

Bijlage 2 bij voorstel N 2009-303:
Allocatievoorwaarden Gas met voorgestelde wijzigingen

Allocatievoorwaarden Gas

Onderdeel van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b van de Gaswet

Met in procedure zijnde wijzigingsvoorstellen.

Zwart tekst is vigerende door de Raad van Bestuur van de NMa vastgestelde codetekst. Gekleurde - onderstreepte of doorgehaalde - tekst is onderdeel van codewijzigingsvoorstellen die nog in behandeling zijn.

Doorlopende tekst per 30 september 2009, bijgewerkt tot en met

- besluit 102379_1/52 d.d. 29-10-2007
- [voorstel 2007-3599 d.d. 21-09-2007](#) 102990: [Transportvoorwaarden GTS 2008 \(was: 102822\)](#)
- [voorstel N 2008-104 d.d. 03-07-2008](#) 103021: [Openbaarheid verbruiksprofielen](#)
- [voorstel N 2008-149 d.d. 17-10-2008](#) 103092: [Wijziging grens kv/gv gas](#)
- [voorstel N 2009-276 d.d. 05-06-2009](#) 103275: [Contractering exitcapaciteit direct aangeslotenen GTS](#)
- [voorstel N 2009-303 d.d. 30-09-2009](#) [marktmodel wholesale gas](#)

De Allocatievoorwaarden Gas van algemeen belang zijn vastgesteld bij de onderstaande (wijzigings)besluiten:

Besluit nummer	Datum besluit	Staatscourant
101929/49	29-06-2006	30-06-2006, nr. 125, p. 19
102411/8	20-12-2006	21-12-2006, nr. 249, p. 93
102379_1/52	29-10-2007	31-10-2007, nr. 211, p.17

Disclaimer:

Dit document bevat de doorlopende tekst van een onderdeel van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b, lid 1 van de Gaswet, zoals deze gelden op de datum vermeld onder aan de bladzijde. De tekst is met de grootst mogelijke zorg samengesteld, maar heeft geen formele status. Leidend is de tekst van de besluiten waarmee de voorwaarden zijn vastgesteld en gewijzigd. De besluiten zijn onder meer te raadplegen op de website van de Energiekamer van de NMa (www.energiekamer.nl).

Inhoudsopgave

1	Werkings sfeer en definities	3
1.1	Werkings sfeer en Definities	3
2	Tijdschema allocatie	4
2.0	Near-real-time allocatie	4
2.1	Dagelijkse allocatie	4
2.2	Maandelijks allocatie	5
2.3	Dagelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de dag	5
2.4	Maandelijks allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de maand	6
2.5	Maandelijks allocatie: Allocatiegegevens op de 16e werkdag na afloop van de maand	6
2.6	Maandelijks allocatie: Allocatiegegevens op de 10e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand	6
2.7	Consistentie van de aangeleverde gegevens	7
3	Tijdschema reconciliatie	8
4	Nadere allocatieregels Het allocatieproces voor netgebieden en direct aangeslotenen	9
4.0	Allocatierollen	9
4.1	Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet	9
4.2	Allocatie per GOS-netgebied	9
4.3	Sommatie per afnamecategorie	10
4.4	Samenstellen van de allocatiegegevens door regionale netbeheerder	11
4.5	Restenergie	11
4.6	Correcties op allocaties	11
4.7	Bijzondere omstandigheden	12
4.8	Verstrekking van off line allocatiegegevens	12
4a	Het allocatieproces voor overige entry- en exitpunten	13
4a.1	Allocatierollen	13
4a.2	Allocatie op entrypunten en exitpunten, uitgezonderd de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet	14
4a.3	Overige bepalingen	15
5	Nadere reconciliatieregels	16
5.1	Reconciliatie per GOS-netgebied	16
5.2	Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet	16
5.3	Verstrekking van reconciliatiegegevens	16
6	Settlement (verrekening van verschillen tussen near-real-time allocaties en off line allocaties)	18
Bijlage 1	Verbruiksprofielen voor kleinverbruikers en profielgrootverbruikers	19
Bijlage 1a	Verbruiksprofielen voor grootverbruikers met afnamecategorie GXX	23
Bijlage 2	Het off line allocatieproces door de regionale netbeheerder	25
Bijlage 2a	Het near-real-time allocatieproces in het Centraal Systeem Stuursignaal	26
Bijlage 3	Verwerken van restenergie	27
Bijlage 4	Verwerken van correctie-energie	28
Bijlage 5	Bijzondere omstandigheden	28
Bijlage 6	Rekenregels reconciliatie	31
Bijlage B7	Overzicht tijdschema allocatie	35

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

1 Werkingssfeer en definities

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

1.1 **Werkingsfeer en Definities**

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

1.1.1 Het bepaalde in dit document betreft het proces van allocatie ten behoeve van **ship-perserkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** op grond van gegevens van **afnemers, aangeslotenen** op de **regionale gastransportnetten** en op het **landelijk gastransportnet**, alsmede de daarbij behorende instrumenten en informatiestromen.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

1.1.3 **Onder off line allocatie wordt binnen dit document verstaan de dagelijkse allocatie en de maandelijkse allocatie op de 6^e en 16^e werkdag na afloop van de maand en de 10^e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand.**

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

2 Tijdschema allocatie

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Het tijdschema voor de off line allocatie is schematisch toegelicht in bijlage 7.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

2.0 Near-real-time allocatie

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 ≥ 170.000 m³ 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** aan **erkende 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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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**.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

2.0.8

Bij het samenstellen conform 2.0.6 van de allocatiegegevens van **aangeslotenen op gastransportnetten** 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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

2.0.9

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

2.1 Dagelijkse allocatie

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 **telemetrie-grootverbruikers met uurmeting** die rechtstreeks zijn aangesloten op hun net.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-276: 05-06-2009 (103275).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

2.1.2

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

⚠ Voor **exitpunten** die de verbinding vormen tussen het **landelijk gastransportnet** en een **regionaal gastransportnet** maakt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** **maakt** bij het samenstellen van de allocatiegegevens **uitsluitend** gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** **in de systeemverbinding** op de punten waar het **lan-**

delijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet en van de door de regionale netbeheerder aangeleverde allocatiegegevens.

Voor exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een direct aangeslotene maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, van confirmaties en van het zijn aansluitingenregister.

