalendermaand worden aangehouden in plaats van een periode van drie kalendermaanden.

- 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.
- 4.1.6 Verrekening van afwijkingen van near-real-time allocaties door de netbeheerder van het **landelijk gastransportnet**
- 4.1.6.1 Nadat de off line allocaties definitief zijn verklaard in de maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, wordt het verschil tussen de near-real-time allocaties en de off line allocaties bepaald.
- 4.1.6.2 Het verschil tussen de near-real-time allocaties en de off line allocaties wordt per **gasdag** verrekend tegen de neutrale gasprijs zoals bedoeld in 4.1.6.4.
- 4.1.6.3 De correctie van de off line allocaties in de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, wordt ook verrekend tegen de neutrale gasprijs zoals bedoeld in 4.1.6.4.
- 4.1.6.4 De neutrale gasprijs is de volumegewogen gemiddelde prijs van alle contracten die op de door **onze Minister** op grond van de Gaswet aangewezen beurs worden afgesloten op D-2, D-1 en D voor levering op D (balansdag). Hierbij is de index calculatie een continu en real-time proces en vindt de index publicatie plaats op 'near real time' basis en worden de historische gegevens op Internet gepubliceerd.

In formulevorm wordt de neutrale gasprijs als volgt weergegeven:

$$\text{INDEX}_D = \frac{\sum_{i=1}^x V_i P_i}{\sum_{i=1}^x V_i}$$

Waarbij:

INDEX_D: 'Neutrale Gasprijs' voor de 'balansdag' (D) waarop contracten in levering gaan

P_i t/m P_x: Prijzen van contracten voor levering van gas op balansdag (D)

V_i t/m V_x: Volumes van contracten voor levering van gas op balansdag (D)

x: aantal contracten afgesloten van D-2 t/m D.

4.1.6.5 [vervallen]

4.1.6.6 [vervallen]

4.1.6.7 [vervallen]

4.1.6.8 [vervallen]

4.1.6.9 [vervallen]

4.1.7 [vervallen]

4.1.7.1 [vervallen]

4.1.7.2 [vervallen]

4.1.8 [vervallen]

4.1.8.1 [vervallen]

4.1.8.2 [vervallen]

4.1.8.3 [vervallen]

4.1.9 [vervallen]

4.1.9.1 [vervallen]

4.1.9.2 [vervallen]

4.1.9.3 [vervallen]

4.1.9.4 [vervallen]

4.1.10 [vervallen]

4.1.11 [vervallen]

4.1.11.1 [vervallen]

4.2 Uitvoering van transport

4.2.1 Algemeen

4.2.1.1 De netbeheerder van het **landelijk gastransportnet** kent aan elke **erkende programmaverantwoordelijke** voor elk portfolio een unieke identificatie toe.

4.2.1.2 Berichtenuitwisseling tussen de **erkende programmaverantwoordelijke** en de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** met betrekking tot de uitvoering van transport zal plaatsvinden via een door deze **netbeheerder** geaccepteerd en vooraf afgestemd en getest communicatieprotocol.

4.2.2 Nomineren

4.2.2.1 **Nominaties** van **erkende programmaverantwoordelijken** geven de door de **erkende programmaverantwoordelijke** gewenste hoeveelheid te transporteren **gas** op een **entrypunt** of **exitpunt** aan. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gebruikt de **nominaties** in de planning van het gastransport (met het oog op het efficiënt bedrijven van het **landelijk gastransportnet**), voor de toekenning van eventuele afschakelbare **entry-** of **exitcapaciteit** en in het allocatieproces.

4.2.2.2 Een **erkende programmaverantwoordelijke** dient voor elke **gasdag** voor elk **entrypunt** en **exitpunt** voor elk **portfolio** een **nominatie** in bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. Een **nominatie** dient uiterlijk om 14.00 uur op de dag vóór de **gasdag** waarop de **nominatie** betrekking heeft door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ontvangen te zijn. Indien een **nominatie** niet wordt ontvangen door deze **netbeheerder**, dan wordt aangenomen dat de **nominatie** nul is voor het desbetreffende uur en **entrypunt** of **exitpunt**.

4.2.2.3 De **erkende programmaverantwoordelijke** is bevoegd hernominaties te sturen naar de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. Van een ontvangen hernominatie neemt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** alleen wijzigingen in behandeling die betrekking hebben op **uren** in de **gasdag** die na het ontvangsttijdstip van de hernominatie liggen, rekening houdend met de leadtime voor hernominaties. De leadtime bedraagt een half uur of twee uur. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert op haar website een lijst met punten waarvoor de leadtime een half **uur** bedraagt en de per punt geldende voorwaarden. Voor alle overige punten waar hernominaties mogelijk zijn geldt een leadtime van twee **uur**.

4.2.2.4 Voor een **entrypunt** vermeldt een **nominatie** voor een **gasdag** voor elk **uur** van die **gasdag** een hoeveelheid **gas**, de **portfolio** van de **erkende programmaverantwoordelijke**, het **entrypunt** en de partij waarvan **gas** (eventueel administratief) wordt overgenomen. Voor een **exitpunt** bevat een **nominatie** voor een **gasdag** voor elk **uur** van die **gasdag** een hoeveelheid **gas**, de **portfolio** van de

erkende programmaverantwoordelijke, het **exitpunt** en de partij waaraan **gas** (eventueel administratief) wordt overgedragen.

4.2.2.5 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kan de **erkende programmaverantwoordelijke** voor bepaalde **entrypunten** of **exitpunten** tijdelijk vrijstelling verlenen van de verplichting tot nomineren. De voorwaarden waaronder de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** deze vrijstelling verleent, worden door hem op zijn website vooraf gepubliceerd. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verleent geen vrijstelling voor zover een dergelijke vrijstelling zich niet zou verdragen met handhaving van de integriteit (veiligheid, doelmatigheid en betrouwbaarheid) van het **landelijk gastransportnet** of als de **nominaties** vereist zijn voor het allocatieproces.

4.2.3 Matching en confirmatie

4.2.3.1 **Confirmaties** van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geven de hoeveelheden **gas** aan die hij voor de **erkende programmaverantwoordelijke** gaat transporteren. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de inhoud van de confirmaties vast op basis van de **nominaties** van de **erkende programmaverantwoordelijke** en de uitkomst van een toetsingsprocedure.

4.2.3.2 De toetsingsprocedure bestaat uit één of twee stappen: de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** toetst elke **(her)nominatie** van de **erkende programmaverantwoordelijke** aan de voorwaarden van de relevante overeenkomst en – indien van toepassing – vergelijkt deze met de **(her)nominatie** van andere **erkende programmaverantwoordelijken** in het **landelijk gastransportnet** of met informatie verkregen van aangrenzende **netbeheerders**.

4.2.3.3 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stuurt – zo vroeg mogelijk in het tijdvak tussen 14.00 uur en 16.00 uur op de dag vóór de **gasdag** waarop de **(her)nominatie** betrekking heeft die uiterlijk om 14.00 uur op die dag door hem is ontvangen – een **confirmatie** aan de **erkende programmaverantwoordelijke**. Voor zover meer dan de gecontracteerde **entry-** of **exitcapaciteit** wordt genomineerd stuurt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een **confirmatie** voor hoeveelheid nul naar de **erkende programmaverantwoordelijke**. In geval van afschakeling zal de **erkende programmaverantwoordelijke** middels een afschakelbericht op de hoogte worden gesteld. Dit afschakelbericht kan deel uitmaken van de **confirmatie**.

4.2.3.4 In geval van een **hernominatie** stuurt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een **confirmatie** zo spoedig mogelijk, maar in ieder geval voor aanvang van het **uur** waarop de **hernominatie** betrekking heeft, aan de **erkende programmaverantwoordelijke**.

4.2.3.5 De hoeveelheden **gas** die in de **nominaties** zijn aangegeven, worden bevestigd in de **confirmatie** als uit de toetsingsprocedure in 4.2.3.2 blijkt dat dit toegestaan en mogelijk is. In andere gevallen wijken de gegevens in de **confirmatie** af van de gegevens in de **nominaties**. De geconfirmeerde hoeveelheden **gas** zijn nooit hoger dan de genomineerde hoeveelheden **gas**. Het is de verantwoordelijkheid van de **erkende programmaverantwoordelijke** om te controleren of een **confirmatie** is ontvangen en om kennis te nemen van de inhoud van de **confirmatie**.

4.3 Allocatie

4.3.1 Algemeen

4.3.1.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gebruikt allocatiegegevens om het gebruik van het **landelijk gastransportnet** per uur door **netgebruikers** vast te stellen.

4.3.1.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maakt gebruik van allocatiegegevens bepaald conform het gestelde in de Allocatievoorwaarden Gas.

4.3.1.3 [vervallen]

4.3.2 [vervallen]

4.3.2.1 [vervallen]

4.3.2.2 [vervallen]

4.3.2.3 [vervallen]

4.3.2.4 [vervallen]

Q

De titelaanduiding van paragraaf 4.4 en de artikelen 4.4.1, 4.4.2, 4.4.3, 4.4.5, 4.4.6 en 4.4.7 komen te luiden:

4.4 Onderhoud en beperking van transport

4.4.1 Activiteiten van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** die naar zijn redelijke inschatting waarschijnlijk leiden tot beperking van diensten worden, tenzij er sprake is van omstandigheden waarin er onvoldoende tijd is om dit te doen, enkel ten uitvoer gebracht na overleg met de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** over het tijdstip en de duur van de beperking. Bij het vaststellen van het tijdstip en de duur van de beperking houdt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** rekening met de belangen van de **erkende programmaverantwoordelijken** voor zover dat redelijkerwijs mogelijk is.

Gepland onderhoud wordt ten minste twee maanden voorafgaand aan de **gasdag** waarop dit de uitvoering van diensten van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zou kunnen beïnvloeden aangekondigd. Indien het noodzakelijk is om diensten te beperken, is de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gerechtigd het betreffende transport te verminderen. De rechten van de **erkende programmaverantwoordelijken** op gebruik van de door hen bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gecontracteerde **entry-** en **exitcapaciteit** worden in overeenstemming daarmee verminderd. Wanneer de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gepland onderhoud, verlegging of nieuwbouw noodzakelijk acht, verschaft hij op verzoek van de **erkende programmaverantwoordelijke** passend bewijs van deze noodzaak. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** spant zich in om beperking van diensten tot een absoluut minimum te beperken.

- 4.4.2 Voor zover de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in enig uur, door een niet aan de **erkende programmaverantwoordelijke** toe te rekenen oorzaak, niet in staat is om (een deel van) het gecontracteerde transport uit te voeren en dit leidt tot een merkbare beperking in het gebruik van de dienst, wordt het verschuldigde bedrag voor bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gecontracteerde **entry-** en/of **exitcapaciteit** verminderd naar verhouding van de beperking. De korting wordt gebaseerd op honderd procent van het verschuldigde bedrag voor de gecontracteerde dienst rekening houdend met de duur en de omvang van de beperking.
- 4.4.3 In geval van beperking van **entry-** of **exitcapaciteit** wordt de voor de **erkende programmaverantwoordelijken** beschikbare **entry-** of **exitcapaciteit** door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** pro rata toegewezen op basis van de door hen gecontracteerde **entry-** of **exitcapaciteit**.
- 4.4.5 De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** monitort de hoeveelheid beschikbare kwaliteitsconversie. De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** kan kwaliteitsconversie uitvoeren tot het niveau waarop de haar ter beschikking staande middelen zijn uitgenut. Bij kwaliteitsconversie ter verlaging van de verbrandingswaarde gaat het om de beschikbaarheid van **gas** met een lagere verbrandingswaarde dan de doelwaarde, waaronder synthetisch geproduceerd stikstof. Bij kwaliteitsconversie ter verhoging van de verbrandingswaarde gaat het om de beschikbaarheid van **gas** met een hogere verbrandingswaarde dan de doelwaarde. De **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** beschikt in dit geval niet over synthetisch geproduceerd **gas**. Op het moment dat er een tekort aan kwaliteitsconversie dreigt, zal de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** dit voor zover mogelijk aan de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** melden met een vooraankondigingstijd van minimaal 4 uur. Na deze melding kan de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** contact opnemen met betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** met het verzoek het gebruik van de door hen gecontracteerde **transportcapaciteit** zodanig bij te stellen dat het dreigende tekort aan kwaliteitsconversie wordt afgewend.
- 4.4.6 In uitzonderlijke gevallen kan de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** vanwege beperking van kwaliteitsconversie niet tegemoetkomen aan (her)nominaties voor het gebruik van niet afschakelbare **transportcapaciteit**. In een dergelijk geval heeft de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** het recht aanwijzingen aan **erkende programmaverantwoordelijken** te geven hun (her)nominaties zodanig, als voorgeschreven door de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet**, aan te passen dat de systeemintegriteit van het landelijk **gastransportnet** kan worden gehandhaafd. **Erkende programmaverantwoordelijken** zijn verplicht deze aanwijzingen op te volgen. Voor zover mogelijk zal de **netbeheerder** van het landelijk **gastransportnet** de aanwijzingen naar evenredigheid over de veroorzakers van het probleem verdelen.
- 4.4.7 Onbalansen die het gevolg zijn van de maatregelen als bedoeld in 4.4.5 en 4.4.6 en die optreden in de periode waarop deze maatregelen betrekking hebben en de eerste 24 uren aansluitend hierop, ondanks dat **erkende programmaverantwoordelijken** de redelijkerwijs van hen te vergen inspanningen hebben geleverd om hun **portfolio** in balans te houden, worden met de **netbeheerder** van het **landelijk gastransport** verrekend tegen de gasprijs conform 4.1.6.4.

R

Artikel 5.3.1 komt te luiden:

- 5.3.1 Vanaf het moment dat de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op basis van 3.3 de erkenning van een **erkende programmaverantwoordelijke** intrekt of een overeenkomst beëindigt, heeft deze **netbeheerder** geen verplichting meer tot het uitvoeren van diensten ten behoeve van deze partij c.q. met betrekking tot de beëindigde overeenkomst.

S

De artikelen B1.1 tot en met B1.3 komen te luiden:

- B1.1 Een partij die **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** wenst te worden dient aan de kredietwaardigheidseisen te voldoen die voortvloeien uit een kredietanalyse uitgevoerd door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** overeenkomstig het bepaalde in deze Bijlage 1, afhankelijk van de risicocategorie waarin deze partij op basis van die kredietanalyse wordt ingedeeld.
- B1.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert de kredietanalyse als volgt uit:
- bij het bepalen van de risicocategorie wordt mede rekening gehouden met relaties tot moederbedrijven of gelieerde bedrijven;
 - indien sprake is van een gepubliceerde kredietwaardering, wordt de laagste van de kredietwaarderingen zoals gepubliceerd door Moody's of Standard & Poors gebruikt;
 - indien geen gepubliceerde kredietwaardering van de partij beschikbaar is, dan wordt een risicocategorie bepaald op basis van de jaarrapporten (jaarverslag + jaarrekening) van de afgelopen drie jaar. De belangrijkste financiële kengetallen hierbij zijn liquiditeit, solvabiliteit en rentabiliteit;
 - Bij het ontbreken van een gepubliceerde kredietwaardering dan wel de jaarrapporten van de afgelopen drie jaar wordt de **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** ingedeeld in de risicocategorie hoog.

Tabel 1: Gepubliceerde kredietwaarderingen en risicocategorie

<u>Credit rating Moody's</u>	<u>Credit rating Standard & Poors</u>	<u>Risico Categorie</u>
Aaa, Aa, A	AAA, AA, A	Laag
Baa1, Baa2	BBB+, BBB	Midden
Baa3 of lager	BBB- of lager	Hoog

T

De artikelen B1.4 tot en met B1.9 komen te luiden:

- B1.4 Financiële zekerheid

Een **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** wordt ingedeeld in risicocategorie hoog dient financiële zekerheid te verschaffen. De hoogte van de kredietlimiet is in dat geval gelijk aan de hoogte van de afgegeven financiële zekerheid.

Een **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** wordt ingedeeld in risicocategorie laag of midden kan ervoor kiezen aanvullende financiële zekerheid te verschaffen om zijn kredietlimiet te verhogen. De hoogte van de kredietlimiet moet minstens de exposure dekken.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maakt de financiële zekerheden die hij in elk geval accepteert bekend op zijn website. De geldigheidstermijn van de financiële zekerheid dient minstens 2 maanden langer te zijn dan de einddatum van het contract.

B1.5 Exposure

De totale exposure bestaat uit:

1. de exposure met betrekking tot het contracteren van diensten; en
2. de exposure met betrekking tot balancering.

Ad 1.

De exposure van contracten met een looptijd van meer dan 3 maanden is voor de **erkende programmaverantwoordelijke** gelijk aan de waarde van 3 maal de maximale maandfactuur (exclusief BTW) en is voor de aangeslotene met exitcapaciteit gelijk aan de waarde van 3 maal de maximale maandfactuur (exclusief BTW) minus € 20.000,- per maand.

Voor kortere contracten is de exposure zoveel lager als volgt uit de verhouding tussen de looptijd en de periode van 3 maanden.

De aangeslotene met exitcapaciteit dient uiterlijk twee maanden voor de ingangsdatum van het contract financiële zekerheid te verschaffen. De exposure van contracten wordt vermeerderd met eventuele facturen die langer dan twee maanden open staan.

Ad 2.

De exposure met betrekking tot balancering is gelijk aan de maximaal gerealiseerde exposure met betrekking tot balancering in de voorgaande twaalf maanden ('hoofdregel').

De gerealiseerde exposure met betrekking tot balancering wordt berekend als het netto resultaat van de som van:

1. de actuele waarde van het **portfolio onbalans signaal** vermenigvuldigd met de gasprijs zoals beschreven in 4.1.6.4; en
2. de openstaande bedragen (al dan niet gefactureerd) naar aanleiding van de inzet van de biedladder; en
3. de openstaande facturen in verband met de verrekening van afwijkingen tussen de comptabele allocaties en de near real time waarden conform 4.1.6.

Degene die een aanvraag indient bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** om **erkend programmaverantwoordelijke** te worden, dient de maximale hoeveelheid **gas** op te geven die in een

periode van drie dagen zal worden geleverd en waarvoor hij **programmaverantwoordelijkheid** zal dragen.

De eerste twaalf maanden na de erkenning is de exposure met betrekking tot balancerings voor deze **erkende programmaverantwoordelijke** gelijk aan de opgegeven hoeveelheid, vermenigvuldigd met het jaargemiddelde van de gasprijs zoals beschreven in 4.1.6.4. Indien de volgens de hoofdregel berekende gerealiseerde exposure op enig moment in deze periode van twaalf maanden hoger is dan de in de voorgaande zin beschreven exposure geldt vanaf dat moment de hoofdregel.

Als overgangsregeling geldt gedurende een periode van twaalf maanden na de inwerkingtreding van dit artikel dat de exposure met betrekking tot balancerings gelijk blijft aan twee vijfde deel van de totale exposure zoals die geldt op de datum van de inwerkingtreding. Indien de volgens de hoofdregel berekende gerealiseerde exposure op enig moment in deze periode van twaalf maanden hoger is dan de in de voorgaande zin beschreven exposure met betrekking tot balancerings geldt vanaf dat moment de hoofdregel.

B1.6 Kredietlimiet

Voor elke **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** stelt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een initiële kredietlimiet vast op basis van een analyse van financiële documenten.

Ten behoeve van de financiële analyse verschaft de **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** informatie aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aangaande de structuur van de groep van bedrijven waartoe de **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** behoort en het uiteindelijke moederbedrijf en de door een accountant goedgekeurde jaarrekeningen van de afgelopen 3 jaar (inclusief balans, winst en verliesrekening, kasstromen en toelichting bij de jaarstukken).

Een **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** kan contracten afsluiten met de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** totdat de kredietlimiet is bereikt. Een **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** die wordt ingedeeld in risicocategorie hoog heeft een kredietlimiet die gelijk is aan de afgegeven financiële zekerheid. Een **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** die wordt ingedeeld in risicocategorie midden heeft een initiële kredietlimiet die overeenkomt met een percentage van 3% van het reële eigen vermogen en kan eventueel zijn kredietlimiet verhogen door aanvullende financiële zekerheid te verstrekken. Een **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** die wordt ingedeeld in risicocategorie laag heeft een initiële kredietlimiet die overeenkomt met een percentage van 6% van het reële eigen vermogen en kan eventueel zijn kredietlimiet verhogen door aanvullende financiële zekerheid te verstrekken.