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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

2.1.3 De regionale netbeheerder past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van meetinrichtingen van de op zijn net aangesloten kleinverbruikers en profielgrootverbruikers, die niet beschikken over een uurmeter, de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 1.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

2.2 Maandelijkse allocatie

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 met uurmeter die rechtstreeks zijn aangesloten op hun net.

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

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-276: 05-06-2009 (103275).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

2.2.2 De regionale netbeheerder maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen bij verbruikers en systeemverbindingen en van het aansluitingenregister.

Voor exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens uitsluitend gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen in de systeemverbinding op de punten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet en van de door de regionale netbeheerder aangeleverde allocatiegegevens.

Voor exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een direct aangeslotene maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, van confirmaties en van het zijn aansluitingenregister.

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.

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

2.2.3 De regionale netbeheerder past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van meetinrichtingen van de op zijn net aangesloten kleinverbruikers en profielgrootverbruikers, die niet beschikken over een uurmeter, de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 1.

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

2.3 Dagelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de dag

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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, shipper(s)-erkende programmamaverantwoordelijke(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 shipper(s)-erkende programmamaverantwoordelijke(n) en leverancier(s) de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het landelijk gastransportnet aange-

sloten **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 Maandelijkse 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**, **shipper(s)-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 **shipper(s)-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 aan **erkende 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**, **shipper(s)-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 **shipper(s)-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 **shipper(s)-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**, ~~shipper(s)-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 ~~shipper(s)-erkende programmaverantwoordelijke(n)~~ en **leverancier(s)** de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het **landelijk gastransportnet** aangesloten **verbruikers**.

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 ~~shipper(s)-erkende programmaverantwoordelijke(n)~~ – de allocatie vaststellen met behulp van door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geschatte waarden.

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

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.

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

2.7

Consistentie van de aangeleverde gegevens

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

2.7.1

De **regionale netbeheerder** draagt er zorg voor dat informatie, die aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, ~~shippers-erkende programmaverantwoordelijken~~ en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is (inclusief de restvolumes en correctievolumes).

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

2.7.2

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** draagt er zorg voor dat informatie, die aan de ~~shippers-erkende programmaverantwoordelijken~~ en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is (inclusief de restvolumes en correctievolumes).

- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.* **3** **Tijdschema reconciliatie**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.* **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 aangesloten op de regionale gastransportnetten aangeleverde standen en verbruiken¹.
- Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.*
Besluit 102379_1/52; inwerking: 01-11-2007.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. **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 shippers-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**, shippers-erkende programmaverantwoordelijken en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.* **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.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.* **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 shippers-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 shippers-erkende programmaverantwoordelijken, waarbij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een faciliterende rol speelt.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.* **3.5** De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzendt de debetfacturen naar de desbetreffende shippers-erkende programmaverantwoordelijken op de vijfde **werkdag** van elke maand en informeert de shippers-erkende programmaverantwoordelijken over de bedragen van de creditnota's. Deze facturering is gebaseerd op de in de voorgaande kalendermaand ontvangen reconciliatiegegevens.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.* **3.6** De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de creditfacturen op en verzendt deze naar de desbetreffende shippers-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 shippers-erkende programmaverantwoordelijken, zal de uitbetaling van de creditnota's onder vermindering van het nog niet betaalde bedrag worden uitbetaald aan de shippers-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.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.* **3.7** Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren reconciliatieproces zijn opgenomen in paragraaf 5.

¹ Bij het ingaan van de werkwijze die volgt uit het project *stroomopwaarts* zal deze tekst aangepast moeten worden. Vooral nog wordt er van uitgegaan dat de voorliggende tekst eerder in werking treedt dan de werkwijze die volgt uit het project *stroomopwaarts*.

<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p> <p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>4</p>	<p><u>Nadere allocatieregels – Het allocatieproces voor netgebieden en direct aangeslotenen</u></p> <p>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 direct aangeslotene. In deze paragraaf wordt voor een uur aangegeven op welke wijze de regionale netbeheerder en de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de gegevens samenstellen.</p>
<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p> <p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>4.0</p> <p>4.0.1</p> <p>4.0.2</p>	<p><u>Allocatierollen</u></p> <p>Op aansluitingen verbonden met een regionaal gastransportnet is slechts één erkende programmaverantwoordelijke toegestaan. Deze erkende programmaverantwoordelijke zal de allocatierol balancerend hebben conform 4a.1.</p> <p>Op exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een direct aangeslotene zijn meerdere erkende programmaverantwoordelijken toegestaan. Alle erkende programmaverantwoordelijken die actief zijn op deze exitpunten zullen de allocatierol balancerend hebben conform 4a.1.</p>
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.</p> <p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>4.1</p> <p>4.1.0</p>	<p><u>Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet</u></p> <p>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.</p>
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.</p> <p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.</p> <p>Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>4.1.1</p> <p>4.1.2</p> <p>4.1.3</p>	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Voor elk relevant GOS-netgebied worden voor elk uur van de betreffende periode de volgende gegevens verstrekt :</p> <ul style="list-style-type: none"> · de gemeten hoeveelheid gas (uitgedrukt in MJ) · de calorische bovenwaarde van het gas · de voor de allocatie relevante gegevens betreffende de gaskwaliteit. <p>Tevens wordt bij de maandelijkse allocatie restenergie verstrekt conform bijlage B3.1.1.</p>
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p> <p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>4.2</p> <p>4.2.1</p>	<p><u>Allocatie per GOS-netgebied</u></p> <p>De regionale netbeheerder voert voor elk relevant GOS-netgebied de off line allocatie uit. Daarvoor bepaalt de regionale netbeheerder voor elke verbruiker via welk GOS-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.</p>
<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p> <p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>4.2.1a</p> <p>4.2.2</p>	<p><u>Met behulp van het Centraal Systeem Stuursignaal</u> wordt voor elk relevant netgebied de near-real-time allocatie uitgevoerd.</p> <p>De regionale netbeheerder zorgt Bij het uitvoeren van de allocatie wordt er voor gezorgd dat de som van de door de regionale netbeheerder verstrekte allocaties (betreffende de verbruikers) van een GOS-netgebied voor elk uur gelijk is aan de conform 4.1.3 door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gestelde meting op het</p>

netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.

- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **4.3** **Sommatie per afnamecategorie**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 4.3.1 De ~~netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de regionale netbeheerders stellen de~~ allocaties worden samengesteld, gesommeerd per afnamecategorie, waarbij per **verbruiker** de afnamecategorie bepalend is welke in het **aansluitingenregister** is opgenomen.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). 4.3.1.1 Voor die **kleinverbruikers en profielgrootverbruikers**, waarvoor met behulp van de verbruiksprofielenmethode het verbruik per **uur** wordt berekend, gelden de respectievelijke profielcategorieën volgens bijlage 1 als afnamecategorie.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 4.3.1.2 Toewijzing van afnamecategorieën door de **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aan **telemetriegrootverbruikers** ~~die beschikken over een uurmeting~~ 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.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 4.3.1.3 ~~Voor de kleinprofielgrootverbruikers, die beschikken over een uurmeting wordt de afnamecategorie G2CKV gebruikt.~~
Voor grootverbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan 1.000.000 m³(n;35,17) wordt de afnamecategorie GGV gebruikt.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 4.3.1.4 ~~Voor de telemetriegrootverbruikers met een jaarafname over de laatste 12 maanden groter dan 170.000 m³(n;35,17) wordt de afnamecategorie GXX gebruikt, tenzij 4.3.1.5 of 4.3.1.5a van toepassing is en kleiner dan of gelijk aan 900.000 m³(n;35,17) is de afnamecategorie 'GXX'.~~
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.
- Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 4.3.1.5 ~~Voor de telemetriegrootverbruikers met een jaarafname over de laatste 12 maanden groter dan 1.100.000 m³(n;35,17) gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan 1.000.000 m³(n;35,17) wordt de afnamecategorie GGV gebruikt.~~
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 m³(n;35,17) dan wel een verbruik over de laatste 12 maanden van meer dan 250.000 m³(n;35,17) wordt de afnamecategorie GXX gebruikt.
- Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 4.3.1.6 ~~Voor andere dan de in 4.3.1.5 bedoelde telemetriegrootverbruikers met een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting beschikken wordt ook de afnamecategorie GGV gebruikt.~~
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.
- Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 4.3.1.7 ~~Uitvallen] Voor verbruikers met een jaarafname over de laatste 12 maanden groter dan 900.000 m³(n;35,17) maar kleiner dan of gelijk aan 1.100.000 m³(n;35,17):~~
~~— Indien de jaarafname over de laatste 36 maanden kleiner was dan of gelijk was aan 1.000.000 m³(n;35,17)/jaar wordt de afnamecategorie GXX gebruikt.~~
~~— Indien de jaarafname over de laatste 36 maanden groter was dan 1.000.000 m³(n;35,17)/jaar wordt de afnamecategorie GGV gebruikt.~~
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.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 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 m³(n;35,17) wordt de afnamecategorie GIS gebruikt.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 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.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 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.

- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **4.4** **Samenstellen van de allocatiegegevens door regionale netbeheerder**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **4.4.1** De **regionale netbeheerder** stelt de allocatiegegevens per **GOS-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.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **4.4.2** De **regionale netbeheerder** is gehouden de samengestelde allocatiegegevens uitsluitend toe te wijzen aan tot het **landelijk gastransportnet** toegelaten **shippers-erkende programmamaverantwoordelijken** (zogenaamde erkende shippers) die actief mogen zijn op **GOSsen tussen het landelijk gastransportnet en regionale gastransportnetten met erkenning LB**.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **4.4.3** Als de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** constateert dat (een gedeelte van) de door een **regionale netbeheerder** samengestelde allocatiegegevens zijn toegevoerd aan niet-erkende **shippers-programmamaverantwoordelijken** of aan **erkende shippers-programmamaverantwoordelijken** die niet actief mogen zijn op **GOSsen tussen het landelijk gastransportnet en regionale gastransportnetten 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.
- Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. 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.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **4.5** **Restenergie**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **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).
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. **4.5.2** In geval van de near-real-time allocatie wordt de restenergie op nul gesteld.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **4.6** **Correcties op allocaties**
- Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. **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.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **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 **GOS-netgebied** of een hoeveelheid restenergie op een **GOS-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.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **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.
- Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. **4.6.3** **Shippers-Erkende programmamaverantwoordelijken** 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.
- Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. **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 **GOS**
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

netgebied of hoeveelheid restenergie op een GOS-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.

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

4.6.5 De wijze waarop de correctie-energie zal worden verwerkt in de reconciliatiegegevens is uitgewerkt in bijlage 4 (Verwerken van correctie-energie).

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

4.7 **Bijzondere omstandigheden**

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4.8 **Verstrekking van off line allocatiegegevens**

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4.8.1 Van **regionale netbeheerder** naar de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, betreffende shippers-erkende programmaverantwoordelijken en **leveranciers**:

Voor elk relevant GOS-netgebied: de berekende meetcorrectiefactor; hiervoor wordt het bericht 'CINFO' gebruikt.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4.8.2 Van de **regionale netbeheerder** naar de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**:

Voor elk relevant GOS-netgebied: de gesommeerde allocaties voor elke voorkomende combinatie van shippers-erkende programmaverantwoordelijken, **leverancier** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4.8.3 Van de **regionale netbeheerder** naar desbetreffende shippers-erkende programmaverantwoordelijken:

Voor elk relevant GOS-netgebied: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende shipper-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 shippers-erkende programmaverantwoordelijken:

Bij een **verbruiker** met een **aansluiting** op het **landelijk gastransportnet**, voor elk relevant GOS-netgebied: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende shipper-erkende programmaverantwoordelijke voor elke voorkomende combinatie met een **leverancier** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4.8.4 Van de **regionale netbeheerder** naar desbetreffende **leveranciers**:

- Voor elk relevant GOS-netgebied: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende **leverancier** voor elke voorkomende combinatie met een shipper-erkende programmaverantwoordelijke en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt
- Voor elke telemetrie **grootverbruiker** met uurmeting: 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 GOS-netgebied: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende **leverancier** voor elke voorkomende combinatie met een shipper-erkende programmaverantwoordelijke en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt
- Voor elke telemetrie **grootverbruiker** met uurmeting: de gealloceerde uurhoeveelheid; hiervoor wordt het bericht 'BALL' gebruikt

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4a **Het allocatieproces voor overige entry- en exitpunten**

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 **direct aangeslotene**, voor een **uur** aangegeven op welke wijze de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de gegevens samenstelt.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4a.1 **Allocatierollen**

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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**.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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".