Voor partijen in elke risicocategorie zijn aanvullende financiële zekerheden vereist als de exposure boven de kredietlimiet komt.

In uitzonderlijke gevallen, zoals extreme uitkomsten van financiële ratio's of bijzondere ontwikkelingen binnen het bedrijf of de bedrijfstak, kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** er toe over gaan om de partij een hogere kredietlimiet toe te kennen.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verschaft de **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** op verzoek informatie over de actuele kredietruimte.

Voor **erkende programmaverantwoordelijken** en **aangeslotene met exitcapaciteit** in risicocategorie laag of midden kan op basis van de operationele cashflow en de winst een hogere of lagere kredietlimiet toegekend worden:

- a. indien de nettowinst positief is, wordt de initiële kredietlimiet verhoogd met 10%;
- b. indien de nettowinst negatief is, wordt de initiële kredietlimiet verlaagd met 10%;
- c. indien de operationele cashflow positief is, wordt de initiële kredietlimiet verhoogd met 5%;
- d. indien de operationele cashflow negatief is, wordt de initiële kredietlimiet verlaagd met 5%.

B1.7 Informatieverstrekking

De **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** dient de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** terstond te informeren over elke verandering of situatie die redelijkerwijs kan leiden tot een andere uitkomst van de kredietanalyse.

B1.8 Aanmerkelijke verandering kredietwaardigheid

Een **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** dient, binnen vijf **werkdagen** na ontvangst van een hiertoe strekkend verzoek van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, aanvullende zekerheden te overleggen indien zich een aanmerkelijke verslechtering van de kredietwaardigheid, vastgesteld op basis van de onder B1.7 aangeleverde informatie en leidend tot een indeling in een hogere risicocategorie volgens B1.2, voordoet van de **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit**, een gelieerd bedrijf of een garant staande partij, waardoor redelijkerwijs te verwachten is dat de **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** in mindere mate in staat zal zijn om aan zijn financiële verplichtingen te voldoen of die leidt tot een achteruitgang in de mate waarin de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aanspraak kan maken op (een garant staande partij van) de **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit**. Voor dit doel mag de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aanvullende financiële zekerheden eisen als genoemd in B1.4.

Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** informatie beschikbaar komt, aangeleverd onder B1.7, waaruit blijkt dat er een aanmerkelijke verbetering van de kredietwaardigheid van de **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** heeft plaatsgevonden, waardoor deze partij in een lagere risicocategorie volgens B1.2 zal worden ingedeeld en de behoefte aan (een aanvullende) zekerheid (deels) komt te vervallen, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de **erkende programmaverantwoordelijke** of **aangeslotene met exitcapaciteit** toestaan om de verstrekte zekerheden voor dat deel in te trekken.

B1.9 Erkenning LB

Voor een **erkende programmaverantwoordelijke** die wil beschikken over een erkenning LB zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** € 400.000,- ten laste brengen van de nog bestaande kredietruimte. Dit kan voor de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aanleiding zijn om ingevolge B1.5 aanvullende financiële zekerheid aan de **erkende programmaverantwoordelijke** te vragen. De financiële zekerheid dient geldig te zijn vanaf het moment dat de **erkende programmaverantwoordelijke** een erkenning LB krijgt tot 2 maanden na intrekking van de erkenning LB.

ARTIKEL II

De artikelen 2.1.2.4, 3.1.1 en 3.1.2 van de Aansluit- en transportvoorwaarden Gas – RNB komen te luiden:

- 2.1.2.4 In afwijking van het bepaalde in 2.1.2.1 hoeft een profielafnemer niet te zorgen voor een comptabele meting indien:
- het een aansluiting betreft die op het moment van inwerkingtreding van deze bepaling reeds onbemeten was, én
 - er voor deze aansluiting een zogeheten gasabonnement met de leverancier is afgesloten.
- 3.1.1 Transport vindt plaats op grond van een tussen de **regionale netbeheerder** en de **aangeslotene** te sluiten **transportovereenkomst** en zal voorts alleen plaatsvinden indien de **aangeslotene** tevens op grond van een geldige aansluitovereenkomst recht heeft op aansluiting en indien bij de **netbeheerder** bekend is welke partijen ten behoeve van de desbetreffende **aansluiting** optreden als **leverancier**, **programmaverantwoordelijke** en erkende meetverantwoordelijke. De respectievelijke identificaties van genoemde partijen legt de **netbeheerder** op grond van 2.1.2 en 2.1.4 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas vast in zijn **aansluitingenregister**.
- 3.1.2 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** van een **profielafnemer** 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**.

ARTIKEL III

De artikelen 1.2.1, 1.2.3, 7.1.1, 7.1.2, 7.1.3 en 7.1.4 van de Aansluitvoorwaarden Gas – LNB komen te luiden:

- 1.2.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt alleen **gas** via de **aansluiting** beschikbaar indien aan de beschikbaarstelling een **leverings-** en een **transportovereenkomst** ten grondslag liggen en een **erkende programmaverantwoordelijke** de **programmaverantwoordelijkheid** draagt.
- 1.2.3 Indien een **leverancier** surseance van betaling is verleend respectievelijk failliet is verklaard en de **erkende programmaverantwoordelijke** zijn **programmaverantwoordelijkheid** tijdelijk continueert overeenkomstig het bepaalde in artikel 3.3.6 van de Transportvoorwaarden Gas - LNB, is

aangeslotene gehouden tot het vergoeden van de extra kosten die de **erkende programmaverantwoordelijke** in dit kader maakt.

- 7.1.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** administreert voor iedere **aangeslotene** de relevante gegevens over de aansluiting (waaronder de **EAN-code**) en de **EAN-code(s)** van de **leverancier** en **erkende programmaverantwoordelijke**.
- 7.1.2 Een **leverancier**, een **erkende programmaverantwoordelijke** en een **aangeslotene** kunnen kennis nemen van de in 7.1.1 bedoelde administratie van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. Een **leverancier**, een **erkende programmaverantwoordelijke** en een **aangeslotene** hebben het recht hen betreffende onjuistheden in de administratie te doen corrigeren. Daarnaast kunnen een **leverancier** en een **erkende programmaverantwoordelijke** wijzigingen laten aanbrengen in de gegevens die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in haar administratie heeft opgenomen, indien en voor zover het gaat om gegevens die betrekking hebben op de voor hen relevante **aansluiting(en)**. Ingeval een erkende **programmaverantwoordelijke** de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzoekt gegevens in haar administratie te wijzigen, stemt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** dit af met de betrokken **leverancier** alvorens de wijziging door te voeren. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** informeert **leverancier** en **erkende programmaverantwoordelijke** ten minste één maal per jaar schriftelijk over de voor **leverancier** respectievelijk **erkende programmaverantwoordelijke** relevante gegevens uit haar administratie.
- 7.1.3 Ingeval **aangeslotene** van **leverancier** en/of **erkende programmaverantwoordelijke** wisselt, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** het verzoek tot wisseling, dat door de nieuwe **leverancier** bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** wordt ingediend, binnen vijf (5) **werkdagen** na ontvangst daarvan in haar administratie verwerken, indien en voor zover het verzoek volledig en correct is. De (nieuwe) **leverancier** zal het verzoek tot de wisseling indienen volgens de procedure zoals gepubliceerd op de website van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, hetgeen onder meer betekent dat het verzoek bij voorkeur een maand doch uiterlijk 5 (vijf) **werkdagen** vóór de begindatum van de wisseling door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** moet zijn ontvangen. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal, na verwerking van het verzoek in haar administratie, de desbetreffende **leverancier(s)** en de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke(n)** over de wijziging informeren.
- 7.1.4 Ingeval **leverancier(s)** en/of **erkende programmaverantwoordelijke(n)** het beschikbaar stellen van **gas** aan **aangeslotene** beëindigen, zal de desbetreffende **leverancier(s)** of **erkende programmaverantwoordelijke(n)** de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** hierover ten minste één maand voor de voorgenomen beëindiging informeren. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal deze beëindiging verwerken in haar administratie.

ARTIKEL IV

Artikel 6.1.7 van de Netkoppelingsvoorwaarden Gas – LNB komt te luiden:

- 6.1.7 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is bevoegd om zonder voorafgaande mededeling aan de **regionale netbeheerder** en/of de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke(n)** de systeemverbinding af te sluiten indien dit vereist is wegens direct gevaar voor personen.

ARTIKEL V

De artikelen 2.5.5, 2.5.8, 2.5.10, 3.1.3, 3.1.3a, 4.1.3.5, 4.3.3.8, 4.3.4.2, 4.3.4.3, 4.3.4.4, 5.1.3 en 5.2.1 van de Meetvoorwaarden Gas – RNB komen te luiden:

- 2.5.5 Indien mogelijk treft de regionale netbeheerder bij aangeslotenen met een dagelijks op afstand uitleesbare meetinrichting, waarbij de dataverzameling, zoals bedoeld in 4.1.1, en de dataoverdracht, zoals bedoeld in 4.1.3, ondanks de intrekking van de erkenning van de erkende meetverantwoordelijke correct blijven functioneren, een regeling met de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke om de desbetreffende meetdata te gebruiken zolang de vangnetregeling van toepassing is.
- 2.5.8 Indien voor het in 2.5.6 bedoelde profiel geen gebruik gemaakt kan worden van historische meetdata, wordt gebruik gemaakt van een, door de gezamenlijke netbeheerders en de erkende programmaverantwoordelijken vooraf vastgesteld, noodprofiel.
- 2.5.10 Indien er, nadat de nieuwe erkende meetverantwoordelijke is aangewezen, nog geen dataoverdracht kan plaats vinden zoals bedoeld in 4.1.3, treft de regionale netbeheerder met de nieuwe erkende meetverantwoordelijke en de erkende programmaverantwoordelijke die het aangaat een regeling omtrent de te gebruiken meetwaarden.
- 3.1.3 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 telemetriegrootverbruikmeetinrichting, zoals beschreven in 3.3 te hebben.
- 3.1.3a 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 telemetriegrootverbruikmeetinrichting, zoals beschreven in 3.3 te hebben.
- 4.1.3.5 Uiterlijk op de twaalfde werkdag, voor 12:00 uur, van de maand na de maand waarin de desbetreffende gasdag valt, ontvangt de erkende meetverantwoordelijke van de regionale netbeheerder de meetdata retour waarvan een leverancier of een erkende programmaverantwoordelijke op grond van 4.6.3 van de Allocatievoorwaarden Gas bij de regionale netbeheerder om correctie heeft verzocht.

- 4.3.3.8 Voor reparaties welke niet op een van de hiervoor genoemde wijzen kunnen worden uitgevoerd, moet in overleg met de aangeslotene, de regionale netbeheerder en de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke een afspraak worden gemaakt over het repareren van de meetdata.
- 4.3.4.2 Indien gedurende de periode tussen de veertiende werkdag van de maand volgend op de maand waarin de gasdag valt waarop de gegevens betrekking hebben en de achtste werkdag van de vierde maand na de maand waarin de gasdag valt waarop de gegevens betrekking hebben, wordt geconstateerd dat er, als gevolg van een onvolkomenheid aan de meetinrichting en/of de datacollectie, sprake is van onjuiste meetdata, wordt door de erkende meetverantwoordelijke, na afstemming met de desbetreffende leverancier, programmaverantwoordelijke, regionale netbeheerder en/of aangeslotene, een schatting gemaakt van het werkelijk verbruik voor de uren gedurende de (vermoedelijke) periode dat de meting onjuist is geweest. De erkende meetverantwoordelijke zendt deze gecorrigeerde meetdata uiterlijk om 07:00 uur op de achtste werkdag van de vierde maand na de maand waarin de gasdag valt waarop de gegevens betrekking hebben aan de regionale netbeheerder. De regionale netbeheerder beschouwt deze meetdata als definitieve meetdata.
- 4.3.4.3 Indien gedurende de periode tussen de achtste werkdag van de vierde maand na de maand waarin de gasdag valt waarop de gegevens betrekking hebben en het einde van de reconciliatietermijn, wordt geconstateerd dat er, als gevolg van een onvolkomenheid aan de meetinrichting en/of de datacollectie, sprake is van onjuiste meetdata, wordt, na afstemming met de desbetreffende leverancier, programmaverantwoordelijke, regionale netbeheerder en/of aangeslotene, door de erkende meetverantwoordelijke een schatting gemaakt van het werkelijk verbruik gedurende de (vermoedelijke) periode dat de meting onjuist is geweest.
- 4.3.4.4 De in 4.3.4.3 bedoelde correctie wordt binnen vijftien werkdagen na constatering van de onvolkomenheid door de erkende meetverantwoordelijke schriftelijk gemeld aan de aangeslotene, de regionale netbeheerder, de erkende programmaverantwoordelijke en de leverancier. Bij deze melding worden de aard van de onvolkomenheid alsmede de genomen maatregelen vermeld en worden over de (vermoedelijke) periode waarin sprake was van een onvolkomenheid de volgende gegevens verstrekt:
- a. de oude en nieuwe (geschatte) volumes (per maand);
 - b. de oude en nieuwe (geschatte) hoogste uurwaarden per maand;
 - c. indien beschikbaar, de oude en nieuwe (geschatte) uurwaarden voor alle in deze periode vallende uren.
- 5.1.3 De regionale netbeheerder treft, wanneer hij in het geval, bedoeld in 5.1.2, niet in staat is definitieve gegevens aan de beheerder van het landelijk gastransportnet te verstrekken, met de desbetreffende erkende meetverantwoordelijke en de erkende programmaverantwoordelijke die het aangaat een regeling omtrent de te gebruiken meetwaarden. Deze meetwaarden worden geacht definitief te zijn en worden aan de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke en aan de beheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt.
- 5.2.1 De regionale netbeheerder geeft voor een aansluiting, bedoeld voor een profielafnemer, ten minste eenmaal per jaar aan de leverancier de laatste tellerstand(en) alsmede het in de tussenliggende periode op de aansluiting gewisselde 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.

ARTIKEL VI

De artikelen 1.4.5, 4.6.2 en 4.6.6 van de Meetvoorwaarden Gas – LNB komen te luiden:

- 1.4.5 Jaarlijks zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de standen van de **meetinrichtingen** opnemen en het verschil met de volgens artikel 1.4.3 geschatte jaarhoeveelheid met de **erkende programmaverantwoordelijke** verrekenen tegen de jaargemiddelde prijs van de in artikel 4.1.6.4 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB bepaalde gasprijs.
- 4.6.2 Indien de situatie, bedoeld in artikel 4.6.1, zich voordoet en dit leidt tot een correctie, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke(n)** hierover informeren en hem (hen), indien en voor zover noodzakelijk, betrekken bij het overleg waarin wordt getracht het geschil op te lossen.
- 4.6.6 Indien ten gevolge van een correctie twijfel is ontstaan omtrent de **hoeveelheid energie** per uur in de periode van de correctie zal overleg plaatsvinden tussen de **aangeslotene**, zijn **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

ARTIKEL VII

De artikelen 2.1.2, 2.1.3, 2.1.5 en 2.2.3 van de Wettelijke taken LNB van algemeen belang komen te luiden:

- 2.1.2 Pieklevering betreft het deel van de feitelijke aflevering van **gas** in een **uur** aan alle **kleinverbruikers** in het **portfolio** van de **erkende programmaverantwoordelijke** dat de hoeveelheid te boven gaat zoals die maximaal in een uur aan de **kleinverbruikers** zou worden geleverd op een dag met een gemiddelde effectieve etmaal temperatuur in De Bilt van -9 °C. Deze maximale levering wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maandelijks bepaald conform 2.1.2b van de Transportvoorwaarden Gas – LNB, waarbij steeds als referentietemperatuur -9 °C wordt gebruikt. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal aan de **vergunninghouders gas** leveren ten behoeve van pieklevering en het **portfolio onbalans signaal** van **erkende programmaverantwoordelijken** dienovereenkomstig aanpassen.
- 2.1.3 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** brengt de gereserveerde **entry-** en **exitcapaciteit**, het benodigde **gas** en overige (capaciteits-)middelen in rekening bij de **vergunninghouders**. Vaste kosten voor productiecapaciteit voor de pieklevering wordt gespreid over het hele jaar maandelijks per profielcategorie verdeeld over de **vergunninghouders** naar rato van hun marktaandeel in de profielcategorieën G1 en G2 van het kleinverbruikersegment. De variabele kosten, waartoe in elk geval de kosten van in het kader van de pieklevering feitelijk geleverde hoeveelheid **gas** moeten worden gerekend, worden bij de **vergunninghouder** over de desbetreffende maand achteraf in rekening gebracht. De bedragen toe te rekenen aan gereserveerde **entry-** en **exitcapaciteit** worden verdeeld over de maanden december, januari en februari aan de **vergunninghouders** in rekening gebracht. Een **vergunninghouder** betaalt de hem toe te rekenen bedragen aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, tenzij de **vergunninghouder** met een **erkende**

programmaverantwoordelijke is overeengekomen dat de kosten voor de voorzieningen ten behoeve van de pieklevering in rekening gebracht kunnen worden bij de **erkende programmaverantwoordelijke** .

2.1.5 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** draagt zorg voor de vaststelling van de aan de pieklevering toe te wijzen volumes. Om de allocatie van pieklevering per **vergunninghouder** vast te stellen vergelijkt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de laatste maandelijkse allocaties voor **kleinverbruik** met de **exitcapaciteit** voor **kleinverbruik** van de **vergunninghouders** van de betreffende maand, die berekend wordt zoals beschreven in 2.1.2b van de Transportvoorwaarden Gas – LNB, waarbij steeds als referentietemperatuur -9 °C wordt gebruikt. De pieklevering wordt bij de vergunninghouder in rekening gebracht en bij de betreffende **programmaverantwoordelijken** in mindering gebracht op de exit allocaties. Om het near-real-time volume vast te stellen waarmee het **portfolio onbalans signaal** van de **erkende programmaverantwoordelijken** wordt aangepast, vergelijkt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de near-real-time allocaties van het **centraal systeem stuursignaal** met de **exitcapaciteit** voor **kleinverbruik** in het **portfolio** van de betreffende **erkende programmaverantwoordelijke** van de betreffende maand, die berekend wordt zoals beschreven in de Transportvoorwaarden Gas – LNB, artikel 2.1.2b waarbij steeds als referentietemperatuur -9 °C wordt gebruikt. Bij de near-real-time berekening gaat de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uit van de meest recente gegevens over de **standaardjaarverbruiken** per **portfolio**.

2.2.3 De **regionale netbeheerder** wijst vanaf de bekendmaking van het in 2.2.1 bedoelde besluit switchverzoeken betreffende wijziging van **leverancier** en/of **erkende programmaverantwoordelijke** af:

- a. die betrekking hebben op de **leverancier**, ten aanzien waarvan het in 2.2.1 bedoelde besluit is genomen; en
- b. die zijn binnengekomen na de start van de vensterperiode.

Met vensterperiode wordt in het bepaalde in dit onderdeel 2.2 bedoeld de periode tussen die bekendmaking en de intrekking van de **leveringsvergunning**.

ARTIKEL VIII

Hoofdstuk 3 van de Samenwerkingsregeling netbeheerders Gas komt te luiden:

3 Programmaverantwoordelijken

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** erkent **erkende programmaverantwoordelijken** overeenkomstig de daarvoor geldende voorwaarden en sluit overeenkomsten met **erkende programmaverantwoordelijken**. Alle bepalingen uit de voorwaarden of de overeenkomsten die de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** met **erkende programmaverantwoordelijken** wil overeenkomen én die gevolgen hebben voor andere **netbeheerders** behoeven de voorafgaande instemming van die **netbeheerders**.