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4a.1.4 Indien de gecontracteerde **entry- en/of exitcapaciteit** of het gebruiksrecht van de gecon-

tracteerde 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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

N.B. ten opzichte van de in het GEN besproken versie van de AllvG zijn in deze paragraaf 4 artikelen verplaatst of vervallen. De nummering komt dus niet overeen met de commentarenmatrix.

4a.2

Allocatie op entriepunten en exitpunten, uitgezonderd de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4a.2.3

Allocatie op entriepunten waar een gasproductienet is verbonden met het landelijk gas-

transportnet.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 balancerende handelsrelatie.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4a.2.5 Balancerende handelsrelatie op het virtuele handelspunt

In een balancerende handelsrelatie 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 balancerende handelsrelatie 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 balancerende handelsrelatie 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 balancerende handelsrelatie

Voor de toepassing van een balancerende handelsrelatie 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 balancerende handelsrelatie beschouwd als exitallocaties.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

4a.3 **Overige bepalingen**

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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..

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.	5	Nadere reconciliatieregels
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	5.1	Reconciliatie per <u>GOS-netgebied</u>
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	5.1.1	De regionale netbeheerders voeren de reconciliatie uit per <u>GOS-netgebied</u> . De regionale netbeheerders zorgen er voor dat tijdens het uitvoeren van het reconciliatieproces (gegevens van de) verbruikers aan hetzelfde <u>GOS-netgebied</u> zijn 'gekoppeld' als ten tijde van het uitvoeren van het allocatieproces.
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).	5.1.2	Voor elke kleinverbruiker en profielgrootverbruiker 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).
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.	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).
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	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 <u>GOS-netgebied</u> , zoals uitgewerkt in paragraaf B6.4 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). De regionale netbeheerder informeert de betrokken <u>shippers-erkende programmaverantwoordelijken</u> en leveranciers over de maand-meetcorrectiefactor.
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	5.1.5	De regionale netbeheerder berekent voor elk <u>GOS-netgebied</u> voor iedere <u>shipper-erkende programmaverantwoordelijke</u> / 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 <u>shipper-erkende programmaverantwoordelijke</u> / leverancier combinatie. De wijze van berekening is beschreven in paragraaf B6.5 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.	5.2	Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	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 <u>shipper-erkende programmaverantwoordelijke</u> te verrekenen hoeveelheid per kalendermaand.
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.	5.2.2	De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt per kalendermaand de verrekenningsprijs. Als verrekeningsprijs zal de maandgemiddelde prijs worden gebruikt van de in artikel 4.1.6.4 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB bepaalde gasprijs.
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.	5.3	Verstrekking van reconciliatiegegevens
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel 2007-3599: 21-09-2007 (102990). Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	5.3.1	Door regionale netbeheerder aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet , betreffende <u>shippers-erkende programmaverantwoordelijken</u> en leveranciers : Voor elk <u>GOS-netgebied</u> : per kalendermaand <u>per afnamecategorie</u> voor elke voorkomende <u>shipper-erkende programmaverantwoordelijke</u> / 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.
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	5.3.2	Door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de betreffende <u>shippers-erkende programmaverantwoordelijken</u> :

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.

- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. **6** **Settlement (verrekening van verschillen tussen near-real-time allocaties en off line allocaties)**
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. **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.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. **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.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. **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.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. **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.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. **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.
- Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. **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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-104: 03-07-2008 (103021).
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-104: 03-07-2008 (103021).
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-104: 03-07-2008 (103021).

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

Bijlage 1 Verbruiksprofielen voor kleinverbruikers en profielgrootverbruikers

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

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

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 kleinverbruiker of profielgrootverbruiker 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 **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker** 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 **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker** 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**, shippers 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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. 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').

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). **B1.3 Indeling van kleinverbruikers in profielcategorieën**

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. B1.3.1 Voor de **kleinverbruikers** waarvan verondersteld wordt dat ze een gelijkvormig verbruiks-patroon hebben, kan hetzelfde verbruiksprofiel worden gebruikt. De **kleinverbruikers** worden daarom ingedeeld in profielcategorieën; deze indeling vindt plaats op grond van objectieve en kwantitatieve criteria.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. 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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. 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 $(P_{net}+1013,25)/1043,25$; waarbij P_{net} de overdruk in de meter is, zie de hieronder weergegeven voorbeeldberekening.

Voorbeeldberekening
 Nominale metercapaciteit : 8 m³/uur (G8-meter)
 Overdruk **gasmeter** : 250 mbar(o)
Standaardjaarverbruik: 3000 m³(n;35,17)
 Profielbedrijfstijd : 309 uur

Zonder deze correctie zou de profielbedrijfstijd 375 uur zijn geweest.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). B1.3.4 De **verbruikers** worden aan de hand van de volgende criteria ingedeeld in profielcategorieën:

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. 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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. **B1.4 Het standaard jaarverbruik**

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). B1.4.1 Het **standaardjaarverbruik** van een **kleinverbruiker** of profielgrootverbruiker is het verwachte jaarverbruik (uitgedrukt in m³(n;35,17)) van een betreffende kleinverbruiker in een standaard jaar (dat wil zeggen een jaar met gemiddelde klimaatcondities).

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). B1.4.2 Indien er sprake is van een relevante verbruiksperiode, wordt het **standaardjaarverbruik** van een **kleinverbruiker** of profielgrootverbruiker door de **regionale netbeheerder** berekend binnen vier weken nadat de meterstand is vastgesteld. De verbruiksperiode wordt relevant geacht, indien de periode tussen twee meteropnames tenminste 300 dagen beslaat en tevens de volledige maanden januari en februari omvat.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). B1.4.3 Het **standaardjaarverbruik** wordt bepaald door het gemeten verbruik over de laatste relevante verbruiksperiode, uitgedrukt in m³(n;35,17), te delen door de som van de profiel fracties in het veronderstelde profiel over de desbetreffende verbruiksperiode. In formule:

SJV = $VVP / \sum VP_{PC}$, waarin:
 SJV = **standaardjaarverbruik** van een **kleinverbruiker** of profielgrootverbruiker

$[m^3(n;35,17)]$;

VVP = verbruik over de verbruiksperiode van een **kleinverbruiker** of profielgrootverbruiker $[m^3(n;35,17)]$;

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

- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. B1.4.4 Indien van een **kleinverbruiker** in profielcategorie 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 profielcategorie G1A waarvan het **standaardjaarverbruik** is vastgesteld op basis van het gemeten verbruik over een relevante verbruiksperiode.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). B1.4.5 Indien van een **kleinverbruiker** of profielgrootverbruiker in een van de andere profielcategorieën het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, bepaalt de **regionale netbeheerder** het **standaardjaarverbruik** van die **kleinverbruiker** of profielgrootverbruiker naar beste inzicht.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. 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) |
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. B1.5 **De databepaling**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Het **standaardjaarverbruik** van een **kleinverbruiker** of profielgrootverbruiker vormt de basis van de door de RNB uit te voeren profielberekeningen.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. B1.5.1 **Berekening ten behoeve van de allocatie**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B1.5.1.1 De **regionale netbeheerder** voert de onder deze paragraaf B1.5.1 vermelde bewerkingen per **GOS-netgebied** uit.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B1.5.1.2 De **regionale netbeheerder** bepaalt in welk temperatuurgebied het **GOS-netgebied** valt.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B1.5.1.3 De **regionale netbeheerder** bepaalt de som van de **standaardjaarverbruiken** van de **kleinverbruikers** of profielgrootverbruikers van dezelfde combinatie van **shipper-erkende programmaverantwoordelijke**, **leverancier** en profielcategorie **die niet beschikken over uurmeting** ($\Sigma SJV_{SHPV;LE,PC,GOS-netgebied}$).
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. 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 indien TAC > TST_{PC} en
- TAP_{PC} = RER_{PC} x (TST_{PC} – TAC) indien TAC ≤ TST_{PC}
- De **regionale netbeheerder** gebruikt hierbij de actuele temperatuurcoëfficiënt, behorende bij het betreffende temperatuurgebied.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. 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}
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B1.5.1.6 De **regionale netbeheerder** bepaalt voor elk **uur** het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV), uitgedrukt in MJ, per **shipper-erkende programmaverantwoordelijke** /**leverancier** combinatie (SH;LE) per profielcategorie (PC) achter een bepaald **GOS-netgebied** volgens de formule:
- VGV_{SHPV;LE,PC,GOS-netgebied} = VP_{PC} x $\Sigma SJV_{SHPV;LE,PC,GOS-netgebied}$ x 35,17, waarin:
- VP_{PC} = de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie voor het desbetreffende **uur**, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied;
- $\Sigma SJV_{SHPV;LE,PC,GOS-netgebied}$ = de som van alle **standaardjaarverbruiken** van **klein-**

verbruikers of profielgrootverbruikers van de desbetreffende shipper-erkende programmaverantwoordelijke / leverancier combinatie in de desbetreffende profielcategorie achter het desbetreffende overdrachtpunt (GOS-netgebied) die minder dan 170.000 m³(n;35,17) gas per jaar verbruiken en niet beschikken over uurmeting.

$$VG_{SHPV;LE,PC,GOS-netgebied} =$$

het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende shipper-erkende programmaverantwoordelijke / leverancier combinatie, profielcategorie en overdrachtpunt (GOS-netgebied), uitgedrukt in MJ.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

B1.5.2 Berekening ten behoeve van geschat verbruik

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

B1.5.2.3 Het geschatte verbruik van een kleinverbruiker of profielgrootverbruiker over de verbruiksperiode, uitgedrukt in m³(n;35,17), wordt bepaald door het standaardjaarverbruik te vermenigvuldigen met de som van de profiel fracties in het veronderstelde profiel over de desbetreffende verbruiksperiode. In formule:

Geschat verbruik = SJV x \sum VP_{PC}, waarin:

SJV = standaardjaarverbruik van een kleinverbruiker of profielgrootverbruiker [m³(n;35,17)];

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

B1.5.2.4 Het ingevolge B1.5.2.3 berekende geschatte verbruik is uitgedrukt in m³(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 m³(n). De geschatte meterstand wordt bepaald door de laatste meterstand te verhogen met het geschatte verbruik in m³(n).

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

B1.6 Wijziging profielenmethodiek

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-104: 03-07-2008 (103021).

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

B1.6.2 Het overlegplatform kan wijzigingen ontwerpen aangaande de regels van de profielmethodiek. Voorzover 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, Gaswet, indienen bij de raad, tenzij de gezamenlijke netbeheerders op redelijke gronden hun instemming onthouden aan die wijzigingen.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

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 profielcategorieën;
- de beschikbaarstelling van de profielgegevens;
- de berekeningsmethodiek.

Voorstel N 2008-104: 03-07-2008 (103021).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B1.6.4 De daartoe door de gezamenlijke netbeheerders aangewezen uitvoeringsorganisatie zal de kosten voor het tot stand komen en bijhouden van de in B1.1.2 bedoelde regeling, inclusief het daartoe benodigde meetprogramma bij de shippers-erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers in rekening brengen, naar rato van de door middel van de in B1.1.1 bedoelde aansluitingen afgenomen energie per shipper-erkende programmaverantwoordelijke en per leverancier.

Voorstel N 2008-104: 03-07-2008 (103021).

B1.6.5 De in B1.6.4 bedoelde uitvoeringsorganisatie brengt iedere shipper-erkende programma-

verantwoordelijke en leverancier bij wijze van voorschot, maandelijks op de eerste werkdag van de maand 1/12 deel in rekening van hetgeen hij naar schatting over dat jaar moet betalen voor het tot stand komen en bijhouden van de in B1.1.2 bedoelde regeling. De regionale netbeheerders leveren jaarlijks binnen twee maanden na afloop van het kalenderjaar gegevens betreffende het aantal van de in B1.1.1 bedoelde aansluitingen van iedere shipper-erkende programmaverantwoordelijke per leverancier en per profielcategorie en de door de desbetreffende aangeslotenen feitelijk afgenomen energie. Op basis hiervan volgt de afrekening voor het afgelopen kalenderjaar overeenkomstig de systematiek als bedoeld in B1.6.4.

B1.6.6 De op grond van B1.6.1 vastgestelde verbruiksprofielen worden door de in B1.6.4 bedoelde uitvoeringsorganisatie op een geschikte wijze openbaar gemaakt.