ARTIKEL IX

De hierna volgende begrippen van de Begrippenlijst Gas komen te luiden:

balans assisterende programmaverantwoordelijke

een erkende programmaverantwoordelijke waarvan het teken van zijn portfolio onbalans signaal tegengesteld is aan het teken van het systeem balans signaal

Confirmatie

Het bericht – per portfolio – van het dispatching centrum (CCP) van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de erkende programmaverantwoordelijke, dat onder andere bevat de hoeveelheden entrygas per uur die van een derde door een erkende programmaverantwoordelijke op een entrypunt zullen worden afgenomen en de hoeveelheden exitgas per uur die door een erkende programmaverantwoordelijke op een exitpunt aan een derde beschikbaar zullen worden gesteld.

donkergroene zone

de zone waarvoor geldt dat, zolang het systeem balans signaal zich binnen deze zone beweegt, de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geen acties met betrekking tot balanshandhaving onderneemt

Entrygas

Het gas dat volgens een overeenkomst op een entrypunt gealloceerd is voor aflevering door de erkende programmaverantwoordelijke aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.

entryprogramma

een programma als bedoeld in artikel 17b, eerste lid van de Gaswet

erkende programmaverantwoordelijke

partij die erkend is door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en daarmee de programmaverantwoordelijkheid uitoefent

Exitgas

Het gas dat volgens een overeenkomst op een exitpunt gealloceerd is voor aflevering door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de erkende programmaverantwoordelijke.

exitprogramma

een programma als bedoeld in artikel 17b, tweede lid van de Gaswet

lichtgroene zone

de zone waarvoor geldt dat, als het systeem balans signaal zich binnen deze zone bevindt, de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de biedladder inzet en daarbij alle aangeboden middelen ongeacht de minimale afroeptijd kan gebruiken

Netgebied

Onderdeel van een regionaal gastransportnet van één regionale netbeheerder:

- dat wordt gebruikt als administratief verzamelpunt ten behoeve van de uitvoering van de allocatie van gasstromen van tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet zoals bedoeld in hoofdstuk 2 van de Allocatievoorwaarden Gas,
- waarbinnen de invoeding, eventueel gecorrigeerd voor netkoppelingen tussen regionale gastransportnetten, gealloceerd wordt naar de afnemers,
- dat wordt begrensd door de aansluitingen en de systeemverbindingen die hiermee verbonden zijn,

- dat niet opdeelbaar is in twee of meer gebieden die op zichzelf ook weer een netgebied zouden kunnen vormen.

Nominatie of hernominatie

Het bericht – per portfolio – van de erkende programmaverantwoordelijke aan het dispatching centrum (CCP) van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, waarmee de erkende programmaverantwoordelijke voor elk uur van de desbetreffende gasdag de hoeveelheid entrygas die van een derde door de erkende programmaverantwoordelijke op een entrypunt zal worden afgenomen en de hoeveelheid exitgas die door de erkende programmaverantwoordelijke op een exitpunt aan een derde beschikbaar zal worden gesteld aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bekend maakt.

onbalans veroorzakende programmaverantwoordelijke

een erkende programmaverantwoordelijke waarvan het teken van zijn portfolio onbalans signaal gelijk is aan het teken van het systeem balans signaal

oranje zone

de zone waarvoor geldt dat, als het systeem balans signaal zich binnen deze zone bevindt, de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de biedladder kan inzetten en daarbij alle aangeboden middelen met een korte afroeptijd kan gebruiken

Poolfactor

Factor, kleiner of gelijk aan 1, die de ongelijktijdigheid in de afname van de verschillende telemetriegrootverbruikers per erkende programmaverantwoordelijke per exitpunt representeert.

portfolio onbalans signaal

de netto cumulatieve afwijking van de entry- en/of exitprogramma's in het portfolio van de erkende programmaverantwoordelijke op basis van de near-real-time allocaties

Profielafnemer

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

programmaverantwoordelijke*

degene op wie programmaverantwoordelijkheid rust

programmaverantwoordelijkheid*

de verantwoordelijkheid voor het opstellen van een programma als bedoeld in artikel 17b, eerste of tweede lid, van de Gaswet

rode zone

de zone waarvoor geldt dat, als het systeem balans signaal zich binnen deze zone bevindt, de netbeheerder van het landelijk gastransportnet noodmaatregelen treft om de balans van het landelijk gastransportnet te handhaven

Shipper

[vervallen]

systeem balans signaal

de som van de portfolio onbalans signalen die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gepubliceerd wordt

TTF

De virtuele locatie, die dienst doet als een entrypunt en/of exitpunt, waar erkende programmaverantwoordelijken en/of handelaren gas kunnen overdragen.

virtueel Punt Programma Verantwoordelijkheid (VPPV)

het virtuele punt zoals bedoeld in artikel 17b, eerste en tweede lid van de Gaswet

ARTIKEL X

De Informatiecode Elektriciteit en Gas wordt gewijzigd als volgt.

A

De artikelen 1.1.1 en 1.2.3 komen te luiden:

1.1.1 Deze regeling bevat de voorwaarden met betrekking tot de wijze waarop netbeheerders, leveranciers, programmaverantwoordelijken, meetverantwoordelijken en afnemers zich gedragen ten aanzien van de administratieve processen en de uit te wisselen informatie daaromtrent tussen marktpartijen onderling.

1.2.3 [vervallen]

B

De artikelen 2.1.2, 2.1.4, 2.1.6, 2.1.7, 2.1.9 en 2.1.10 komen te luiden:

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 overdrachtpunt 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 dan wel, 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 op de desbetreffende aansluiting (bedrijfs EAN-code).

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

- a. de identificatie van het GOS of pseudo-GOS waarmee de aansluiting via het regionale gastransportnet is verbonden;

- b. het drukniveau van de aansluiting (25 t/m 200 mbar of meer dan 200 mbar t/m 8 bar);
 - c. voor aansluitingen van telemetriegrootverbruikers: de op de aansluiting gecontracteerde transportcapaciteit (uitgedrukt in $m^3(n;35,17)/\text{uur}$) of voor aansluitingen van profielafnemers: een met de rekencapaciteit van de aansluiting overeenkomende capaciteit (uitgedrukt in $m^3(n)/\text{uur}$);
 - d. de actuele profielcategorie, of een aanduiding dat een 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
 - e. voor aansluitingen van profielafnemers: het actuele standaardjaarverbruik (uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$);
 - f. indien er bij een aansluiting van een telemetriegrootverbruiker sprake is van meer dan één shipper en/of leverancier: een aanduiding daarvan.
- 2.1.6 De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de netbeheerder van het landelijk gastransportnet hebben het recht de voor hen relevante onderdelen van de door de andere netbeheerders beheerde aansluitingenregisters in te zien. Zij kunnen de andere netbeheerders verzoeken hen gegevens met betrekking tot een individuele erkende programmaverantwoordelijke met een volledige erkenning te verstrekken.
- 2.1.7 Een aangeslotene, een leverancier, een erkende programmaverantwoordelijke of een erkende meetverantwoordelijke heeft het recht om het aansluitingenregister in te zien voor hem betreffende aansluitingen. Elk van de genoemde partijen heeft de plicht hem betreffende onjuistheden in het aansluitingenregister, binnen vijf werkdagen na ontvangst van gegevens uit het aansluitingenregister, te melden aan de netbeheerder en te doen corrigeren.
- 2.1.9 De netbeheerder ziet er op toe dat uitsluitend (rechts)personen als programmaverantwoordelijken in het aansluitingenregister zijn ingeschreven die als programmaverantwoordelijke met een volledige erkenning zijn vermeld in het PV-register. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet respectievelijk de netbeheerder van het landelijk gastransportnet verlenen de andere netbeheerders daartoe desgevraagd inzage in het PV-register.

2.1.10 [vervallen]

C

De artikelen 2.2.1, 2.2.2 en 2.2.3 komen te luiden:

- 2.2.1 De netbeheerder informeert de desbetreffende meetverantwoordelijke(n) en leverancier(s) of programmaverantwoordelijke(n) uiterlijk de werkdag na een in het aansluitingenregister aangebrachte hen betreffende wijziging omtrent de aangebrachte wijziging.
- 2.2.2 Het gestelde in 2.2.1 is niet van toepassing voor de meetverantwoordelijke in geval van een bulk-PV-switch.

- 2.2.3 Meetverantwoordelijken, leveranciers en programmaverantwoordelijken zijn gehouden de conform artikel 2.2.1 door de netbeheerder verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten binnen vijf werkdagen na ontvangst te melden bij de desbetreffende netbeheerder, opdat deze fouten gecorrigeerd kunnen worden.

D

De artikelen 2.4.2.4, 2.4.3.3, 2.4.6.1, 2.4.7.1, 2.4.7.4, 2.4.7.5 en 2.4.8.3 komen te luiden:

- 2.4.2.4 De netbeheerder bevestigt de geplande uitvoering van de uithuizing uiterlijk de werkdag na ontvangst van de uithuizingsmelding aan de leverancier en de programmaverantwoordelijke, onder vermelding van de EAN-code van de aansluiting, de uithuizingsdatum en de naam van de uithuizende aangeslotene.
- 2.4.3.3 De netbeheerder informeert de desbetreffende meetverantwoordelijke en leverancier en programmaverantwoordelijke conform 2.2.1 omtrent de in 2.4.3.2 bedoelde mutaties.
- 2.4.6.1 De aangeslotene machtigt zijn huidige dan wel de beoogde nieuwe leverancier om namens hem de inhuizing af te wikkelen. Op grond van deze machtiging stuurt de beoogde nieuwe leverancier namens deze aangeslotene een inhuizingsmelding naar de netbeheerder. In de inhuizingsmelding is opgenomen:
- a. de EAN-code van de aansluiting,
 - b. de naam van de nieuwe aangeslotene,
 - c. de inhuizingsdatum,
 - d. de programmaverantwoordelijke,
 - e. de acceptatie door de programmaverantwoordelijke,
 - f. de wijze van facturering (volgens leveranciersmodel of volgens netbeheerdersmodel),
 - g. het factuuradres indien dit afwijkt van het adres behorende bij de aansluiting,
 - h. of er sprake is van een aansluiting waarvoor op grond van art. 72aa, lid 3 van de wet geen MEP-tarief verschuldigd is.

Ingeval de inhuizingsmelding betrekking heeft op een aansluiting van een grootverbruiker wordt de inhuizingsmelding tenminste vijf werkdagen en ten hoogste één maand vóór de inhuizingsdatum verstuurd.

Ingeval de inhuizingsmelding betrekking heeft op een aansluiting van een kleinverbruiker wordt de inhuizingsmelding ten hoogste één werkdag na en ten hoogste één maand vóór de inhuizingsdatum verstuurd.

- 2.4.7.1 Naar aanleiding van de inhuizingsmelding controleert de netbeheerder of:
- a. de inhuizingsmelding volledig is;
 - b. de EAN-code voor komt in het aansluitingenregister;
 - c. ingeval de inhuizingsmelding betrekking heeft op een aansluiting van een grootverbruiker: of de inhuizingsdatum tenminste vijf werkdagen en ten hoogste één maand in de toekomst ligt;

- d. ingeval de inhuizingsmelding betrekking heeft op een aansluiting van een kleinverbruiker: of de inhuizingsdatum ten hoogste één werkdag in het verleden en ten hoogste één maand in de toekomst ligt,
- e. de opgegeven programmaverantwoordelijke een volledige erkenning heeft volgens het PV-register;
- f. in geval van gewenste facturering volgens het leveranciersmodel: of de desbetreffende leverancier een overeenkomst heeft met de netbeheerder die dat ondersteunt

2.4.7.4 Indien naar aanleiding van 2.4.7.2 de inhuizing niet uitgevoerd wordt bericht de netbeheerder dit uiterlijk de werkdag na ontvangst van de inhuizingsmelding aan de leverancier die de inhuizingsmelding heeft ingediend. In het bericht worden vermeld:

- a. de EAN-code van de aansluiting;
- b. de reden van het niet uitvoeren van de inhuizing:
 - de inhuizingsmelding is onvolledig;
 - de EAN-code is onbekend;
 - de inhuizingsdatum is onjuist;
 - de programmaverantwoordelijke komt niet voor in het PV-register;
 - de inhuizingsmelding conflicteert met een eerdere inhuizingsmelding;
 - de leverancier beschikt niet over de in 2.4.7.1 sub f bedoelde overeenkomst.

2.4.7.5 De netbeheerder bevestigt de geplande uitvoering van de inhuizing uiterlijk de werkdag na ontvangst van de inhuizingsmelding aan de leverancier en aan de programmaverantwoordelijke, onder vermelding van de EAN-code van de aansluiting, de inhuizingsdatum en de naam van de uithuizende aangeslotene.

2.4.8.3 De netbeheerder informeert de desbetreffende leverancier en programmaverantwoordelijke en meetverantwoordelijke conform 2.2.1 omtrent de in 2.4.8.2 bedoelde mutaties.

E

De artikelen 2.7.1.1, 2.7.2.1, 2.7.2.3, 2.7.2.4, 2.7.3.3 en 2.7.4.2 komen te luiden:

2.7.1.1 De aangeslotene machtigt de beoogde nieuwe leverancier om namens hem de switch van leverancier af te wikkelen. Op grond van deze machtiging stuurt de beoogde nieuwe leverancier tenminste vijf werkdagen en ten hoogste één maand voor de beoogde switchdatum namens deze aangeslotene een switchmelding naar de netbeheerder. In de switchmelding is opgenomen:

- a. de EAN-code van de aansluiting,
- b. de beoogde switchdatum,
- c. de wijze van facturering (volgens leveranciersmodel of volgens netbeheerdersmodel),
- d. het factuuradres indien dit afwijkt van het adres behorende bij de aansluiting,
- e. de programmaverantwoordelijke met ingang van de switchdatum.

2.7.2.1 Naar aanleiding van de switchmelding controleert de netbeheerder of:

- a. de switchmelding volledig is;
- b. de EAN-code voor komt in het aansluitingenregister;
- c. de switchdatum tenminste vijf werkdagen en ten hoogste één maand in de toekomst ligt;

- d. de opgegeven programmaverantwoordelijke een volledige erkenning heeft volgens het PV-register;
 - e. er geen eerder ingediende, doch nog niet geëffectueerde gelijksoortige switchmeldingen zijn met betrekking tot dezelfde EAN-code;
 - f. in geval van gewenste facturering volgens het leveranciersmodel: of de desbetreffende leverancier een overeenkomst heeft met de netbeheerder die dat ondersteunt.
- 2.7.2.3 Indien naar aanleiding van 2.7.2.2 de switch niet uitgevoerd wordt, bericht de netbeheerder dit uiterlijk de werkdag na ontvangst van de switchmelding aan de leverancier die het switchbericht heeft ingediend. In het bericht worden vermeld:
- a. de EAN-code van de aansluiting;
 - b. de reden van het niet uitvoeren van de switch:
 - de EAN-code is onbekend;
 - de switchdatum is onjuist;
 - de programmaverantwoordelijke komt niet voor in het PV-register;
 - de switchmelding conflicteert met een eerdere switchmelding;
 - de leverancier beschikt niet over de in 2.7.2.1 sub f bedoelde overeenkomst.
- 2.7.2.4 Indien de leverancierswitch gepaard gaat met een switch van programmaverantwoordelijke, meldt de netbeheerder dit uiterlijk de werkdag na ontvangst van de switchmelding aan de oude programmaverantwoordelijke en aan de nieuwe programmaverantwoordelijke. De melding betreft tenminste: de EAN-code van de aansluiting en de switchdatum.
- 2.7.3.3 De netbeheerder informeert de desbetreffende leverancier en programmaverantwoordelijke en meetverantwoordelijke conform 2.2 omtrent de in 4.1.4.1 bedoelde mutaties.
- 2.7.4.2 Zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk vijftien werkdagen na de beoogde switchdatum, betrekking hebbend op een aansluiting van een kleinverbruiker of profielafnemer, zendt de beoogde nieuwe leverancier een bericht naar de netbeheerder met daarin de op grond van 2.7.4.1 ontvangen meterstand(en).

F

De titelaanduiding van paragraaf 2.8 en de artikelen 2.8.1.1, 2.8.2.1, 2.8.2.3, 2.8.2.4, 2.8.3.3 en 2.8.4.2 komen te luiden:

2.8 Switch van programmaverantwoordelijke op een aansluiting zonder switch van leverancier

- 2.8.1.1 De aangeslotene machtigt zijn huidige leverancier om namens hem de switch van programmaverantwoordelijke af te wikkelen. Op grond van deze machtiging stuurt de leverancier tenminste vijf werkdagen en ten hoogste een maand voor de beoogde switchdatum namens deze aangeslotene een switchmelding naar de netbeheerder. In de switchmelding is opgenomen:
- a. de EAN-code van de aansluiting,
 - b. de beoogde switchdatum,
 - c. de wijze van facturering (volgens leveranciersmodel of volgens netbeheerdersmodel),
 - d. het factuuradres indien dit afwijkt van het adres behorende bij de aansluiting,

- e. de programmaverantwoordelijke met ingang van de switchdatum.
- 2.8.2.1 Naar aanleiding van de switchmelding controleert de netbeheerder of:
- a. de switchmelding volledig is;
 - b. de EAN-code voor komt in het aansluitingenregister;
 - c. de switchdatum tenminste vijf werkdagen en ten hoogste een maand in de toekomst ligt;
 - d. de opgegeven programmaverantwoordelijke een volledige erkenning heeft volgens het PV-register;
 - e. er geen eerder ingediende, doch nog niet geëffectueerde gelijksoortige switchmeldingen zijn met betrekking tot dezelfde EAN-code;
 - f. in geval van gewenste facturering volgens het leveranciersmodel: of de desbetreffende leverancier een overeenkomst heeft met de netbeheerder die dat ondersteunt.
- 2.8.2.3 Indien naar aanleiding van 2.8.2.2 de switch niet uitgevoerd wordt, bericht de netbeheerder dit uiterlijk de werkdag na ontvangst van de switchmelding aan de leverancier. In het bericht wordt vermeld:
- a. de EAN-code van de aansluiting;
 - b. de reden van het niet uitvoeren van de switch:
 - de EAN-code is onbekend;
 - de switchdatum is onjuist;
 - de programmaverantwoordelijke komt niet voor in het PV-register;
 - de switchmelding conflicteert met een eerdere switchmelding;
 - de leverancier beschikt niet over de in 2.8.2.1 sub f bedoelde overeenkomst.
- 2.8.2.4 De netbeheerder bevestigt de geplande uitvoering van de switch uiterlijk de werkdag na ontvangst van de switchmelding aan de leverancier, aan de oude programmaverantwoordelijke en aan de nieuwe programmaverantwoordelijke. De melding betreft tenminste: de EAN-code van de aansluiting en de switchdatum.
- 2.8.3.3 De netbeheerder informeert de desbetreffende initiërende leverancier en programmaverantwoordelijke en meetverantwoordelijke conform 2.2.1 omtrent de in 2.8.3.2 bedoelde mutaties.
- 2.8.4.2 Zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk vijftien werkdagen na de beoogde switchdatum, betrekking hebbend op een aansluiting van een kleinverbruiker of 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.

G

De artikelen 2.9.2.4, 2.9.3.1 en 2.9.3.3 komen te luiden:

- 2.9.2.4 De netbeheerder bevestigt de geplande uitvoering van de eindelevering uiterlijk de werkdag na ontvangst van de eindeleveringsmelding aan de leverancier en de programmaverantwoordelijke, onder vermelding van de EAN-code van de aansluiting en de eindeleveringsdatum.

- 2.9.3.1 Indien de netbeheerder geen melding ontvangt, zoals bedoeld in 2.9.2.6 of 2.9.2.7, muteert hij het aansluitingenregister door de vermelding van de leverancier en, ingeval van een kleinverbruiker tevens de vermelding van de programmaverantwoordelijke, te schrappen.
- 2.9.3.3 De netbeheerder informeert de desbetreffende meetverantwoordelijke en leverancier en programmaverantwoordelijke conform 2.2.1 omtrent de in 2.9.3.2 bedoelde mutaties.