Biilage 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 meteorostation 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:

$$T_{\text{veff}} = T - W/1.5, \text{ waarin:}$$

$$T_{\text{veff}} = \text{verwachte etmaalgemiddelde effectieve temperatuur (}^{\circ}\text{C}_{\text{eff}}\text{).}$$

$$T_v = \text{verwachte etmaalgemiddelde temperatuur (}^{\circ}\text{C)}$$

$$W_v = \text{verwachte etmaalgemiddelde windsnelheid (m/sec)}$$

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 m³(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:

$$JV = \frac{VVP}{UP} * UJ, \text{ waarin:}$$

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

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

$$UP = \text{aantal uren dat de verbruiksperiode van een grootverbruiker met afnamecategorie GXX of GGV omvat [uren]}$$

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

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 netbe-

heerder het jaarverbruik van die grootverbruiker naar beste inzicht.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B1a.4.1 Berekening ten behoeve van de allocatie

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B1a.4.1.5 Vervolgens wordt voor de profielcategorie GXX 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), bepaald volgens de formule:

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

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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:

$VGV_{SH;LE, GXX, Netgebied} = VP_{GXX} \times \sum JV_{SH;LE, GXX, Netgebied} \times 9,7694$, waarin:

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

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

$VGV_{SH;LE, GXX, Netgebied} =$ 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'.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Bijlage 2 Het off line allocatieproces door de regionale netbeheerder

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B2.1 Als eerste stap wordt door de **regionale netbeheerder** de allocatie op grond van ~~niet kleinverbruikers (verbruikers met een jaarafname groter dan 170.000 m³(n;35,17))~~ de **telemetriegrootverbruikers** uitgevoerd. Voor elke **verbruiker** is in het **aansluitingenregister** vastgelegd aan welke **shippers erkende programmaverantwoordelijken** en aan welke **leverancier(s)** de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen. ~~In het geval meerdere leveranciers of shippers gelijktijdig een rol spelen bij de verbruiker, zal de regionale netbeheerder conform paragraaf B5.1 van bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden) de gemeten uurhoeveelheid verdelen over de betreffende leveranciers en/of shippers.~~

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B2.2 Als tweede stap worden de allocaties op grond van de ~~niet kleinverbruikers (verbruikers met een jaarafname groter dan 170.000 m³(n;35,17))~~ **telemetriegrootverbruikers** gesommeerd per **shipper erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinatie per afnamecategorie, ~~zijnde GGV of GXX.~~

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

B2.3 ~~[vervallen] De derde stap betreft de kleinverbruikers met uurmeting. Analoog aan het beschrevene in B2.1 van deze bijlage wordt voor elke kleinverbruiker de gemeten uurhoeveelheid toegewezen aan de bij de desbetreffende verbruiker behorende shipper/leveranciercombinatie per. Aan deze allocaties wordt afnamecategorie 'GKV' toegewezen.~~

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B2.4 De **regionale netbeheerder** berekent, als ~~vierde-derde~~ stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de **kleinverbruikers zonder uurmeting en profielgrootverbruikers**; dit zijn de zogenaamde profielklanten. Daartoe trekt de **regionale netbeheerder** de som van de in de tweede ~~en-derde~~ stap bepaalde allocaties af van de op het **GOS-netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 **shipper erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinatie berekent de **regionale netbeheerder** per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' ($VG_{SH;LE,PC,GOS-netgebied}$) (zie bijlage 1 Verbruiksprofielen). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de profielklanten plaatsvindt.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B2.5.1 De meetcorrectiefactor (MCF) voor het desbetreffende **GOS-netgebied** wordt berekend door het ingevolge B2.4 berekende 'totaal profielklanten' te delen door de som van het 'veronderstelde geprofileerde verbruik':

$MCF_{GOS-netgebied} = \frac{\text{totaal profielklanten}}{\Sigma VG_{GOS-netgebied}}$, waarin:
 $\Sigma VG_{GOS-netgebied} =$ de som van het veronderstelde geprofileerde verbruik van alle **shipper erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinaties op het **GOS-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').

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

$GGV_{SHPV;LE,PC,GOS-netgebied} = MCF_{GOS-netgebied} \times VG_{SHPV;LE,PC,GOS-netgebied}$, waarin:
 $GGV_{SHPV;LE,PC,GOS-netgebied} =$ het gecorrigeerde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende **shipper erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinatie en profielcategorie
 $VG_{SHPV;LE,PC,GOS-netgebied} =$ het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende **shipper erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinatie en profielcategorie, uitgedrukt in MJ.

Voor deze allocaties geldt de profielcategorie als afnamecategorie.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 netbe-**

heerder, dat vanuit één **GOS-netgebied** van **gas** wordt voorzien. Er zijn twee **leveranciers** actief (Lev1 en Lev2), die beide gebruik maken van de diensten van twee **shippers erkende programmaverantwoordelijken** (B1 en B2).

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Dit levert de volgende allocaties op :

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

Nr	Shipper	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

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Bijlage 2a Het near-real-time allocatieproces in het Centraal Stuur signaal

In het **Centraal Stuur signaal** 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 Stuur signaal** de gegevens samenstelt.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B2a.1

Als eerste stap wordt in het **Centraal Stuur signaal** 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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B2a.2.1

Indien het **Centraal Stuur signaal** voor een **aangeslotene** met afnamecategorie GGV of GIS niet tijdig een meetwaarde ontvangt, gebruikt het **Centraal Stuur signaal** de meetwaarde van zeven dagen eerder op hetzelfde tijdstip van de betreffende **telemetrie grootverbruiker**. 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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B2a.2.2

Indien het **Centraal Stuur signaal** 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 Stuur signaal** deze meetwaarde opslaan

		<u>om gebruikt te kunnen worden in een situatie zoals beschreven in B2a.2.1.</u>
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	<u>B2a.3</u>	Als tweede stap worden de allocaties op grond van de aangeslotenen met afnamecategorieën GGV gesommeerd per erkende programmaverantwoordelijke .
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	<u>B2a.4</u>	Het Centraal Stuur signaal berekent, als derde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de kleinverbruikers , de profielgrootverbruikers en de aangeslotenen met afnamecategorie GXX; dit zijn de niet-GGV aangeslotenen . Daar toe trekt het Centraal Stuur signaal de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties af van de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur .
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	<u>B2a.5</u>	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 Stuur signaal per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGVS;LE,PC,Netgebied) (zie bijlage 1 en 1a). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet- GIS aangeslotenen plaatsvindt.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	<u>B2a.5.1</u>	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': $MCF_{\text{netgebied}} = \frac{\text{totaal niet-GGV klanten}}{\sum VGVS_{\text{netgebied}}}$ waarin: $\sum VGVS_{\text{netgebied}} = \text{de som van het veronderstelde geprofileerde verbruik van alle erkende programmaverantwoordelijken op het netgebied.}$
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	<u>B2a.5.2</u>	Voor elke erkende programmaverantwoordelijke per afnamecategorie/profielcategorie wordt het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV), uitgedrukt in MJ, berekend: $GGV_{\text{SH;PC,netgebied}} = MCF_{\text{netgebied}} \times VGVS_{\text{SH;PC,netgebied}}$ waarin: $GGV_{\text{SH;PC,netgebied}} = \text{het gecorrigeerde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke en profielcategorie}$ $VGVS_{\text{SH;PC,netgebied}} = \text{het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke en profielcategorie, uitgedrukt in MJ.}$ <p><u>Voor deze allocaties geldt de profielcategorie als afnamecategorie.</u></p>
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.	Bijlage 3	Verwerken van restenergie
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	B3.1	Restenergie op <u>GOS</u>-netgebieden
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	B3.1.1	De hoeveelheid restenergie, die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet is vastgesteld op een relevant GOS-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".
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.	B3.1.2	[vervallen]
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.	B3.1.3	[vervallen]
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.	B3.1.4	[vervallen]
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.	B3.2	Restenergie bij een verbruiker met een aansluiting op een regionaal gastransportnet
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.	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).
Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.	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'.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.	B3.3	Restenergie bij een verbruiker met een aansluiting op het landelijk gastransportnet
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.	B3.3.1	De hoeveelheid restenergie, die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet is vastgesteld op een relevant GOS-netgebied conform de Meetvoorwaarden Gas – LNB voor een op het landelijk gastransportnet aangesloten verbruiker , wordt gealloceerd aan betreffende shippers-erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers en tegelijk met de onder 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1 van de Allocatievoorwaarden Gas bedoelde hoeveel-

heid door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bekend gemaakt bij de shipper 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 **shippers-erkende programmaverantwoordelijken** tegen de onder 5.2.2 van de Allocatievoorwaarden Gas genoemde prijs.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

Bijlage 4 Verwerken van correctie-energie

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 GOS-netgebied of hoeveelheid restenergie op een GOS-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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 **shippers-erkende programmaverantwoordelijken** wordt door de **regionale netbeheerder** bij de eerstvolgende ronde van het reconciliatieproces uitgevoerd.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

B4.3 Herberekening ten gevolge van overige correcties

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 **shippers-erkende programmaverantwoordelijken** worden uitgevoerd in de reconciliatie.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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**, **shipper-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.

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

B4.5 Grens voor het uitvoeren van correcties

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

Bijlage 5 Bijzondere omstandigheden

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B5.1 Vervallen Meerdere leveranciers en/of shippers voor één verbruiker

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B5.1.1 Voor de verbruikers met een jaarafname groter dan 170.000 m³(n;35,17) waarvoor met de regionale netbeheerder is overeengekomen dat zij gelijktijdig een relatie hebben met meer dan één leverancier en/of met meer dan één shipper, zal de regionale netbeheerder de volledige (gemeten) uurhoeveelheid conform een door de regionale netbeheerder en de leveranciers en/of shippers onderling overeengekomen verdeling toewijzen aan de desbetreffende leveranciers en shippers.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

B5.2 Koppeling van distributienetten

- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. 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**.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). B5.2.2 Op het koppelpunt van de distributienetten is een **dagelijks op afstand uitleesbare meetinrichting met uurmeting**. Deze **meetinrichting** wordt door één van de betrokken **regionale netbeheerders** beheerd.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. 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 koppelpunt) 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 **GOSsen netgebieden** met de opgegeven hoeveelheid verrekenen.
- Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B5.2.4 Het in B5.2.3 beschreven proces vindt plaats op dagbasis 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 **GOS-netgebied** waarover de laagste hoeveelheid stroomt.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. B5.3 **Slechts één verbruiker achter het Overdrachtpunt**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B5.3.1 In het uitzonderlijke geval dat er in het distributienet van een **regionale netbeheerder** slechts één **verbruiker** achter een **GOS-netgebied** aanwezig is en deze **verbruiker** niet beschikt over **uurmeting en 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 **GOS-netgebied** gebruiken ten behoeve van de allocatie op grond van deze **verbruiker**.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. B5.4 **Negatieve uitkomst allocatie**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B5.4.1 Voor de **kleinverbruikers zonder uurmeting en profielgrootverbruikers**, 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.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B5.5 **Geen profielklanten achter het GOS-netgebied**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B5.5.1 Indien uitsluitend **telemetriegrootverbruikers met uurmeting achter in het GOS-netgebied** aanwezig zijn en voor het **GOS-netgebied** de gesommeerde allocatie voor een **uur** ongewijzigd 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.
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009. B5.6 **Extra voedingspunten naast GOSsen-netgebieden, waaronder biogas**
- Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. 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.