H

De artikelen 4.1.1, 4.1.5 en 5.1.1 komen te luiden:

- 4.1.1 De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de overige netbeheerders stellen in onderling overleg regels vast ten aanzien van hetgeen tussen de netbeheerders onderling alsmede tussen hen en leveranciers, erkende programmaverantwoordelijken en erkende meetverantwoordelijken geldt omtrent:
- berichtspecificaties voor de (elektronische) berichtenuitwisseling;
 - procedures en specificaties van het te gebruiken centrale postbussysteem (hierna te noemen: CPS) voor de geautomatiseerde berichtenuitwisseling;
 - communicatieprotocollen voor de dagelijkse informatie-uitwisseling;
 - specificaties waaraan de energieprogramma's en daarmee verband houdende berichten moeten voldoen.
- 4.1.5 De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt iedere leverancier, erkende programmaverantwoordelijke en erkende meetverantwoordelijke op de hoogte van de in 4.1.1 bedoelde regels door toezending daarvan.
- 5.1.1 Bij de inwerkingtreding van dit artikel wordt de shipper die tot dat moment op grond van 2.1.2, onderdeel f, voor een bepaalde aansluiting staat geregistreerd in het aansluitingenregister, automatisch beschouwd als de programmaverantwoordelijke voor de desbetreffende aansluiting.

ARTIKEL XI

Artikel 3.4.1 van de Tarievencode Gas komt te luiden:

- 3.4.1 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:
- 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;
- de vergoedingen aan **erkende programmaverantwoordelijken** die zich hebben verplicht een minimale hoeveelheid biedingen op de biedladder te doen;
- de kosten van de onbalansverrekening in een voorgaand kalenderjaar.

ARTIKEL XII

De Allocatievoorwaarden Gas komen te luiden als volgt:

A

De inhoudsopgave komt te luiden:

INHOUDSOPGAVE

- 1 WERKINGSFFEER EN DEFINITIES
- 1.1 Werkingssfeer en Definities
- 2 TIJDSHEMA ALLOCATIE
- 2.0 Near-real-time allocatie
- 2.1 Dagelijkse allocatie
- 2.2 Maandelijks allocatie
- 2.3 Dagelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 6^e werkdag na afloop van de dag
- 2.4 Maandelijks allocatie: Allocatiegegevens op de 6^e werkdag na afloop van de maand
- 2.5 Maandelijks allocatie: Allocatiegegevens op de 16^e werkdag na afloop van de maand
- 2.6 Maandelijks allocatie: Allocatiegegevens op de 10^e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand
- 2.7 Consistentie van de aangeleverde gegevens
- 3 TIJDSHEMA RECONCILIATIE
- 4 HET ALLOCATIEPROCES VOOR NETGEBIEDEN EN AANGESLOTENEN OP HET LANDELIJK GASTRANSPORTNET
- 4.0 Allocatierollen
- 4.1 Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet
- 4.2 Allocatie per netgebied
- 4.3 Sommatie per afnamecategorie

- 4.4 Samenstellen van allocatiegegevens door de regionale netbeheerder
- 4.5 Restenergie
- 4.6 Correcties op allocaties
- 4.7 Bijzondere omstandigheden
- 4.8 Verstrekking van off line allocatiegegevens

4A HET ALLOCATIEPROCES VOOR OVERIGE ENTRY- EN EXITPUNTEN

- 4a.1 Allocatierollen
- 4a.2 Allocatie op entrypunten en exitpunten, uitgezonderd de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet
- 4a.3 Overige bepalingen
- 4a.4 Correcties op allocaties

5 NADERE RECONCILIATIEREGELS

- 5.1 Reconciliatie per netgebied
- 5.2 Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet
- 5.3 Verstrekking van reconciliatiegegevens

6 SETTLEMENT (VERREKENING VAN VERSCHILLEN TUSSEN NEAR-REAL-TIME ALLOCATIES EN OFF LINE ALLOCATIES)

- Bijlage 1 Verbruiksprofielen profielafnemers
- Bijlage 1a Verbruiksprofielen voor grootverbruikers met afnamecategorie GXX
- Bijlage 2 Het off line allocatieproces door de regionale netbeheerder
- Bijlage 2a Het near-real-time allocatieproces in het Centraal Systeem Stuursignaal
- Bijlage 3 Verwerken van restenergie
- Bijlage 4 Verwerken van correctie-energie
- Bijlage 5 Bijzondere omstandigheden
- Bijlage 6 Rekenregels reconciliatie
- Bijlage 7 Overzicht tijdschema allocatie

B

De hoofdstukken 1 tot en met 3 komen te luiden:

- 1 Werkingssfeer en definities
- 1.1 Werkingssfeer en Definities
- 1.1.1 Het bepaalde in dit document betreft het proces van allocatie ten behoeve van **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** op grond van gegevens van aangeslotenen op de **regionale gastransportnetten** en op het **landelijk gastransportnet**, alsmede de daarbij behorende instrumenten en informatiestromen.

- 1.1.2 Begrippen, die in de Gaswet of de Begrippenlijst **Gas** zijn gedefinieerd, hebben de in de Gaswet of Begrippenlijst **Gas** gedefinieerde betekenis en zijn in de hierop volgende tekst vetgedrukt.
- 1.1.3 Onder off line allocatie wordt binnen dit document verstaan de dagelijkse allocatie en de maandelijkse allocatie op de 6e en 16e **werkdag** na afloop van de maand en de 10e **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand.
- 2 Tijdschema allocatie
- Het tijdschema voor de off line allocatie is schematisch toegelicht in bijlage 7.
- 2.0 Near-real-time allocatie
- 2.0.1 De netbeheerder van het **landelijk gastransportnet** verzamelt elk uur, kort na het volle uur, voor alle entry- en exitpunten met een jaarlijkse hoeveelheid gemeten gas $\geq 170.000 \text{ m}^3$ de meetwaarden per uur.
- 2.0.2 De netbeheerder van het **landelijk gastransportnet** verstrekt uiterlijk 5 minuten na afloop van het uur waarop de gegevens betrekking hebben, aan erkende programmaverantwoordelijke(n) de near-real-time allocatiegegevens, samengesteld op grond van de conform 2.0.1 verzamelde meetwaarden.
- 2.0.3 In afwijking van 2.0.2 verstrekt de netbeheerder van het **landelijk gastransportnet** **aanerkende programmaverantwoordelijke(n)** de near-real-time allocatiegegevens, samengesteld op grond van de conform 2.0.1 verzamelde meetwaarden voor de exitpunten waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een regionaal gastransportnet uiterlijk 15 minuten na afloop van het uur waarop de gegevens betrekking hebben.
- 2.0.4 Voor informatieve doeleinden verzamelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de in 2.0.1 genoemde meetwaarden ook voor alle intervallen van 5 minuten binnen een uur. Indien de netbeheerder van het **landelijk gastransportnet** niet tijdig een in 2.0.1 genoemde meetwaarde voor een uur beschikbaar heeft, gebruikt de netbeheerder van het **landelijk gastransportnet** in plaats van de uurwaarde een lineaire extrapolatie van de laatst ontvangen 5 minuten waarde.
- 2.0.5 Indien de in 2.0.4 genoemde 5 minuten waarde niet beschikbaar is gebruikt de netbeheerder van het **landelijk gastransportnet** de laatst beschikbare uurwaarde.
- 2.0.6 Met behulp van het Centraal Systeem Stuursignaal wordt, uitgaande van de meetwaarden afkomstig van meetinrichtingen op de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet, elk uur, kort na het volle uur, de allocatie van de meetwaarde per **erkende programmaverantwoordelijke** per netgebied per afnamecategorie uitgevoerd.
- 2.0.7 Bij het bepalen van de allocaties conform 2.0.6 wordt gebruik gemaakt van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen bij aangeslotenen die voorzien zijn van afnamecategorie GGV en GIS en die zijn aangesloten op een regionaal gastransportnet en van het aansluitingenregister van de regionale netbeheerder.
- 2.0.8 Bij het samenstellen conform 2.0.6 van de allocatiegegevens van aangeslotenen op gas-transportnetten van regionale netbeheerders niet behorende tot de afnamecategorie GGV of GIS

of met de afnamecategorie GGV of GIS, maar waarvoor geen meetwaarden zijn aangeleverd, worden de rekenregels toegepast van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in respectievelijk bijlage 1 en bijlage 1a.

2.0.9 Nadere regels voor het uit te voeren allocatieproces zijn opgenomen in de hoofdstukken 4 en 4a en in bijlage 2a.

2.1 Dagelijkse allocatie

2.1.1 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de regionale netbeheerders verzamelen elke werkdag de meetwaarden per uur afkomstig van meetinrichtingen bij de **telemetriegrootverbruikers** die rechtstreeks zijn aangesloten op hun net.

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verzamelt dagelijks de meetwaarden per uur afkomstig van meetinrichtingen op de entrypuncten met uurmeting en op de overige exitpunten met uurmeting.

2.1.2. De **regionale netbeheerder** past bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** bij **verbruikers** en **stelselverbindingen** en van het **aansluitingenregister**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens uitsluitend gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** op de punten waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet** en van zijn **aansluitingenregister**.

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**.

2.1.3. De **regionale netbeheerder** past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van **meetinrichtingen** van de op zijn net aangesloten **profielafnemers** de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 1.

2.1.4. Nadere regels voor het elke **werkdag** uit te voeren allocatieproces zijn opgenomen in de hoofdstukken 4 en 4a bijlage 2.

2.2 Maandelijks allocatie

2.2.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **regionale netbeheerders** verzamelen maandelijks de meetwaarden per **uur** afkomstig van **meetinrichtingen** bij de **telemetriegrootverbruikers** die rechtstreeks zijn aangesloten op hun net.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzamelt maandelijks de meetwaarden per **uur** afkomstig van **meetinrichtingen** op de **entrypuncten** met **uurmeting** en op de overige **exitpunten** met **uurmeting**.

- 2.2.2 De **regionale netbeheerder** maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** bij **verbruikers** en **stroomverbindingen** en van het **aansluitingenregister**.
- De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens uitsluitend gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** op de punten waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet** en van zijn **aansluitingenregister**.
- 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**.
- 2.2.3 De **regionale netbeheerder** past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van **meetinrichtingen** van de op zijn net aangesloten **profielafnemers**, de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 1.
- 2.2.4 Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren allocatieproces zijn opgenomen in de hoofdstukken 4 en 4a en bijlage 2.
- 2.3 Dagelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de dag
- 2.3.1 De **regionale netbeheerder** verstrekt uiterlijk op de zesde **werkdag** na afloop van de dag waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)**.
- De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt uiterlijk op de zesde **werkdag** na afloop van de dag waarop de gegevens betrekking hebben, door middel van berichten aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)** de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruikers**.
- 2.3.2 De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.3.1 worden beschouwd als de voorlopige allocatie.
- 2.3.3 Indien de **regionale netbeheerder** met betrekking tot een **aansluiting** niet tijdig meetgegevens heeft ontvangen van de erkende meetverantwoordelijke zal hij ten behoeve van de dagelijkse allocatie de betreffende meetwaarden gelijk stellen aan nul.
- 2.3.4 [vervallen]
- 2.3.5 [vervallen]
- 2.4 Maandelijks allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de maand
- 2.4.1 De **regionale netbeheerder** verstrekt uiterlijk op de zesde **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de

netbeheerder van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt uiterlijk de zesde **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, door middel van berichten aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)** de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruikers**.

Voor de overige **entry-** en **exitpunten** verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de allocatiegegevens uiterlijk de zesde **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben **aanerkende programmaverantwoordelijke(n)**.

2.4.2. De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.4.1 worden beschouwd als de voorlopige allocatie voor zover het allocaties betreft van de **regionale netbeheerder** en van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op grond van de op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruikers** en worden beschouwd als de definitieve allocatie voor zover het allocaties betreft voor de overige **entry-** en **exitpunten**.

2.4.3. Indien de **regionale netbeheerder** met betrekking tot een **aansluiting** niet tijdig of niet volledig meetgegevens heeft ontvangen van de erkende meetverantwoordelijke zal hij ten behoeve van de maandelijkse allocatie een schatting maken van het verbruik van de betreffende **aansluiting** voor de betreffende periode en dit verbruik vlak verdelen over de uren.

2.5 Maandelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 16e werkdag na afloop van de maand

2.5.1. De **regionale netbeheerder** verstrekt uiterlijk op de zestiende **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)**.

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt uiterlijk op de zestiende **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, door middel van berichten aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)** de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruikers**.

2.5.2. Indien een **regionale netbeheerder** niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.5.1 gestelde termijn, kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** na overleg met betrokkenen – waaronder in elk geval worden begrepen de desbetreffende **regionale netbeheerder** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke(n)** – de allocatie vaststellen met behulp van door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geschatte waardes.

2.5.3. De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.5.1 of 2.5.2 worden beschouwd als de definitieve allocatie die de basis vormt voor de financiële afwikkeling van handels- en/of transporttransacties.

- 2.6 Maandelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 10e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand
- 2.6.1. **De regionale netbeheerder** verstrekt uiterlijk op de tiende **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)**.
- De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt uiterlijk op de tiende **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, door middel van berichten aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s)** de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruikers**.
- 2.6.2. Indien een **regionale netbeheerder** niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.6.1 gestelde termijn, kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** na overleg met betrokkenen – waaronder in elk geval worden begrepen de desbetreffende **regionale netbeheerder** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke(n)** – de allocatie vaststellen met behulp van door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geschatte waarden.
- 2.6.3. De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.6.1 of 2.6.2 worden beschouwd als correcties op de definitieve allocatie, die de basis vormen voor correcties op de financiële afwikkeling van handels- en/of transporttransacties.
- 2.7 Consistentie van de aangeleverde gegevens
- 2.7.1. De **regionale netbeheerder** draagt er zorg voor dat informatie, die aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is (inclusief de restvolumes en correctievolumes).
- 2.7.2. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** draagt er zorg voor dat informatie, die aan **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is (inclusief de restvolumes en correctievolumes).
- 3 Tijdschema reconciliatie
- 3.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **regionale netbeheerders** voeren maandelijks de reconciliatie uit aan de hand van de door de meetverantwoordelijke voor **aangeslotenen** op de **regionale gastransportnetten** aangeleverde standen en verbruiken.

- 3.2 De **regionale netbeheerders** zenden uiterlijk op de laatste **werkdag** van elke maand de reconciliatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers**. In aanmerking nemende dat de **regionale netbeheerders** de allocatiegegevens conform het bepaalde in 2.6.1 uiterlijk op de tiende **werkdag** verstrekken, voeren de **regionale netbeheerders** de maandelijkse reconciliatie uit in de periode tussen de tiende en de laatste **werkdag** van elke maand. De **regionale netbeheerder** draagt er zorg voor dat informatie, die aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is.
- 3.3 In uitzonderlijke gevallen kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een **regionale netbeheerder** toestaan de reconciliatiegegevens na het in het vorige artikel gestelde tijdstip te verstrekken.
- 3.4 Nadat alle **regionale netbeheerders** de gegevens ter beschikking hebben gesteld totaliseert de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de aangeleverde te reconciliëren hoeveelheden **gas** en verrekent dit met de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken**. Dit betreft in principe een herverdeling van een reeds eerder berekende hoeveelheid **gas**, waarbij het saldo van de verrekening over een kalendermaand nul is. De reconciliatie betreft vooral een verrekening tussen **erkende programmaverantwoordelijken**, waarbij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een faciliterende rol speelt.
- 3.5 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzendt de debetfacturen naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken** op de vijfde **werkdag** van elke maand en informeert de **erkende programmaverantwoordelijken** over de bedragen van de creditnota's. Deze facturering is gebaseerd op de in de voorgaande kalendermaand ontvangen reconciliatiegegevens.
- 3.6 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de creditfacturen op en verzendt deze naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken** op de vijfde **werkdag** van elke maand, volgend op de maand waarin de debetfacturen zijn gemaakt. Op deze creditnota's zijn de betalingen op de debetnota's verwerkt, die inmiddels door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zijn ontvangen. In het geval (nog) niet alle debetnota's zijn betaald door de **erkende programmaverantwoordelijken**, zal de uitbetaling van de creditnota's onder vermindering van het nog niet betaalde bedrag worden uitbetaald aan de **erkende programmaverantwoordelijken**. De uitbetaling van de creditfacturen (zo nodig onder aftrek van niet-betaalde debetfacturen) wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uitgevoerd op de zesde **werkdag** van elke maand. Betalingen op debetfacturen, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zijn ontvangen nadat de creditfacturen zijn opgesteld, zullen worden verwerkt in gecorrigeerde creditfacturen, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in de eerstvolgende maand zullen worden opgesteld.
- 3.7 Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren reconciliatieproces zijn opgenomen in paragraaf 5.

4 Het allocatieproces voor netgebieden en aangeslotenen op het landelijk gastransportnet

De **regionale netbeheerder** voert voor de **exitpunten** waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet**, de allocatie uit. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert de allocatie uit voor de **exitpunten** waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **aangeslotene met exitcapaciteit**. In deze paragraaf wordt voor een **uur** aangegeven op welke wijze de **regionale netbeheerder** en de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de gegevens samenstellen.

4.0 Allocatierollen

4.0.1 Op **aansluitingen** verbonden met een **regionaal gastransportnet** is slechts één **erkende programmaverantwoordelijke** toegestaan. Deze **erkende programmaverantwoordelijke** zal de allocatierol balancerend hebben conform 4a.1.

4.0.2 Op **exitpunten** waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **aangeslotene met exitcapaciteit** zijn meerdere **erkende programmaverantwoordelijken** toegestaan. Alle **erkende programmaverantwoordelijken** die actief zijn op deze **exitpunten** zullen de allocatierol balancerend hebben conform 4a.1.

4.1 Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet

4.1.0 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zorgt er voor dat de gegevens, die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van de near-real-time allocatie op **exitpunten** waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet**, uiterlijk vijf minuten na afloop van het **uur** in het **Centraal Systeem Stuursignaal** beschikbaar zijn. Indien B5.2 van toepassing is in situatie B5.2.4 zorgt de **regionale netbeheerder** die de **meetinrichting** beheert dat de gegevens, die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van de near-real-time allocatie op **exitpunten** waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet**, uiterlijk vijf minuten na afloop van het **uur** in het **Centraal Systeem Stuursignaal** beschikbaar zijn.

4.1.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt de gegevens, die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van de dagelijkse allocatie, uiterlijk de vierde **werkdag** na afloop van de dag om 07.00 uur aan de **regionale netbeheerder** door middel van het bericht 'MINFO'. Deze gegevens worden beschouwd als zijnde voorlopige gegevens.

4.1.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt de gegevens, die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van de maandelijkse allocatie, uiterlijk de vierde **werkdag** na afloop van de maand om 07.00 uur aan de **regionale netbeheerder** door middel van het bericht 'MINFO'. Deze gegevens worden beschouwd als zijnde definitieve gegevens.

4.1.3 Voor elk relevant **netgebied** worden voor elk **uur** van de betreffende periode de volgende gegevens verstrekt:

- de gemeten hoeveelheid **gas** (uitgedrukt in MJ);
- de **calorische bovenwaarde** van het **gas**;
- de voor de allocatie relevante gegevens betreffende de **gaskwaliteit**.

Tevens wordt bij de maandelijkse allocatie restenergie verstrekt conform bijlage B3.1.1.

- 4.2 Allocatie per netgebied
- 4.2.1 De **regionale netbeheerder** voert voor elk relevant **netgebied** de off line allocatie uit. Daarvoor bepaalt de **regionale netbeheerder** voor elke **verbruiker** via welk **netgebied** het **gas** voor de **verbruiker** in het distributienet van de **regionale netbeheerder** wordt gevoed en legt dit vast in het **aansluitingenregister**. Ten behoeve van de near-real-time allocatie zorgt de **regionale netbeheerder** dat deze informatie ook dagelijks beschikbaar is in het **Centraal Systeem Stuursignaal**.
- 4.2.1a Met behulp van het **Centraal Systeem Stuursignaal** wordt voor elk relevant **netgebied** de near-real-time allocatie uitgevoerd.
- 4.2.2 Bij het uitvoeren van de allocatie wordt er voor gezorgd dat de som van de verstrekte allocaties (betreffende de **verbruikers**) van een **netgebied** voor elk **uur** gelijk is aan de op het **netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**.
- 4.3 Sommatie per afnamecategorie
- 4.3.1 De allocaties worden samengesteld, gesommeerd per afnamecategorie, waarbij per **verbruiker** de afnamecategorie bepalend is welke in het **aansluitingenregister** is opgenomen.
- 4.3.1.1 Voor die profielafnemers, waarvoor met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek het verbruik per uur wordt berekend, gelden de respectievelijke profielcategorieën volgens bijlage 1 als afnamecategorie.
- 4.3.1.2 Toewijzing van afnamecategorieën door de regionale netbeheerder of de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan grootverbruikers gebeurt jaarlijks per 1 augustus op basis van de op dat moment bekende gegevens en de onderstaande toewijzingscriteria en is geldig vanaf 1 januari van het daaropvolgende jaar.
- 4.3.1.3 Voor grootverbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan $1.000.000 \text{ m}^3(n;35,17)$ wordt de afnamecategorie GGV gebruikt.
- 4.3.1.4 Voor andere dan de in 4.3.1.3 bedoelde grootverbruikers, die beschikken over een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GGV worden gebruikt.
- 4.3.1.5 Voor andere dan de in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 bedoelde grootverbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan $170.000 \text{ m}^3(n;35,17)$ dan wel een verbruik over de laatste 12 maanden van meer dan $250.000 \text{ m}^3(n;35,17)$ wordt de afnamecategorie GXX gebruikt.
- 4.3.1.6 Voor andere dan de in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 of 4.3.1.5 bedoelde grootverbruikers, die beschikken over een dagelijks op afstand uitleesbare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GXX worden gebruikt.
- 4.3.1.7 Voor andere dan in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 of 4.3.1.5 of 4.3.1.6 bedoelde grootverbruikers wordt de afnamecategorie G2C gebruikt.
- 4.3.1.8 Voor een aansluiting op een regionaal gastransportnet waar gas in het gastransportnet gevoed wordt met een gemiddeld jaarvolume over de laatste 36 maanden groter dan $1.000.000 \text{ m}^3(n;35,17)$ wordt de afnamecategorie GIS gebruikt.

- 4.3.1.9 Voor andere dan de in 4.3.1.8 bedoelde aansluitingen aan een regionaal gastransportnet waar gas in het gastransportnet gevoed wordt en die beschikken over een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GIS worden gebruikt.
- 4.3.1.10 Voor andere dan de in 4.3.1.8 en 4.3.1.9 bedoelde aansluitingen aan een regionaal gastransportnet waar gas in het gastransportnet gevoed wordt, wordt afnamecategorie GIN gebruikt.
- 4.4 Samenstellen van de allocatiegegevens door de regionale netbeheerder
- 4.4.1 De **regionale netbeheerder** stelt de allocatiegegevens per **netgebied** vast op grond van gegevens van de op zijn net aangesloten **verbruikers**. De **regionale netbeheerder** voert voor elk **uur** van de maand de allocatie uit. In bijlage 2 (het allocatieproces door de RNB) zijn de door de **regionale netbeheerder** uit te voeren activiteiten stapsgewijs uitgewerkt.
- 4.4.2 De **regionale netbeheerder** is gehouden de samengestelde allocatiegegevens uitsluitend toe te wijzen aan tot het **landelijk gastransportnet** toegelaten **erkende programmaverantwoordelijken** met erkenning LB.
- 4.4.3 Als de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** constateert dat (een gedeelte van) de door een **regionale netbeheerder** samengestelde allocatiegegevens zijn toegewezen aan niet-erkende **programmaverantwoordelijken** of aan **erkende programmaverantwoordelijken** zonder erkenning LB, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betreffende **regionale netbeheerder** hierop wijzen en in de gelegenheid stellen de verstrekte gegevens te corrigeren.
- Indien de **regionale netbeheerder** de correctie niet binnen de in 2.6.1 gestelde termijn uitvoert, of indien, na correctie, de verstrekte allocatiegegevens nog niet voldoen aan het in hiervoor gestelde, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de **regionale netbeheerder** voor de desbetreffende allocatie beschouwen als een levering aan de **regionale netbeheerder** en derhalve de geleverde transportdienst volgens de standaard voorwaarden factureren aan de **regionale netbeheerder**, tenzij dit niet aan de **regionale netbeheerder** kan worden toegerekend.
- 4.5 Restenergie
- 4.5.1 De restenergie wordt vastgesteld conform de Meetvoorwaarden Gas - LNB.
- De wijze waarop de restenergie zal worden verwerkt in de allocatiegegevens is uitgewerkt in bijlage 3 (Verwerken van restenergie).
- 4.5.2 In geval van de near-real-time allocatie wordt de restenergie op nul gesteld.
- 4.6 Correcties op allocaties
- 4.6.0 Verschillen tussen near-real-time allocaties en de allocaties op de 10^e **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand worden verrekend via het settlement proces conform 4.1.6 van de Transportvoorwaarden Gas - LNB. Het **portfolio onbalans signaal** en het **systeem balans signaal** worden niet opnieuw berekend naar aanleiding van off line allocaties.

- 4.6.1 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** binnen drie maanden nadat de gegevens conform 4.1.2 verstuurd zijn, constateert dat een conform 4.1.2 en 4.1.3 aan de **regionale netbeheerder** beschikbaar gestelde uurhoeveelheid voor een **netgebied** of een hoeveelheid restenergie op een **netgebied** onjuist is, verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** na overleg met de **regionale netbeheerder** aangepaste gegevens conform 4.1.2 en 4.1.3.
- 4.6.2 Indien een **regionale netbeheerder** binnen 80 dagen nadat de gegevens conform 2.5.1 verstuurd zijn, vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is, zal de daaruit voortvloeiende correctie worden uitgevoerd in het allocatieproces conform 2.6.1.
- 4.6.3 **Erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** zijn gehouden de conform de artikelen 2.3.1, 2.4.1 en 2.5.1 door de **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten zo spoedig mogelijk, doch in elk geval vijf **werkdagen** vóór de verstrekking van nieuwe gegevens conform respectievelijk de artikelen 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1, te melden bij de **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en, in geval van vermeende fouten in de meting, bij de partij die de meting verricht, opdat deze fouten gecorrigeerd kunnen worden vóór de verstrekking van nieuwe gegevens conform respectievelijk de artikelen 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1.
- 4.6.4 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een conform 4.1.3 aan een **regionale netbeheerder** beschikbaar gestelde uurhoeveelheid voor een **netgebied** of hoeveelheid restenergie op een **netgebied**, die betrekking heeft op één of meerdere maanden binnen de **reconciliatieperiode**, onjuist is, dan wel indien een **regionale netbeheerder** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven, dat betrekking heeft op (een **uur** van) een maand binnen de **reconciliatieperiode**, onjuist is, zal de daaruit voortvloeiende correctie (de zogenaamde correctie-energie) worden uitgevoerd in het reconciliatieproces. Deze correcties kunnen alleen worden uitgevoerd ingeval de correctie betrekking heeft op een binnen de **reconciliatieperiode** vallende periode.
- 4.6.5 De wijze waarop de correctie-energie zal worden verwerkt in de reconciliatiegegevens is uitgewerkt in bijlage 4 (Verwerken van correctie-energie).
- 4.7 Bijzondere omstandigheden
- 4.7.1 De allocatieregels richten zich op de normale omstandigheden. Een strikte toepassing van de regels kan in bijzondere omstandigheden leiden tot onbetrouwbare uitkomsten van het allocatieproces. Een aantal van deze bijzondere situaties, inclusief de te volgen werkwijze bij de allocatie, zijn beschreven in bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden). In overige uitzonderingssituaties, indien deze het allocatieproces dreigen te verstoren, beslist de **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, na overleg met betrokkenen.
- 4.8 Verstrekking van off line allocatiegegevens
- 4.8.1 Van **regionale netbeheerder** naar de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, betreffende **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers**:
- Voor elk relevant **netgebied**: de berekende meetcorrectiefactor; hiervoor wordt het bericht 'CINFO' gebruikt.

- 4.8.2 Van de **regionale netbeheerder** naar de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**:
 Voor elk relevant **netgebied**: de gesommeerde allocaties voor elke voorkomende combinatie van **erkende programmaverantwoordelijken**, **leverancier** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.
- 4.8.3 Van de **regionale netbeheerder** naar desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken**:
 Voor elk relevant **netgebied**: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke** voor elke voorkomende combinatie met een **leverancier** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.
 Van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** naar desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken**:
 Bij een **verbruiker** met een **aansluiting** op het **landelijk gastransportnet**, voor elk relevant **netgebied**: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke** voor elke voorkomende combinatie met een **leverancier** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.
- 4.8.4 Van de **regionale netbeheerder** naar desbetreffende **leveranciers**:
 - Voor elk relevant **netgebied**: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende leverancier voor elke voorkomende combinatie met een **erkende programmaverantwoordelijke** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt;
 - Voor elke **telemetrie-grootverbruiker** met: de gealloceerde uurhoeveelheid; hiervoor wordt het bericht 'BALL' gebruikt.
 Van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** naar desbetreffende **leveranciers**:
 - Bij een **verbruiker** met een **aansluiting** op het **landelijk gastransportnet**, voor elk relevant **netgebied**: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende **leverancier** voor elke voorkomende combinatie met een **erkende programmaverantwoordelijke** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt;
 - Voor elke telemetrie-grootverbruiker: de gealloceerde uurhoeveelheid; hiervoor wordt het bericht 'BALL' gebruikt.
- 4a Het allocatieproces voor overige entry- en exitpunten
 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert voor alle **entry-** en **exitpunten**, uitgezonderd de **exitpunten** waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet**, de allocatie uit. In deze paragraaf wordt voor elk **exitpunt**, uitgezonderd de **exitpunten** waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet** of met een **aangeslotene met exitcapaciteit**, voor een **uur** aangegeven op welke wijze de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de gegevens samenstelt.
- 4a.1 Allocatierollen
- 4a.1.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kent de volgende allocatierollen:

Balancerend

Het verschil tussen het te alloceren volume en de som van de **confirmaties** aan de **erkende programmaverantwoordelijken** met de allocatierol proportioneel (inclusief **backhaul**) wordt gealloceerd aan de **erkende programmaverantwoordelijke** met de allocatierol balancerend (enkel ingeval de richting van dit verschil overeenkomt met de richting waarin de **erkende programmaverantwoordelijke** balancerend is).

Indien er meerdere **erkende programmaverantwoordelijken** zijn met de allocatierol balancerend dienen deze **erkende programmaverantwoordelijken** te nomineren en zal het genoemde verschil verdeeld worden naar rato van de **confirmaties** aan de betreffende **erkende programmaverantwoordelijken**.

Proportioneel

In de situatie dat **gas** wordt afgeleverd in een stromingsrichting die gelijk is aan de fysieke stromingsrichting zal de hoeveelheid zoals aangegeven in de **confirmatie** in principe worden gealloceerd aan de **erkende programmaverantwoordelijke**. Indien in deze situatie het verschil tussen het gemeten volume en de som van de **confirmaties** aan de **erkende programmaverantwoordelijken** met de allocatierol proportioneel niet gealloceerd kan worden aan **erkende programmaverantwoordelijken** met de allocatierol balancerend zal dit verschil worden gealloceerd aan de in de eerste zin genoemde **erkende programmaverantwoordelijken** naar rato van de hoeveelheden zoals aangegeven in de **confirmaties**.

In de situatie van **backhaul** zal de hoeveelheid zoals aangegeven in de **confirmatie** worden gealloceerd aan de **erkende programmaverantwoordelijke**.

Geen allocatie

Bij deze allocatierol zal geen **gas** worden gealloceerd aan de **erkende programmaverantwoordelijke**.

4a.1.2 Indien een **erkende programmaverantwoordelijke** volgens 4a.2 op een **entry-** of **exitpunt** de keuze heeft tussen verschillende allocatierollen, zal de **erkende programmaverantwoordelijke** de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** per **entry-** en **exitpunt** schriftelijk melden welke allocatierol hij zal vervullen. Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransport** deze informatie niet uiterlijk 5 **werkdagen** voor aanvang van de **programmaverantwoordelijkheid** op het betreffende **entry-** of **exitpunt** ontvangt zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aan de **erkende programmaverantwoordelijke** de rol proportioneel toekennen, tenzij de **erkende programmaverantwoordelijke** de enige **erkende programmaverantwoordelijke** op het betreffende **entry-** of **exitpunt** is, in welk geval de **erkende programmaverantwoordelijke** de rol balancerend zal krijgen.

4a.1.3 Indien een **erkende programmaverantwoordelijke** kiest voor de allocatierol balancerend terwijl er al een andere balancerende **erkende programmaverantwoordelijke** op het **entry-** of **exitpunt** aanwezig is, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in overleg gaan met zowel de oorspronkelijke balancerende **erkende programmaverantwoordelijke** als de nieuwe balancerende **erkende programmaverantwoordelijke**, met als resultaat een van de volgende situaties:

Beide **erkende programmaverantwoordelijken** krijgen de allocatierol balancerend en beide zullen nomineren

Een van beide partijen verandert zijn allocatierol in proportioneel en zal nomineren.

Een van beide partijen verandert zijn allocatierol in “geen allocatie”.

4a.1.4 Indien de gecontracteerde **entry-** en/of **exitcapaciteit** of het gebruiksrecht van de gecontracteerde **entry-** en/of **exitcapaciteit** wordt overgedragen aan een andere **erkende programmaverantwoordelijke** dan wordt de allocatierol ook overgedragen, tenzij de ontvangende **erkende programmaverantwoordelijke** anders aangeeft.

Indien de gecontracteerde **entry-** en/of **exitcapaciteit** of het gebruiksrecht van de gecontracteerde **entry-** en/of **exitcapaciteit** gedeeltelijk wordt overgedragen, zullen de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** handelen volgens 4a.1.2.

Indien de gecontracteerde **entry-** en/of **exitcapaciteit** of het gebruiksrecht van de gecontracteerde **entry-** en/of **exitcapaciteit** wordt overgedragen aan een andere **erkende programmaverantwoordelijke** die reeds actief is op het betreffende **entry-** en/of **exitpunt**, dan wordt de vigerende allocatierol van de ontvangende **erkende programmaverantwoordelijke** toegepast op de extra **entry-** en/of **exitcapaciteit**, tenzij anders aangegeven volgens 4a.1.2.

4a.1.5 Indien uitvoering van de artikelen 4a.1.2, 4a.1.3 en 4a.1.5 niet uiterlijk 5 **werkdagen** voor aanvang van de **programmaverantwoordelijkheid** op het betreffende **entry-** en/of **exitpunt** leiden tot een uitvoerbaar allocatiealgoritme zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** een allocatierol toedelen en deze hierover informeren.

4a.1.6 Binnen de condities van artikel 4a.2 is een **erkende programmaverantwoordelijke** bevoegd zijn allocatierol te wijzigen volgens de volgende regels.

De **erkende programmaverantwoordelijke** zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zijn nieuwe allocatierol schriftelijk melden. Deze nieuwe allocatierol zal in werking treden op de eerste **gasdag** van de eerstkomende **gasmaand**, rekening houdend met een verwerkingstijd van 5 **werkdagen** door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** na ontvangst van de melding, tenzij anders overeen gekomen.

Indien tengevolge van voorgenoemde melding, of ten gevolge van het niet langer contracteren van **entry-** en/of **exitcapaciteit** door een **erkende programmaverantwoordelijke** met de allocatierol balancerend, niet langer een **erkende programmaverantwoordelijke** met de allocatierol balancerend op een **entry-** en/of **exitpunt** aanwezig is, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de andere **erkende programmaverantwoordelijken** op het betreffende **entry-** en/of **exitpunt** uiterlijk drie **werkdagen** voordat de wijziging in werking treedt schriftelijk op de hoogte brengen.

Indien ten gevolge van een wijziging van de allocatierol van een **erkende programmaverantwoordelijke** of ten gevolge van de aanvang van het contracteren door een **erkende programmaverantwoordelijke** met de allocatierol balancerend, een **erkende programmaverantwoordelijke** met de allocatierol balancerend actief wordt op een **entry-** en/of **exitpunt**, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de andere **erkende programmaverantwoordelijken** op het betreffende **entry-** en/of **exitpunt** uiterlijk drie **werkdagen** voordat de wijziging in werking treedt schriftelijk op de hoogte brengen.

- 4a.1.7 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal per **entry-** en **exitpunt** per **erkende programmaverantwoordelijke** de allocatierol opnemen in zijn administratie. Deze informatie is opvraagbaar voor **erkende programmaverantwoordelijken** die actief zijn op de betreffende **entry-** en/of **exitpunten** en zal verstrekt worden rekening houdend met belangen van alle betrokken partijen.
- 4a.2 Allocatie op entrypunten en exitpunten, uitgezonderd de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet
- 4a.2.1 Allocatie op **entry-** en **exitpunten** op de landsgrens (grenspunten)
- Op grenspunten zijn meerdere **erkende programmaverantwoordelijken** toegestaan. **De erkende programmaverantwoordelijken** die actief zijn op deze grenspunten kunnen de allocatierollen balancerend, proportioneel en “geen allocatie” hebben.
- 4a.2.2 Allocatie op **entry-** of **exitpunten** waar een installatie voor de opslag van **gas** of LNG is verbonden met het **landelijk gastransportnet**.
- Op deze **entry-** of **exitpunten** zijn meerdere **erkende programmaverantwoordelijken** toegestaan. **De erkende programmaverantwoordelijken** die actief zijn op deze **entry-** of **exitpunten** kunnen de allocatierollen balancerend, proportioneel en “geen allocatie” hebben.
- 4a.2.3 Allocatie op **entrypunten** waar een **gasproductienet** is verbonden met het **landelijk gastransportnet**.
- Op deze **entrypunten** zijn meerdere **erkende programmaverantwoordelijken** toegestaan. **De erkende programmaverantwoordelijken** die actief zijn op deze **entrypunten** kunnen de allocatierollen balancerend, proportioneel en “geen allocatie” hebben.
- 4a.2.4 Allocatie op het virtuele handelspunt
- Op het virtuele handelspunt geldt dat de gealloceerde hoeveelheid gelijk is aan de geconfirmeerde hoeveelheid; een uitzondering hierop is de balansrelatie.
- 4a.2.5 Balansrelatie op het virtuele handelspunt
- In een balansrelatie wordt de op het virtuele handelspunt gealloceerde hoeveelheid tussen één of meer balansleverende- en één balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke bepaald op basis van de fysieke levering op binnenlandse verbruikspunten in een portfolio van de balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke. Met behulp van de balansrelatie kan daarmee onbalansrisico op binnenlandse verbruikspunten over één- of meerdere balansleverende partijen verdeeld worden.
- De gealloceerde hoeveelheid wordt bepaald door de inzet van één of meer van de onderstaande varianten:
- Afnamecategorieën
- Een balansleverende- en een balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke kunnen een balansrelatie beperken tot een of meer gespecificeerde afnamecategorieën binnen het gemeten verbruik binnen de balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke.

Procentuele nominatie

De verdeling van de fysieke levering vindt plaats op basis van een vooraf door de balansleverende- en een balansontvangende erkende programmaverantwoordelijken genomineerd en geconfirmeerd percentage.

Maxbalans

De gealloceerde hoeveelheid op het virtuele handelspunt tussen een balansleverende en een balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke heeft een vooraf gespecificeerde bovengrens.

Minbalans

De gealloceerde hoeveelheid op het virtuele handelspunt tussen een balansleverende en een balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke heeft een vooraf gespecificeerde ondergrens waaronder geen overdracht plaats heeft.

Own Use

De balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke brengt zelf een vaste hoeveelheid gas in in de balansrelatie

Voor de toepassing van een balansrelatie op het virtuele handelspunt:

- staat de balansontvangende partij als erkende programmaverantwoordelijke in het aansluitingenregister van de betreffende netbeheerder vermeld;
- wordt de overdracht tussen de balansleverende en de balansontvangende partij geacht plaats te vinden bij de fysieke exit;
- worden de realisaties van de balansleverende partij onder de balansrelatie beschouwd als exitallocaties.

4a.3 Overige bepalingen

4a.3.1 **Erkende programmaverantwoordelijken** op een **entry-** en/of **exitpunt** kunnen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzoeken de allocatie op het betreffende **entry-** en/of **exitpunt** door een andere partij te laten uitvoeren. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betreffende **erkende programmaverantwoordelijken** dienen vooraf overeenstemming te bereiken over de werkwijze. Als voorwaarde geldt dat de gemeten hoeveelheid energie en de som van de allocaties voor het betreffende **entry-** en/of **exitpunt** voor elk uur exact overeen dienen te komen; tevens geldt dat het tijdstip van beschikbaarstelling van de allocaties overeen dient te komen met 2.0.3 voor de near-real-time allocaties en met 2.4 en 2.5 voor de off line allocaties.

4a.3.2 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransport** niet conform 4a.3.1 en de overige met die andere partij gemaakte afspraken de allocaties krijgt aangeleverd, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zelf die allocaties voor het betreffende **entry-** en/of **exitpunt** bepalen in overeenstemming met het bepaalde in deze Allocatievoorwaarden Gas.

4a.4 Correcties op allocaties

- 4a.4.1 Verschillen tussen near-real-time allocaties en de definitieve allocaties worden verrekend via het settlement proces conform 4.1.6 van de Transportvoorwaarden Gas - LNB. Het **portfolio onbalans signaal** en het **systeem balans signaal** worden niet opnieuw berekend naar aanleiding van off line allocaties.
- 4a.4.2 **Erkende programmaverantwoordelijken** zijn gehouden de conform de artikelen 2.4.1 door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten zo spoedig mogelijk, doch in elk geval twee maanden vóór het verstrijken van de **reconciliatieperiode**, te melden bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en, in geval van vermeende fouten in de meting, bij de partij die de meting verricht, opdat deze fouten gecorrigeerd kunnen worden binnen de **reconciliatieperiode**
- 4a.4.3 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op één of meerdere maanden na de **reconciliatieperiode**, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**:
- informatie verstrekken over de correctie aan de **erkende programmaverantwoordelijke** met betrekking tot de aansluiting waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
 - een correctie uitvoeren op de gealloceerde uurhoeveelheid. De aldus bepaalde allocatiegegevens worden beschouwd als correcties op de definitieve allocatie, die de basis vormen voor de settlement.
- 4a.4.4 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op één of meerdere maanden binnen de **reconciliatieperiode**, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**:
- informatie verstrekken over de correctie aan de **erkende programmaverantwoordelijke** met betrekking tot de aansluiting waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
 - een correctie uitvoeren op de gealloceerde maandhoeveelheid, waarbij de verwerking analoog plaatsvindt aan verwerking conform B4.2, inclusief de daaraan verbonden termijnen, echter buiten het reconciliatieproces.
- 5 Nadere reconciliatieregels
- 5.1 Reconciliatie per netgebied
- 5.1.1 De **regionale netbeheerders** voeren de reconciliatie uit per **netgebied**. De **regionale netbeheerders** zorgen er voor dat tijdens het uitvoeren van het reconciliatieproces (gegevens van de) **verbruikers** aan hetzelfde **netgebied** zijn 'gekoppeld' als ten tijde van het uitvoeren van het allocatieproces.

- 5.1.2 Voor elke **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 (Rekenregels reconciliatie).
- 5.1.3 Voor elke **verbruiker** waarvoor de in het vorige artikel genoemde voorwaarden niet gelden, berekent de **regionale netbeheerder** tijdens het reconciliatieproces het verbruik per **uur**. De door de **regionale netbeheerder** uit te voeren bewerkingen zijn gespecificeerd in paragraaf B6.3 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, berekent de **regionale netbeheerder** de gegevens van het deel van de **reconciliatieperiode** dat niet met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is bepaald, conform het bepaalde paragraaf B6.3 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).
- 5.1.4 Nadat de berekeningen voor alle relevante **verbruikers** door de **regionale netbeheerder** zijn uitgevoerd, berekent de **regionale netbeheerder** de maand-meetcorrectiefactor (MMCF) van het desbetreffende **netgebied**, zoals uitgewerkt in paragraaf B6.4 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). De **regionale netbeheerder** informeert de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** over de maand-meetcorrectiefactor.
- 5.1.5 De **regionale netbeheerder** berekent voor elk **netgebied** voor iedere **erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinatie voor elke kalendermaand de door de in 5.1.2 en 5.1.3 bedoelde **verbruikers** afgenomen **hoeveelheid energie**. Dit is het maandtotaal per **erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinatie. De wijze van berekening is beschreven in paragraaf B6.5 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).
- 5.2 Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet
- 5.2.1 Nadat de reconciliatiegegevens door alle **regionale netbeheerders** zijn aangeleverd sommeert de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** deze aangeleverde reconciliatiegegevens tot een met de betreffende **erkende programmaverantwoordelijke** te verrekenen hoeveelheid per kalendermaand.
- 5.2.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt per kalendermaand de verrekenprijs. Als verrekenprijs zal de maandgemiddelde prijs worden gebruikt van de in artikel 4.1.6.4 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB bepaalde gasprijs.
- 5.3 Verstrekking van reconciliatiegegevens
- 5.3.1 Door **regionale netbeheerder** aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, betreffende **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers**:

Voor elk **netgebied**: per kalendermaand per afnamecategorie voor elke voorkomende **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid **gas** (uitgedrukt in MJ), de totale hoeveelheid **gas** vóór de uitvoering van dit reconciliatieproces, alsmede de maand-meetcorrectiefactor; hiervoor wordt het bericht 'RNINFO' gebruikt.

5.3.2 Door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aan de betreffende **erkende programmaverantwoordelijken**:

Per kalendermaand de te reconciliëren hoeveelheid **gas** (verschil tussen de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid **gas** en de totale hoeveelheid **gas** vóór de uitvoering van dit reconciliatieproces), uitgedrukt in MJ, en het bij deze hoeveelheid behorende factuurbedrag; hiervoor wordt het bericht 'RSINFO' gebruikt.

- 6 Settlement (verrekening van verschillen tussen near-real-time allocaties en off line allocaties)
- 6.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert maandelijks de settlement uit aan de hand van de near-real-time allocaties per **uur**, de allocatiegegevens op de 16e **werkdag** na afloop van de maand en de allocatiegegevens op de 10e **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand.
- 6.2 Het settlement voorschot wordt berekend met behulp van de allocatiegegevens op de 16^e **werkdag** na afloop van de maand door van de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties op de 16^e **werkdag** na afloop van de maand ten opzichte van het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma** af te trekken de vastgestelde netto afwijking van de near-real-time allocaties ten opzichte van het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma**.
- 6.3 De settlement afrekening wordt berekend met behulp van de allocatiegegevens op de 10^e **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand door van de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties op de 10^e **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand ten opzichte van het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma** af te trekken de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties op de 16e **werkdag** na afloop van de maand ten opzichte van het goedgekeurde **entry-** en/of **exitprogramma**.
- 6.4 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** totaliseert de te verrekenen hoeveelheden **gas** en verrekent dit met de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken**. Dit betreft in principe een herverdeling van een reeds eerder berekende hoeveelheid **gas**, waarbij het saldo van de verrekening over een **gasmaand** nul is. De settlement betreft vooral een verrekening tussen **erkende programmaverantwoordelijken**, waarbij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een faciliterende rol speelt.
- 6.5 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de debetfacturen op en verzendt deze naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken** aan het eind van elke maand. Deze facturering is gebaseerd op de in deze kalendermaand ontvangen off line allocatiegegevens.
- 6.6 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de creditfacturen op en verzendt deze naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken** uiterlijk 10 **werkdagen** volgend op het moment dat de debetfacturen zijn gemaakt.

C

De Bijlagen 1 tot en met 6 komen te luiden:

Bijlage 1 Verbruiksprofielen profielafnemers

B1.1.1 Deze bijlage is alleen van toepassing op **profielafnemers**.

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 **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** die leveren aan en/of transporteren voor **profielafnemers**.

B1.2 Standaardprofielen

B1.2.1 Uiterlijk op 1 april van elk jaar worden per profielcategorie de profieldata (de parameters TOP, RER en TST) aan de **regionale netbeheerder** ter beschikking gesteld door het overlegplatform als bedoeld in B1.1.2.

B1.2.2 De aldus ter beschikking gestelde profieldata worden door de **regionale netbeheerder** gebruikt bij de profielberekeningen vanaf de eerste **gasdag** van het volgende kalenderjaar.

B1.2.3 Een verbruiksprofiel beschrijft een verbruikspatroon van een **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.

B1.2.4 Het standaardprofiel geeft het verwachte verbruikspatroon van een gemiddelde **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.

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

- B1.2.6 Voor het vaststellen van de gerealiseerde temperaturen en/of de verbruiksprofielen wordt één temperatuurgebied onderscheiden. De gerealiseerde temperatuur en overige relevante klimaatgegevens worden gebaseerd op de meetgegevens van meteostation De Bilt.
- B1.2.7 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt elke **werkdag** voor elk temperatuurgebied de actuele temperatuurcoëfficiënt (TAC), uitgedrukt in °C, voor elk **uur** van de voorafgaande **gasdag(en)** aan de **regionale netbeheerders, erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers**. Hiervoor wordt het bericht 'TINFO' gebruikt.
- B1.2.7a Ten behoeve van de near-real-time allocatie wordt in plaats van de actuele temperatuurcoëfficiënt (TAC) gebruik gemaakt van de verwachte temperatuurcoëfficiënt conform B1a.2.7.
- B1.2.8 De actuele temperatuurcoëfficiënt (TAC) is gedefinieerd als het gemiddelde van de effectieve temperatuur van een etmaal van 00:00-24:00 uur en wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** als volgt berekend:
- $T_{\text{eff}} = T - W/1,5$, waarin:
- T_{eff} = etmaalgemiddelde effectieve temperatuur (°C_{eff});
- T = etmaalgemiddelde temperatuur (°C);
- W = etmaalgemiddelde windsnelheid (m/sec).
- B1.2.9 De actuele temperatuurcoëfficiënt, berekend over een etmaal van 00.00-24.00 uur, wordt toegepast voor alle uren van de **gasdag**, die begint om 06.00 uur van het desbetreffende etmaal. De actuele temperatuurcoëfficiënt kent dus voor elk **uur** van een **gasdag** dezelfde waarde.
- B1.2.10 Alle berekeningen in het kader van de verbruiksprofielen worden uitgevoerd met variabelen met zoveel mogelijk cijfers achter de komma ('single precision floating point').
- B1.3.1 Voor de **kleinverbruikers** waarvan verondersteld wordt dat ze een gelijkvormig verbruikspatroon hebben, kan hetzelfde verbruiksprofiel worden gebruikt. De **kleinverbruikers** worden daarom ingedeeld in profielcategorieën; deze indeling vindt plaats op grond van objectieve en kwantitatieve criteria.
- B1.3.2 Toewijzing van profielcategorieën door de **regionale netbeheerder** aan **kleinverbruikers** gebeurt bij ingebruikname van de **aansluiting** en vervolgens jaarlijks per 1 januari op basis van de op dat moment bekende gegevens en de onderstaande toewijzingscriteria. Indien van een **kleinverbruiker** niet voldoende gegevens beschikbaar zijn om deze **kleinverbruiker** bij een bepaalde profielcategorie in te delen, wordt de **kleinverbruiker** ingedeeld bij de profielcategorie die, naar het redelijk inzicht van de **regionale netbeheerder**, het beste op de desbetreffende **kleinverbruiker** aansluit.

- B1.3.3 Eén van de toewijzingscriteria betreft de profielbedrijfstijd. Onder profielbedrijfstijd (PBT) wordt verstaan het conform onderdeel B1.4 van deze bijlage bepaalde **standaardjaarverbruik** van een **kleinverbruiker**, gedeeld door de nominale metercapaciteit (bij een overdruk van 30 mbar) behorende bij de meter van die **kleinverbruiker**. Indien de overdruk in de **gasmeter** van de desbetreffende **kleinverbruiker** meer dan 200 mbar bedraagt, dient de nominale metercapaciteit gecorrigeerd te worden voor de druk door de nominale metercapaciteit te vermenigvuldigen met de factor $(P_{\text{net}}+1013,25)/1043,25$; waarbij P_{net} de overdruk in de meter is, zie de hieronder weergegeven voorbeeldberekening.

Voorbeeldberekening

Nominale metercapaciteit	: 8 m ³ /uur (G8-meter)
Overdruk gasmeter	: 250 mbar(0)
Standaardjaarverbruik	: 3000 m ³ (n;35,17)
Profielbedrijfstijd	: 309 uur

Zonder deze correctie zou de profielbedrijfstijd 375 uur zijn geweest.

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

Profiel-categorie	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
G2B	- deze categorie wordt niet gebruikt
G2C	- profielafnemers

- B1.3.5 Indien een **kleinverbruiker** ten gevolge van de jaarlijks conform B1.3.2 van deze bijlage op te stellen indeling van profielcategorieën, verandert van profielcategorie, zal het **standaardjaarverbruik** van die **kleinverbruiker** conform B1.4 van deze bijlage opnieuw moeten worden berekend met behulp van de profiel fracties van de nieuw toegewezen profielcategorie.

De herberekening van het **standaardjaarverbruik** leidt niet tot herziening van de toegewezen profielcategorie.

- B1.4 Het standaard jaarverbruik

- B1.4.1 Het **standaardjaarverbruik** van een **profielafnemer** is het verwachte jaarverbruik (uitgedrukt in m³(n;35,17)) van een betreffende **verbruiker** in een standaard jaar (dat wil zeggen een jaar met gemiddelde klimaatcondities).

- B1.4.2 Indien er sprake is van een relevante verbruiksperiode, wordt het **standaardjaarverbruik** van een **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.
- 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 **profielafnemer** [$m^3(n;35,17)$];
- VVP = verbruik over de verbruiksperiode van een **profielafnemer** [$m^3(n;35,17)$];
- VP_{PC} = de profiel fracties van het verondersteld profiel van de profiel categorie in de desbetreffende verbruiksperiode, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied.
- B1.4.4 Indien van een **kleinverbruiker** in profiel categorie G1A het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, wordt het **standaardjaarverbruik** van deze **kleinverbruiker** bepaald door het gemiddelde te nemen van de **standaardjaarverbruiken** van alle **kleinverbruikers** van de betreffende **regionale netbeheerder** in profiel categorie G1A waarvan het **standaardjaarverbruik** is vastgesteld op basis van het gemeten verbruik over een relevante verbruiksperiode.
- B1.4.5 Indien van een **profielafnemer** in een van de andere profiel categorieën het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, bepaalt de **regionale netbeheerder** het **standaardjaarverbruik** van die **profielafnemer** naar beste inzicht.
- B1.4.6 Het **standaardjaarverbruik** van **kleinverbruikers** zonder **meetinrichting** wordt vastgesteld naar beste inzicht van de **regionale netbeheerder**, waarbij de volgende richtlijn gehanteerd kan worden:
- a. kookgasafnemers: $65 m^3(n;35,17)$
- b. warmtapwatergasafnemers: $375 m^3(n;35,17)$
- c. kookgas-/warmtapwatergasafnemers $440 m^3(n;35,17)$
- B1.5 De databepaling
- Het **standaardjaarverbruik** van een **profielafnemer** vormt de basis van de door de RNB uit te voeren profiel berekeningen.
- B1.5.1 Berekening ten behoeve van de allocatie
- B1.5.1.1 De **regionale netbeheerder** voert de onder deze paragraaf B1.5.1 vermelde bewerkingen per **netgebied** uit.
- B1.5.1.2 De **regionale netbeheerder** bepaalt in welk temperatuurgebied het **netgebied** valt.

B1.5.1.3 De **regionale netbeheerder** bepaalt de som van de **standaardjaarverbruiken** van de **profielafnemers** van dezelfde combinatie van **erkende programmaverantwoordelijke, leverancier** en profielcategorie ($\sum SJV_{PV;LE,PC,netgebied}$).

B1.5.1.4 De **regionale netbeheerder** bepaalt voor de desbetreffende profielcategorie voor elk **uur** de profiel fractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TAP) uit de regressiecoëfficiënt (RER) voor het desbetreffende **uur**, de stooktemperatuur (TST) voor het desbetreffende **uur** en de actuele temperatuurcoëfficiënt (TAC) van het relevante temperatuurgebied van het desbetreffende **uur** volgens de formules:

$$TAP_{PC} = 0 \text{ indien } TAC > TST_{PC} \text{ en}$$

$$TAP_{PC} = RER_{PC} \times (TST_{PC} - TAC) \text{ indien } TAC \leq TST_{PC}$$

De **regionale netbeheerder** gebruikt hierbij de actuele temperatuurcoëfficiënt, behorende bij het betreffende temperatuurgebied.

B1.5.1.5 De **regionale netbeheerder** bepaalt vervolgens voor elke profielcategorie voor elk **uur** de profiel fractie van het verondersteld profiel (VP) uit de desbetreffende profiel fractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TOP) en de desbetreffende profiel fractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TAP), volgens de formule:

$$VP_{PC} = TOP_{PC} + TAP_{PC}$$

B1.5.1.6 De **regionale netbeheerder** bepaalt voor elk **uur** het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV), uitgedrukt in MJ, per **erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinatie (PV;LE) per profielcategorie (PC) achter een bepaald **netgebied** volgens de formule:

$$VGV_{PV;LE,PC,netgebied} = VP_{PC} \times \sum SJV_{PV;LE,PC,netgebied} \times 35,17, \text{ waarin:}$$

VP_{PC} = de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie voor het desbetreffende **uur**, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied;

$\sum SJV_{PV;LE,PC,netgebied}$ = de som van alle **standaardjaarverbruiken** van **profielafnemers** van de desbetreffende **erkende-programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie in de desbetreffende profielcategorie achter het desbetreffende overdrachtspunt (**netgebied**)

$VGV_{PV;LE,PC,netgebied}$ = het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende **erkende-programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie, profielcategorie en overdrachtspunt (**netgebied**), uitgedrukt in MJ.

Het aldus berekende veronderstelde geprofileerde verbruik is de basis voor de allocatie op grond van de 'profielklanten'.

B1.5.2 Berekening ten behoeve van geschat verbruik

B1.5.2.1 Voor het berekenen van een geschat verbruik van een **profielafnemer** kan gebruik worden gemaakt van de profielenmethodiek, bijvoorbeeld in het geval een **profielafnemer** switcht van **leverancier** zonder dat daarbij een meterstand bekend is.

B1.5.2.2 De **regionale netbeheerder** bepaalt de verbruiksperiode waarover het verbruik moet worden geschat. De verbruiksperiode omvat de periode vanaf de eerste **gasdag** na de laatste meteropname tot en met de **gasdag** waarop een geschatte meterstand bekend moet zijn.

B1.5.2.3 Het geschatte verbruik van een **profielafnemer** over de verbruiksperiode, uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$, 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 = $SJV \times \sum VP_{PC}$, waarin:

$SJV =$ standaardjaarverbruik van een **profielafnemer**
[$m^3(n;35,17)$];

$VP_{PC} =$ de profiel fracties van het verondersteld profiel van de profiel categorie in de desbetreffende verbruiksperiode, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied.

B1.5.2.4 Het ingevolge B1.5.2.3 berekende geschatte verbruik is uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$. Om de geschatte meterstand (bijv. switchstand) te bepalen moet dit geschatte verbruik worden gecorrigeerd met de gemiddelde **calorische waarde** gedurende de verbruiksperiode zodat het geschatte verbruik wordt uitgedrukt in $m^3(n)$. De geschatte meterstand wordt bepaald door de laatste meterstand te verhogen met het geschatte verbruik in $m^3(n)$.

B1.6 Wijziging profielenmethodiek

B1.6.1 Binnen het in B1.1.2 bedoelde overlegplatform vindt de vaststelling en het beheer van de verbruiksprofielen plaats.

B1.6.2 Het overlegplatform kan wijzigingen ontwerpen aangaande de regels van de profielmethodiek. Voor zover deze wijzigingen niet verenigbaar zijn met de op dat moment geldende voorwaarden als bedoeld in artikel 12b van de Gaswet zullen de gezamenlijke **netbeheerders** deze wijzigingen als voorstellen van de gezamenlijke **netbeheerders** met inachtneming van artikel 12d van de Gaswet indienen bij de raad, tenzij de gezamenlijke **netbeheerders** op redelijke gronden hun instemming onthouden aan die wijzigingen.

B1.6.3 Onder de regels met betrekking tot de profielenmethodiek worden in elk geval gerekend regels betreffende:

- de parameters van een verbruiksprofiel;
- de temperatuurgebieden;
- de profiel categorieën;
- de beschikbaarstelling van de profielgegevens;
- de berekeningsmethodiek.

Bijlage 1a Verbruiksprofielen voor grootverbruikers met afnamecategorie GXX

- B1a.1 Deze bijlage is alleen van toepassing op **grootverbruikers** met afnamecategorie GXX en GGV (de laatste alleen voor fall-back), De in deze bijlage voorgeschreven verbruiksprofielen worden uitsluitend gebruikt ten behoeve van de near-real-time allocatie.
- B1a.2 Standaardprofielen
- B1a.2.1 Uiterlijk op 1 april van elk jaar worden de parameters voor het verbruiksprofiel voor de profielcategorie GXX die worden gebruikt in het **Centraal Systeem Stuursignaal** bekend gemaakt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.
- B1a.2.2 Dit verbruiksprofiel wordt in het **Centraal Systeem Stuursignaal** gebruikt bij de profielberekeningen vanaf de eerste **gasdag** van het volgende kalenderjaar.
- B1a.2.5 Dit verbruiksprofiel geeft het verwachte gemiddelde verbruikspatroon van een **grootverbruiker** met afnamecategorie GXX gedurende de verbruiksperiode; hierbij wordt gebruik gemaakt van de verwachte temperaturen zoals gedefinieerd in B1a.2.8.
- B1a.2.6 Voor het vaststellen van de verwachte temperaturen en/of de verbruiksprofielen wordt één temperatuurgebied onderscheiden. De gerealiseerde temperatuur en overige relevante klimaatgegevens worden gebaseerd op de meetgegevens van meteostation De Bilt.
- B1a.2.7 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt elke **werkdag** uiterlijk om 10:00 uur voorafgaande aan de betreffende **gasdag(en)** de verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTC), uitgedrukt in °C, voor elk **uur** van de komende **gasdag(en)** aan het **Centraal Systeem Stuursignaal**.
- B1a.2.8 De verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTC) is gedefinieerd als het gemiddelde van de verwachte effectieve temperatuur van een etmaal van 00.00-24.00 uur en wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** als volgt berekend:
- $$T_{\text{veff}} = T - W/1,5, \text{ waarin:}$$
- T_{veff} = verwachte etmaalgemiddelde effectieve temperatuur (°C_{eff});
- T_v = verwachte etmaalgemiddelde temperatuur (°C);
- W_v = verwachte etmaalgemiddelde windsnelheid (m/sec).
- B1a.2.9 De verwachte temperatuurcoëfficiënt, berekend over een etmaal van 00.00-24.00 uur, wordt toegepast voor alle **uren** van de **gasdag**, die begint om 06.00 uur van het desbetreffende etmaal. De verwachte temperatuurcoëfficiënt kent dus voor elk **uur** van een **gasdag** dezelfde waarde.
- B1a.2.10 Alle berekeningen in het kader van de verbruiksprofielen worden uitgevoerd met variabelen met zoveel mogelijk cijfers achter de komma ('single precision floating point').

B1a.3 Het jaarverbruik

B1a.3.1 Het jaarverbruik wordt bepaald door het gemeten verbruik over de laatste relevante verbruiksperiode, uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$, te delen door het aantal uren in de genoemde verbruiksperiode en vervolgens te vermenigvuldigen met het aantal uren in het betreffende jaar. In formule:

$JV = VVP/UP*UJ$, waarin:

$JV =$ jaarverbruik van een grootverbruiker met afnamecategorie GXX of GGV [$m^3(n;35,17)$];

$VVP =$ verbruik over de verbruiksperiode van een grootverbruiker met afnamecategorie GXX of GGV [$m^3(n;35,17)$];

$UP =$ aantal uren dat de verbruiksperiode van een grootverbruiker met afnamecategorie GXX of GGV omvat [uren];

$UJ =$ aantal uren in het betreffende jaar (8760 uur voor een standaard en 8784 uur voor een schrikkeljaar) [uren].

B1a.3.2 Indien van een **grootverbruiker** met afnamecategorie GXX of GGV het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, bepaalt de **regionale netbeheerder** het jaarverbruik van die **grootverbruiker** naar beste inzicht.

B1a.4 De databepaling

Het jaarverbruik van een **grootverbruiker** met afnamecategorie GXX vormt de basis voor de met het **Centraal Systeem Stuursignaal** uit te voeren berekeningen ten behoeve van de near-real-time allocatie.

B1a.4.1 Berekening ten behoeve van de allocatie

B1a.4.1.1 De onder B1.4.1 en B1.4.2 vermelde bewerkingen worden per **netgebied** uitgevoerd in het **Centraal Systeem Stuursignaal**.

B1a.4.1.2 De **regionale netbeheerder** bepaalt de som van de jaarverbruiken van de **grootverbruikers** met afnamecategorie GXX van elke combinatie van **erkende programmaverantwoordelijke en leverancier** en stelt deze informatie uiterlijk om 02:00 uur voorafgaande aan de betreffende **gasdag** beschikbaar voor gebruik in het **Centraal Systeem Stuursignaal**.

B1a.4.1.4 Voor de desbetreffende profielcategorie wordt voor elk **uur** de profiel fractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TAP) uit de regressiecoëfficiënt (RER) voor het desbetreffende **uur**, de stooktemperatuur (TST) voor het desbetreffende **uur** en de verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTC) van het relevante temperatuurgebied van het desbetreffende **uur** bepaald volgens de formules:

$TAP_{PC} = 0$ indien $VTC > TST_{PC}$ en

$TAP_{PC} = RER_{PC} \times (TST_{PC} - TAC)$ indien $VTC \leq TST_{PC}$

Hierbij wordt de verwachte temperatuurcoëfficiënt conform B1a.2.8 zoals aangeleverd is door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** gebruikt.

B1a.4.1.5 Vervolgens wordt voor de profielcategorie GXX voor elk **uur** de profielfractie van het verondersteld profiel (VP) uit de desbetreffende profielfractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TOP) en de desbetreffende profielfractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TAP), bepaald volgens de formule:

$$VP_{PC} = TOP_{PC} + TAP_{PC}$$

B1a.4.1.6 Voor elk **uur** wordt het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV) bepaald, uitgedrukt in kWh, voor de **grootverbruikers** met afnamecategorie GXX per **erkende programmaverantwoordelijke/leverancier** combinatie (PV;LE) achter een bepaald **netgebied** volgens de formule:

$$VGV_{PV;LE,GXX,netgebied} = VP_{GXX} \times \sum J V_{SH;LE,GXX,netgebied} \times 9,7694, \text{ waarin:}$$

$VP_{GXX} =$ de profielfractie van het verondersteld profiel voor de GXX profielcategorie voor het desbetreffende uur;

$\sum J V_{PV;LE,GXX,netgebied} =$ de som van alle jaarverbruiken van grootverbruikers met afnamecategorie GXX van de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie in het desbetreffende netgebied.

$VGV_{PV;LE,GXX,netgebied} =$ het veronderstelde geprofileerde verbruik van de grootverbruikers met afnamecategorie GXX voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie, en netgebied, uitgedrukt in kWh.

Het aldus berekende veronderstelde geprofileerde verbruik is de basis voor de near real-time allocatie op grond van de 'profielklanten'.

B1a.4.2 Vervangende near real-time allocatie voor grootverbruiker met afnamecategorie GGV

Bij het ontbreken van de near real-time meetwaarden voor een **grootverbruiker** met afnamecategorie GGV kan voor het bepalen van een vervangende near real-time allocatie van een **grootverbruiker** met afnamecategorie GGV gebruik worden gemaakt van de profielenmethodiek.

B1a.4.2.1 De **regionale netbeheerder** stelt uiterlijk om 02:00 uur voorafgaande aan de betreffende **gasdag** het jaarverbruik van elke **grootverbruiker** met afnamecategorie GGV afzonderlijk beschikbaar voor gebruik in het **Centraal Systeem Stuursignaal**.

B1a.4.2.2 De berekening van een vervangende near real-time allocatie van een **grootverbruiker** met afnamecategorie GGV verloopt identiek aan de werkwijze zoals beschreven in B1a.5.1.1 en is dus gebaseerd op de GXX profielcategorie. In plaats van de in B1a.5.1.6 genoemde som van alle jaarverbruiken van **grootverbruikers** met afnamecategorie GXX van de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke/leverancier** combinatie in het desbetreffende **netgebied** dient het jaarverbruik van de betreffende **grootverbruiker** met afnamecategorie GGV te worden gebruikt.

Bijlage 2 Het off line allocatieproces door de regionale netbeheerder

De **regionale netbeheerder** voert voor elk relevant **netgebied** de allocatie voor elk **uur** van de maand uit. In deze bijlage wordt voor een **netgebied** voor een **uur** aangegeven op welke wijze de **regionale netbeheerder** de gegevens samenstelt.

- B2.1 Als eerste stap wordt door de **regionale netbeheerder** de allocatie op grond van de **telemetriegrootverbruikers** uitgevoerd. Voor elke **verbruiker** is in het **aansluitingenregister** vastgelegd aan welke **erkende programmaverantwoordelijken** en aan welke **leverancier(s)** de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen.
- B2.2 Als tweede stap worden de allocaties op grond van de **telemetriegrootverbruikers** gesommeerd per **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie per afnamecategorie.
- B2.3 [vervallen]
- B2.4 De **regionale netbeheerder** berekent, als derde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de **profielafnemers**. Daartoe trekt de **regionale netbeheerder** de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties af van de op het **netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**.
- B2.5 De vijfde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de profielklanten. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform de verbruiksprofielenmethodiek uitgevoerde berekeningen. Voor elke **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie berekent de **regionale netbeheerder** per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' ($VG_{PV,LE,PC,netgebied}$) (zie bijlage 1 Verbruiksprofielen). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de profielklanten plaatsvindt.
- B2.5.1 De meetcorrectiefactor (MCF) voor het desbetreffende **netgebied** wordt berekend door het ingevolge B2.4 berekende 'totaal profielklanten' te delen door de som van het 'veronderstelde geprofileerde verbruik':

$MCF_{netgebied} = \text{totaal profielklanten} / \sum VG_{netgebied}$, waarin:

$\sum VG_{netgebied} =$ de som van het veronderstelde geprofileerde verbruik van alle **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinaties op het **netgebied**.

De meetcorrectiefactor moet ten behoeve van toekomstig gebruik (bijvoorbeeld bij het reconciliatieproces) worden opgeslagen als variabele met zoveel mogelijk cijfers achter de komma ('single precision floating point').

- B2.5.2 Voor elke **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie per afnamecategorie/profielcategorie wordt het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV), uitgedrukt in MJ, berekend:

$GGV_{PV,LE,PC,netgebied} = MCF_{netgebied} \times VG_{PV,LE,PC,netgebied}$ waarin:

$GGV_{PV,LE,PC,netgebied} =$ het gecorrigeerde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie en profielcategorie

Rekenvoorbeeld allocatie						P V-er		P V-er		totaal	
Stap 1/2 :					meting (MJ)	Lev1	Lev2	Lev1	Lev2	Lev1	Lev2
meting (MJ) op het netgebied	183										
		urbemeten klant 1			30	30				30	0
		urbemeten klant 2			50		5		45	0	50
		totaal urbemeten (GGV)			80	30	5	0	45	30	50
						35		45		80	
Stap 3 :											
		urbemeten kleinverbruiker 1			2				2	0	2
		urbemeten kleinverbruiker 2			1				1	0	1
		totaal urbemeten kleinverbruikers (GKV)			3	0	0	0	3	0	3
						0		3		3	
Stap 4 :											
totaal urbemeten	83										
aansluitingen zonder uurmeting	100										
Stap 5 :											
			verondersteld geprofileerd verbruik	MCF	gecorrigeerd geprofileerd verbruik						
MCF van het netgebied	0,934579439										
		200 klanten profielcategorie G1A	42	0,934579439	39		39			0	39
		50 klanten profielcategorie G1A	15	0,934579439	14				14	0	14
		200 klanten profielcategorie G2A	50	0,934579439	47				47	0	47
		totaal profielklanten	107		100	0	39	0	61	0	100
						39		61		100	
		toitaal generaal			183	30	44	0	109	30	153
						74		109		183	

$VGV_{PV,LE,PC,netgebied} =$

het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinatie en profielcategorie, uitgedrukt in MJ.

Voor deze allocaties geldt de profielcategorie als afnamecategorie.

B2.5.3 Een rekenvoorbeeld van de allocatie door de **regionale netbeheerder**

De in deze bijlage beschreven volgtijdelijke stappen van het allocatieproces, inclusief de bijbehorende berekeningen, zijn uitgewerkt in het rekenvoorbeeld op de volgende bladzijde. Het voorbeeld betreft een gedeelte van het distributienet van een **regionale netbeheerder**, dat vanuit één **netgebied** van **gas** wordt voorzien. Er zijn twee **leveranciers** actief (Lev1 en Lev2), die beide gebruik maken van de diensten van twee **erkende programmaverantwoordelijken** (B1 en B2).

Dit levert de volgende allocaties op :

- Per urbemeten **verbruiker** (5x BALL-bericht)
- Per **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie, gespecificeerd per afnamecategorie (7x LALL-bericht) :

Nr	Erkende programmaverantwoordelijke / Leverancier		Afname- categorie	Allocatie
1	B1	Lev1	GGV	30
2	B1	Lev2	GGV	5
3	B2	Lev2	GGV	45
4	B2	Lev2	GKV	3
5	B1	Lev2	G1A	39
6	B2	Lev2	G1A	14
7	B2	Lev2	G2A	47

Bijlage 2a Het near-real-time allocatieproces in het Centraal Systeem Stuursignaal

In het **Centraal Systeem Stuursignaal** wordt voor elk relevant **netgebied** de allocatie voor elk **uur** uitgevoerd. In deze bijlage wordt voor een **netgebied** voor een **uur** aangegeven op welke wijze het **Centraal Systeem Stuursignaal** de gegevens samenstelt.

- B2a.1 Als eerste stap wordt in het **Centraal Systeem Stuursignaal** de allocatie op grond van de **aangeslotenen** met afnamecategorie GGV uitgevoerd. Voor elke **aangeslotene** is in de door de **regionale netbeheerders** aangeleverde gegevens van zijn **aansluitingenregister** vastgelegd aan welke **erkende programmaverantwoordelijke** de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen.
- B2a.2.1 Indien het **Centraal Systeem Stuursignaal** voor een **aangeslotene** met afnamecategorie GGV of GIS niet tijdig een meetwaarde ontvangt, gebruikt het **Centraal Systeem Stuursignaal** de meetwaarde van zeven dagen eerder op hetzelfde tijdstip van de betreffende **telemetriegrootverbruiker**. Indien er in deze situatie geen meetwaarde van zeven dagen eerder op hetzelfde tijdstip beschikbaar is, zal de meetwaarde berekend worden met behulp van de profielenmethodiek volgens bijlage B1a.
- B2a.2.2 Indien het **Centraal Systeem Stuursignaal** voor een **aangeslotene** met afnamecategorie GGV of GIS de in B2a.2.1 genoemde niet tijdig aangeleverde meetwaarde op een later tijdstip alsnog ontvangt, zal het **Centraal Systeem Stuursignaal** deze meetwaarde opslaan om gebruikt te kunnen worden in een situatie zoals beschreven in B2a.2.1.
- B2a.3 Als tweede stap worden de allocaties op grond van de **aangeslotenen** met afnamecategorieën GGV gesommeerd per **erkende programmaverantwoordelijke**.
- B2a.4 Het **Centraal Systeem Stuursignaal** berekent, als derde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de **profielafnemers** en de **aangeslotenen** met afnamecategorie GXX; dit zijn de niet-GGV **aangeslotenen**. Daartoe trekt het **Centraal Systeem Stuursignaal** de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties af van de op het **netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**.
- B2a.5 De vierde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de niet-GGV **aangeslotenen**. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform bijlagen 1 en 1a uitgevoerde berekeningen. Voor elke **erkende programmaverantwoordelijke** berekent het **Centraal Systeem Stuursignaal** per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGVPV;LE,PC,netgebied) (zie bijlage 1 en 1a). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet-GIS **aangeslotenen** plaatsvindt.
- B2a.5.1 De meetcorrectiefactor (MCF) voor het desbetreffende **netgebied** wordt berekend door het ingevolge B2a.4 berekende 'niet-GGV klanten' te delen door de som van het 'veronderstelde geprofileerde verbruik':

$MCF_{\text{netgebied}} = \text{totaal niet-GGV klanten} / \sum VGVPV_{\text{netgebied}}$, waarin:

$\sum VGVPV_{\text{netgebied}}$ = de som van het veronderstelde geprofileerde verbruik van alle **erkende programmaverantwoordelijken** op het **netgebied**.

- B2a.5.2 Voor elke **erkende programmaverantwoordelijke** per afnamecategorie/profielcategorie wordt het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV), uitgedrukt in MJ, berekend:

$GGV_{PV;PC,netgebied} = MCF_{netgebied} \times VGV_{PV;PC,netgebied}$ waarin:

$GGV_{PV;PC,netgebied}$ = het gecorrigeerde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke** en profielcategorie

$VGV_{PV;PC,netgebied}$ = het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke** en profielcategorie, uitgedrukt in MJ.

Voor deze allocaties geldt de profielcategorie als afnamecategorie.

Bijlage 3 Verwerken van restenergie

B3.1 Restenergie op netgebieden

B3.1.1 De hoeveelheid restenergie, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is vastgesteld op een relevant **netgebied** conform de Meetvoorwaarden Gas - LNB, wordt tegelijk met de onder 4.1.3 van de Allocatievoorwaarden Gas bedoelde hoeveelheid door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bekend gemaakt bij de **regionale netbeheerder** door middel van het bericht 'MINFO'. De **regionale netbeheerder** zal deze hoeveelheid restenergie verwerken in het reconciliatieproces op gelijke wijze als de correctie-energie (zie B4.1.1), met uitzondering van het "schriftelijk op de hoogte brengen".

B3.1.2 [vervallen]

B3.1.3 [vervallen]

B3.1.4 [vervallen]

B3.2 Restenergie bij een verbruiker met een aansluiting op een regionaal gastransportnet

B3.2.1 De hoeveelheid restenergie die door de **regionale netbeheerder** is vastgesteld bij een **verbruiker** wordt verwerkt in het reconciliatieproces op gelijke wijze als de correctie-energie (zie B4.2.1).

B3.2.2 De hoeveelheid restenergie die door de **regionale netbeheerder** is vastgesteld bij een **verbruiker** wordt tegelijk met de onder 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1 van de Allocatievoorwaarden Gas bedoelde hoeveelheid bij de **leverancier** bekend gemaakt door middel van het bericht 'BALL'.

B3.3 Restenergie bij een verbruiker met een aansluiting op het landelijk gastransportnet

B3.3.1 De hoeveelheid restenergie, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is vastgesteld op een relevant **netgebied** conform de Meetvoorwaarden Gas – LNB voor een op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruiker**, wordt gealloceerd aan betreffende **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** en tegelijk met de onder 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1 van de Allocatievoorwaarden Gas bedoelde hoeveelheid door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bekend gemaakt bij de door middel van het bericht 'LALL' en de **leverancier** door middel van de berichten 'BALL' en 'LALL'. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal deze hoeveelheid restenergie maandelijks verrekenen met **erkende programmaverantwoordelijken** tegen de onder 5.2.2 van de Allocatievoorwaarden Gas genoemde prijs.

Bijlage 4 Verwerken van correctie-energie

B4.1 Herberekening ten gevolge van een gecorrigeerde uurwaarde op een netgebied

B4.1.1 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een ingevolge 4.1.3 van de Allocatievoorwaarden Gas aan de **regionale netbeheerder** beschikbare gestelde uurhoeveelheid voor een **netgebied** of hoeveelheid restenergie op een **netgebied** onjuist was en deze hoeveelheid heeft betrekking op één of meerdere maanden binnen de **reconciliatieperiode**, stelt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betreffende **regionale netbeheerder** schriftelijk op de hoogte van de correctie. De **regionale netbeheerder** houdt bij de reconciliatie (zie bijlage 6 – Rekenregels reconciliatie) rekening met deze correctie; de correctie wordt door de **regionale netbeheerder** in de eerstvolgende ronde van het reconciliatieproces verwerkt in een gecorrigeerde maandhoeveelheid.

B4.2 Herberekening ten gevolge van gecorrigeerde uurwaarde voor een verbruiker

B4.2.1 Indien een **regionale netbeheerder** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op één of meerdere maanden binnen de **reconciliatieperiode**, zal de **regionale netbeheerder**:

- informatie verstrekken over de correctie aan de **leverancier** met betrekking de **verbruiker** waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
- rekening houden met deze correctie bij de reconciliatie (zie bijlage 6 – Rekenregels reconciliatie); de wijzigingen met betrekking tot de toewijzing van de maandhoeveelheid aan **erkende programmaverantwoordelijken** wordt door de **regionale netbeheerder** bij de eerstvolgende ronde van het reconciliatieproces uitgevoerd.

B4.3 Herberekening ten gevolge van overige correcties

B4.3.1 Indien een **regionale netbeheerder** vaststelt dat een of meer resultaten van het allocatieproces onjuist zijn, en deze onjuiste resultaten hebben betrekking op één of meerdere maanden binnen de **reconciliatieperiode**, zullen de daaruit voortvloeiende correcties voor **erkende programmaverantwoordelijken** worden uitgevoerd in de reconciliatie.

B4.4 Herberekening ten gevolge van gecorrigeerde uurwaarde voor een verbruiker met een aansluiting op het landelijk gastransportnet

B4.4.1 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op één of meerdere maanden binnen de **reconciliatieperiode**, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**:

- informatie verstrekken over de correctie aan de verbruiker, **erkende programmaverantwoordelijke** en **leverancier** met betrekking tot de **verbruiker** waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
- een correctie uitvoeren op de gealloceerde maandhoeveelheid, waarbij de verwerking

analoog plaatsvindt aan verwerking conform B4.2, inclusief de daaraan verbonden termijnen, echter buiten het reconciliatieproces.

B4.5 Grens voor het uitvoeren van correcties

B4.5.1 De **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** hanteert met betrekking tot de omvang van de correctie een grens van 25.000 kWh ($\gg 2442 \text{ m}^3(n;35,17)$) waaronder geen correcties worden uitgevoerd.

Bijlage 5 Bijzondere omstandigheden

B5.1 Vervallen

B5.2 Koppeling van distributienetten

- B5.2.1 Een directe koppeling van het **regionale gastransportnet** van een **regionale netbeheerder** met het **regionale gastransportnet** van een andere **regionale netbeheerder** kan een betrouwbare uitkomst van het allocatieproces belemmeren. De **regionale netbeheerders** melden in dat kader in voorkomende gevallen het bestaan van de koppeling aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, waarna de karakteristieken van de koppeling (waaronder geografische plaats en capaciteit) zullen worden vastgelegd in een **Systeemverbindingsovereenkomst** tussen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de desbetreffende **regionale netbeheerders**.
- B5.2.2 Op het koppelingspunt van de distributienetten is een dagelijks op afstand uitleesbare **meetinrichting**. Deze **meetinrichting** wordt door één van de betrokken **regionale netbeheerders** beheerd.
- B5.2.3 De **regionale netbeheerder** die de **meetinrichting** beheert, verstrekt aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uiterlijk op de eerste **werkdag** na afloop van de dag of de maand de per **uur** door de koppeling gestroomde hoeveelheid **gas**. Voor zover van toepassing verwerkt de **regionale netbeheerder** de hoeveelheid restenergie (van het koppelingspunt) in de aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte uurhoeveelheid. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal de ingevolge 4.1.3 van de Allocatievoorwaarden Gas aan de betrokken **regionale netbeheerders** te verstrekken hoeveelheid **gas** voor de betreffende **netgebieden** met de opgegeven hoeveelheid verrekenen.
- B5.2.4 Indien de door de koppeling stromende hoeveelheid **gas** op jaarbasis meer bedraagt dan 1.000.000 m³(n;35,17) of 10% van het betrokken **netgebied** waarover de laagste hoeveelheid stroomt:
- vindt het in B5.2.3 beschreven proces plaats op dagbasis
 - wordt de dat op uurbasis verstrekt aan het centraal systeem stuursignaal overeenkomstig de werkwijze als omschreven in 4.1.3 van de Meetvoorwaarden Gas – RNB.

B5.3 Slechts één verbruiker achter het Overdrachtspunt

- B5.3.1 In het uitzonderlijke geval dat er in het distributienet van een **regionale netbeheerder** slechts één **verbruiker** achter een **netgebied** aanwezig is en deze **verbruiker** niet beschikt over een dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare **meetinrichting**, zal de **regionale netbeheerder** de ingevolge 4.1.3 van de Allocatievoorwaarden Gas door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** beschikbare gestelde meetgegevens van het **netgebied** gebruiken ten behoeve van de allocatie op grond van deze **verbruiker**.

B5.4 Negatieve uitkomst allocatie

B5.4.1 Voor de **profielafnemers**, de zogenaamde profielklanten, kan zich de uitzonderingssituatie voordoen dat de allocatie een negatieve hoeveelheid oplevert. De betreffende **regionale netbeheerder** stelt deze negatieve allocatie ongewijzigd ter beschikking aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **regionale netbeheerder** streven ernaar negatieve allocaties zo weinig mogelijk te laten voorkomen.

B5.5 Geen profielklanten achter het netgebied

B5.5.1 Indien uitsluitend **telemetriegrootverbruikers** in het **netgebied** aanwezig zijn en voor het **netgebied** de gesommeerde allocatie voor een **uur** ongelijk is aan de ingevolge 4.1.3 van de Allocatievoorwaarden Gas voor dat **uur** beschikbaar gestelde hoeveelheid **gas**, dient de **regionale netbeheerder** dit feit vóór de verstrekking van de allocatiegegevens te melden bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en zal in overleg tussen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betreffende **regionale netbeheerder**, met in achtname van de belangen van de betrokkenen, een passende oplossing worden gezocht.

B5.6 Extra voedingspunten naast netgebieden, waaronder biogas

B5.6.1 Als een **regionale netbeheerder gas** niet alleen ontvangt vanuit het **landelijk gastransportnet** van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maar daarnaast ook **gas** ontvangt vanuit andere transportnetten, bergingen of productienetten (bijvoorbeeld in verband met biogasopwekking), zal de betreffende **regionale netbeheerder** hiermee bij de allocatie rekening moeten houden.

Het **gas** dat ontvangen wordt vanuit andere transportnetten, bergingen of productienetten (bijvoorbeeld in verband met biogasopwekking), wordt toegekend aan de **erkende programmaverantwoordelijke** voor de betreffende **aansluiting** en kan verhandeld worden als ware het **gas** ingevoerd in het **landelijk gastransportnet**.

De gevolgen hiervan voor het uitvoeren van de allocatie door de **regionale netbeheerder** worden in de volgende artikelen beschreven.

B5.6.2 Vervallen

B5.6.3 Vervallen

B5.6.4 De **regionale netbeheerder** registreert de **erkende programmaverantwoordelijke(n)** waarvoor het **gas** op de verbindingpunten met de andere transportnetten e.d. wordt ontvangen.

B5.6.5 De **regionale netbeheerder** voert het off line allocatieproces, zoals beschreven in bijlage 2 (het off line allocatieproces door de **regionale netbeheerder**) ongewijzigd uit, waarbij meetwaarden voor **aansluitingen** met de afnamecategorie GIS of GIN als negatieve waarden in de allocatie berekening worden meegenomen, nadat eerst het totale verbruik van het **netgebied** is bepaald door de ingevoede hoeveelheid die niet afkomstig is uit het **landelijk gastransportnet** op te tellen bij de gashoeveelheid uit het **landelijk gastransportnet** (uitgedrukt in MJ).

B5.6.5a In het **Centraal Stuur signaal** wordt het near-real-time allocatieproces, zoals beschreven in bijlage 2a (het near-real-time allocatieproces in het **Centraal Stuur signaal**) ongewijzigd uitgevoerd, waarbij meetwaarden voor **aansluitingen** met de afnamecategorie GIS of GIN als negatieve waarden in de allocatie berekening worden meegenomen, nadat eerst het totale verbruik van het **netgebied** is bepaald door de ingevoede hoeveelheid die niet afkomstig is uit het **landelijk gastransportnet** op te tellen bij de gashoeveelheid uit het **landelijk gastransportnet** (uitgedrukt in MJ).

B5.6.6 De **regionale netbeheerder** allociert de gemeten hoeveelheid op de verbindingpunten met andere transportnetten en dergelijke aan de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke(n)**. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** beschouwt deze allocaties als allocatie op een virtueel **entrypunt**.

B5.6.7 Vervallen

B5.6.8 Een rekenvoorbeeld van de allocatie voor bijvoorbeeld biogasinjectie

Ter verduidelijking is de allocatie in geval van biogasinjectie in het distributienet van de **regionale netbeheerder** hierna uitgewerkt in een rekenvoorbeeld.

rekenvoorbeeld allocatie per netgebied (met lokale gasinvoeding)

		afname-categorie				PV1		PV2	
						LV1	LV2	LV1	LV3
meting (MJ) op de netkoppeling	155								
		uurbemeten invoeding 1	GIN						-40
totaal invoeding	-40					0	0	0	-40
totale afname netgebied	195								
		uurbemeten verbruik aansluiting 1	GGV			30			
		uurbemeten verbruik aansluiting 2	GGV					50	
		uurbemeten verbruik aansluiting 3	GGV					10	
		uurbemeten verbruik aansluiting 4	GXX			5			
totale afzet uurbemeten aansluitingen	95					35	0	60	0
afzet aansluitingen zonder uurbemeten	100								
				Verondersteld Geprofileerd Verbruik		Gecorrigeerd Geprofileerd Verbruik			
		profielklanten combi 1	G1A	42	0,934579439	39	39		
		profielklanten combi 2	G1A	15	0,934579439	14			14
		profielklanten combi 2	G2A	50	0,934579439	47			47
		totaal profielklanten		107		100	0	39	61
		meetcorrectiefactor van gos (107/100)		0,934579439					
		LALL-berichten							
			GIS						
			GIN						-40
			GGV			30		60	
			GXX			5			
			G1A				39		14
			G2A						47
totaal vanuit net van LNB	155 (moet gelijk zijn aan meting op netkoppeling)					35	39	60	21

Aantal berichten BALL
Aantal berichten LALL

5x
7x

B5.7 Allocatie bij pieklevering

- B5.7.1 In de situatie dat daadwerkelijk pieklevering plaatsvindt, worden de allocaties met afnamecategorie G1A en G2A van een **erkende programmaverantwoordelijke** op **exitpunten** die de verbinding vormen tussen het **landelijk gastransportnet** en een **regionaal gastransportnet** in twee delen opgesplitst, waarbij de hoeveelheid voor een **uur** die kleiner is dan de gesommeerde vastgestelde **exitcapaciteit** ten behoeve van **kleinverbruikers** van de betreffende **erkende programmaverantwoordelijke** aan de betreffende **erkende programmaverantwoordelijke** wordt toegekend en het meerdere aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.
- B5.7.2 De in B5.7.1 genoemde splitsing zal door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in de near-real-time allocatie worden verwerkt.
- B5.7.3 De in B5.7.1 genoemde splitsing zal niet door de **regionale netbeheerder** in de off line allocaties en het bijbehorende berichtenverkeer ("LALL") worden verwerkt. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal de splitsing na ontvangst van de allocaties aanbrengen in de sommeerde allocaties.

Bijlage 6 Rekenregels reconciliatie

B6.1 Deze bijlage bevat de rekenregels, die de **regionale netbeheerder** in acht moet nemen bij het uitvoeren van het maandelijkse reconciliatieproces.

B6.2 Berekeningen per profielafnemers met verbruiksprofiel

B6.2.1 Profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode een meterstand is vastgesteld

B6.2.1.1 Voor **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.

B6.2.2 Profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode geen meterstand is vastgesteld

B6.2.2.1 Voor **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.

B6.2.3 Afgenomen energie in de recente verbruiksperiode

B6.2.3.1 De **regionale netbeheerder** bepaalt van de desbetreffende **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 **profielafnemer** is het gemeten verbruik (berekend op basis van vastgestelde meterstanden en eventueel gecorrigeerd voor druk en temperatuur), uitgedrukt in MJ (dus vermenigvuldigd met de gemiddelde **calorische bovenwaarde** over de verbruiksperiode). Eventueel geconstateerde fouten in de opgenomen meterstanden die zijn geconstateerd tussen het moment van meteropname en het moment dat de reconciliatieberekening wordt uitgevoerd, dienen te leiden tot een correctie van het gemeten verbruik.

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 **profielafnemer** in een kalendermaand daadwerkelijk afgenomen energie, rekening houdend met de meetcorrectiefactor (MCF) van het **netgebied**, volgens de formule:

$$E_{\text{klant, mnd}} = E_{\text{klant, vperiode}} \times \sum (VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{mnd}} / \sum (VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{vperiode}}, \text{ waarin:}$$

$E_{\text{klant, vperiode}}$: de daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** van de **profielafnemer** in de recente verbruiksperiode;

$\sum (VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{mnd}}$: 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 **netgebied**; bedoelde som wordt berekend over (het gedeelte van) de desbetreffende kalendermaand waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;

$\sum (VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{vperiode}}$: 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 **netgebied**;

$E_{\text{klant, mnd}}$: de daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** van de **profielafnemer** in de desbetreffende kalendermaand.

B6.2.4 Afgenomen energie reeds eerder gereconcilieerd

B6.2.4.1 De **regionale netbeheerder** heeft voor de bedoelde periode de daadwerkelijke **hoeveelheid energie** van de desbetreffende **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 **profielafnemer** gelijk is aan de tijdens bedoeld voorgaand reconciliatieproces vastgestelde hoeveelheid.

B6.2.5 Toegerekende energie nog niet gereconcilieerd

B6.2.5.1 De **regionale netbeheerder** bepaalt de toegerekende **hoeveelheid energie** voor de **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 **netgebied**:

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

SJV : **standaardjaarverbruik** van de **profielafnemer**;

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

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

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 **profielafnemer** in een kalendermaand toegerekende energie, volgens de formule:

$$E_{\text{klant, mnd}} = E_{\text{klant, toegerekend}} \times \sum (VP_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{netgebied,h}})_{\text{mnd}} / \sum (VP_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{netgebied,h}})_{\text{periode}}, \text{ waarin:}$$

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

$\sum (VP_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{netgebied,h}})_{\text{mnd}}$: de som van het uurlijkse product van de profielfractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied, en de meetcorrectiefactor van het

netgebied; bedoelde som wordt berekend over dat deel van de desbetreffende kalendermaand waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;

$\sum (VP_{Pc,h} \times MCF_{netgebied,h})_{periode}$:

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 **netgebied**; bedoelde som wordt berekend over de periode tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de reconciliatieperiode;

$E_{klant, mnd}$:

de toegerekende **hoeveelheid energie** van de **profielafnemer** in het desbetreffende deel van de kalendermaand, uitgedrukt in MJ.

B6.3.1 Voor elke kalendermaand binnen de **reconciliatieperiode** berekent de **regionale netbeheerder** voor iedere **telemetriegrootverbruiker** de daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** door de dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare **meetinrichtingen** te sommeren en de sommatie uit te drukken in MJ. In principe zijn dit dezelfde uurwaardes als gebruikt tijdens het allocatieproces, behoudens een enkele gecorrigeerde waarde. De correctie van de aan een **erkende programmaverantwoordelijke** toegewezen **hoeveelheid energie** (op maandbasis) ten gevolge van een gecorrigeerde uurwaarde voor een **telemetriegrootverbruiker**, wordt dus tijdens het reconciliatieproces uitgevoerd.

B6.3.2 Voor de **telemetriegrootverbruiker** waarvoor met de **regionale netbeheerder** is overeengekomen dat zij (gedurende de betreffende kalendermaand) gelijktijdig een relatie hebben met meer dan één **leverancier** en/of met meer dan één **erkende programmaverantwoordelijke**, verdeelt de **regionale netbeheerder** de hoeveelheid over de desbetreffende **leveranciers** en/of **erkende programmaverantwoordelijken** conform een met deze partijen overeengekomen verdeling.

B6.4 Berekening van de maand-meetcorrectiefactor (MMCF)

B6.4.1 Aanvullend op de meetcorrectiefactor die tijdens het maandelijkse allocatieproces is bepaald, wordt een voor de desbetreffende kalendermaand geldende maand-meetcorrectiefactor (MMCF) van een **netgebied** bepaald. Het toepassen van deze maand-meetcorrectiefactor maakt het onder meer mogelijk volumeherberekeningen ten gevolge van correcties van dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare **meetinrichtingen** op het **netgebied** of de **verbruiker** (de zogenaamde correctie-energie) te verwerken tijdens het reconciliatieproces.

B6.4.2 De maand-meetcorrectiefactor wordt als volgt bepaald:

B6.4.2.1 Bepaal maandtotaal **profielafnemers**

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

De **regionale netbeheerder** bepaalt de totale door de **profielafnemers** via het betreffende **netgebied** afgenomen hoeveelheid in de betreffende kalendermaand (d.i. het maandtotaal profielklanten) door het maandtotaal **netgebied** te verminderen met de gedurende de desbetreffende kalendermaand afgenomen **hoeveelheid energie** (inclusief de eventueel aanwezige en volgens B3.2.2 respectievelijk B4.2.1 verstrekte rest- en correctie-energie) door de **telemetriegrootverbruikers**.

B6.4.2.2 Correcties op het maandtotaal **netgebied**

Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** op enig moment vaststelt dat een in het kader van het allocatieproces aan de **regionale netbeheerder** beschikbare gestelde uurhoeveelheid voor een **netgebied** onjuist is en deze onjuiste uurhoeveelheid heeft betrekking op een maand vallende binnen de **reconciliatieperiode**, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de **regionale netbeheerder** ingevolge paragraaf B4.1.1 (bijlage 4, verwerken van correctie-energie) schriftelijk op de hoogte stellen van de te corrigeren hoeveelheid. De **regionale netbeheerder** stelt in dat geval het in het vorige artikel beschreven maandtotaal **netgebied** vast en neemt daarbij deze correctie in acht.

B6.4.2.3 Extra voedingspunten

Als een **regionale netbeheerder** niet alleen **gas** ontvangt vanuit het **landelijk gastransportnet** maar daarnaast ook **gas** ontvangt vanuit andere transportnetten, bergingen of productienetten (bijvoorbeeld in geval van biogasopwekking), zal de betreffende **regionale netbeheerder** hiermee bij de berekening van het maandtotaal profielklanten rekening moeten houden. De gedurende de kalendermaand op het **netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** zal moeten worden verhoogd met de hoeveelheid **gas** die uit de andere **gastransportnetten** e.d. is ontvangen. De dan te volgen werkwijze is beschreven in paragraaf B5.6 van bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden).

B6.4.2.4 Berekening MMCF van het **netgebied**

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

B6.5 Sommatie voor erkende programmaverantwoordelijke / leverancier op netgebied

B6.5.1 De **regionale netbeheerder** sommeert voor elk **netgebied** per afnamecategorie voor de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie de berekende **hoeveelheid energie** per **verbruiker** voor elke kalendermaand. De per afnamecategorie aan de **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie toe te kennen **hoeveelheid energie** wordt verkregen door het totaal van:

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

B6.5.2 Bij bedoelde sommatie moet door de **regionale netbeheerder** rekening worden gehouden met de omstandigheid dat, indien een **verbruiker** tijdens de **reconciliatieperiode** is veranderd van **erkende programmaverantwoordelijke** en/of **leverancier**, de **hoeveelheid energie** moet worden toegewezen aan de in de desbetreffende kalendermaand geldende **erkende programmaverantwoordelijke / leverancier** combinatie.