<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>B5.6.2</p>	<p><u>Vervallen</u> De door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet ingevolge 4.1.3 van de Allocatievoorwaarden Gas beschikbaar gestelde gegevens zijn in het geval bedoeld in het vorige artikel voor de regionale netbeheerder niet zonder meer toepasbaar in het desbetreffende deel van het distributienet van de regionale netbeheerder. De regionale netbeheerder draagt er zorg voor tevens te beschikken over soortgelijke gegevens van het gas dat niet vanuit het landelijk gastransportnet is betrokken.</p>
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>B5.6.3</p>	<p><u>Vervallen</u> Op het verbindingspunt van het distributienet van de regionale netbeheerder met de andere transportnetten, bergingen of productionetten moet een <u>dagelijks op afstand uitleesbare meetinrichting met uurmeting aanwezig zijn.</u></p>
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>B5.6.4</p>	<p>De regionale netbeheerder registreert de leveranciers erkende programmaverantwoordelijke(n) waarvoor het gas op de verbindingpunten met de andere transportnetten e.d. wordt ontvangen.</p>
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>B5.6.5</p>	<p>De regionale netbeheerder voert het <u>off line</u> allocatieproces, zoals beschreven in bijlage 2 (Het <u>off line</u> allocatieproces door de regionale netbeheerder) ongewijzigd uit, <u>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 met uitzondering van de in paragraaf B2.4 beschreven berekening ('vierde derde stap') van de totale afgenomen uurhoeveelheid door de gezamenlijke kleinverbruikers zonder uurmeting, de zogenaamde profielklanten en de gezamenlijke profielgrootverbruikers. De regionale netbeheerder trekt nu de som van de in de paragrafen B2.2 en B2.3 ('tweede en derde stap') bepaalde allocaties af van de op het GOS netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur, verhoogd met de voor dat uur op de relevante verbindingpunten met andere transportnetten e.d. gemeten hoeveelheid gas (uitgedrukt in MJ).</u></p>
<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>B5.6.5a</p>	<p>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 <u>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).</u></p>
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>B5.6.6</p>	<p><u>Nadat de in de voorgaande paragraaf beschreven allocatiestappen zijn uitgevoerd</u> De regionale netbeheerder alloceert 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 <u>allocaties als allocatie op een virtueel entrypunt, vermindert de regionale netbeheerder de berekende gesommeerde allocaties voor de betrokken leverancier(s) en de door de leverancier(s) aangewezen shipper(s) en afnamecategorie met de op de verbindingpunten met de andere transportnetten e.d. vastgestelde hoeveelheid gas, teneinde de via het landelijk gastransportnet van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet ontvangen hoeveelheid gas te bepalen. (Dit heeft uitsluitend betrekking op het bericht 'LALL').</u></p>
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>B5.6.7</p>	<p><u>Vervallen</u> De allocatie per verbruiker dient de totale door de verbruiker ontvangen hoeveelheid te omvatten en wordt dus niet gecorrigeerd. (Dit betreft het bericht 'BALL').</p>
<p>Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	<p>B5.6.8</p>	<p>Een rekenvoorbeeld van de allocatie voor bijvoorbeeld biogasinjectie</p> <p>Ter verduidelijking is de allocatie in geval van biogasinjectie in het distributienet van de regionale netbeheerder hierna uitgewerkt in een rekenvoorbeeld. Daarvoor is het eerder in bijlage 2 van de Allocatievoorwaarden Gas gegeven rekenvoorbeeld ter illustratie aangevuld met een verbindingspunt met een biogasininstallatie, waarmee biogas wordt geïnjecteerd in het distributienet van een regionale netbeheerder. In dit voorbeeld heeft leverancier 'Lev2' dit biogas ingekocht en verkocht aan klanten uit profielcategorie 'G1A'; leverancier 'Lev2' wenst de inkoop van gas van Shipper 'B1' zo veel mogelijk te beperken en gebruikt hiervoor de ingekekochte biogas.</p>

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					
	profielkanten combi 1	G1A	42	0,934579439	39		39	
	profielkanten combi 2	G1A	15	0,934579439	14			14
	profielkanten combi 2	G2A	50	0,934579439	47			47
	totaal profielkanten		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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

Dit levert de volgende allocaties op:

- Per uurbemeten verbruiker (5x BALL-bericht)
- Per Shipper/Leverancier combinatie, gespecificeerd per afnamecategorie (7x LALL-bericht):

Nr	Shipper/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	9(39-30)
6	B2 Lev2	G1A	14
7	B2 Lev2	G2A	47

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B5.7 Allocatie bij pieklevering

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B5.7.1 In de situatie dat daadwerkelijk pieklevering plaatsvindt, worden de allocaties met afname-categorie 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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

Bijlage 6 Rekenregels reconciliatie

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

B6.2 Berekeningen per kleinverbruiker en profielgrootverbruikers met verbruiksprofiel

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

- B6.2.1.1 Voor **kleinverbruikers ~~zonder uurmetering~~ en profielgrootverbruikers** waarvoor in de laatste maand van de **reconciliatieperiode** een meterstand is vastgesteld, kunnen in het algemeen drie termijnen worden onderscheiden:
- De recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak tussen de laatste en de voorlaatste vastgestelde meterstand. Voor deze periode berekent de **regionale netbeheerder** de daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** op basis van de vastgestelde meterstanden zoals beschreven in B6.2.3 van deze bijlage.
 - De periode vóór de recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak vanaf het begin van de **reconciliatieperiode** tot aan de datum waarop de voorlaatste meterstand is vastgesteld. De in deze periode daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** is al in een eerder reconciliatieproces berekend. De **regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.4 van deze bijlage.
 - De periode na de recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**. Voor het berekenen van het verbruik zijn geen meterstanden beschikbaar. De **regionale netbeheerder** past hiervoor de regels toe van B6.2.5 van deze bijlage.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

- B6.2.2.1 Voor **kleinverbruikers ~~zonder uurmetering~~ en profielgrootverbruikers** waarvoor in de laatste maand van de **reconciliatieperiode** geen meterstand is vastgesteld, kunnen in het algemeen twee termijnen worden onderscheiden:
- De periode tot aan de laatste vastgestelde meterstand; dit betreft het tijdvak vanaf het begin van de **reconciliatieperiode** tot aan de datum waarop de laatste meterstand is vastgesteld. De in deze periode daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** is al in een eerder reconciliatieproces berekend. De **regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.4 van deze bijlage.
 - De periode vanaf de laatste vastgestelde meterstand; dit betreft het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**. Voor het berekenen van het verbruik zijn geen meterstanden beschikbaar. De **regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.5 van deze bijlage.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

B6.2.3 Afgenomen energie in de recente verbruiksperiode

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

$$E_{\text{klant, mnd}} = E_{\text{klant, vperiode}} \times \frac{\sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{mnd}}}{\sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{vperiode}}}$$

- waarin:
- $E_{\text{klant, vperiode}}$: de daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker** in de recente verbruiksperiode;
- $\sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{mnd}}$: de som van het uurlijkse product van de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het **GOS netgebied**; bedoelde som wordt berekend over (het gedeelte van) de desbetreffende kalendermaand waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;
- $\sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{GOS-netgebied,h}})_{\text{vperiode}}$: de som, berekend over de recente verbruiksperiode van het uurlijkse product van de profiel fractie van het

verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het **GOS-netgebied**;

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

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

B6.2.4 Afgenomen energie reeds eerder gereconcilieerd

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).

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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.

B6.2.5 Toegerekende energie nog niet gereconcilieerd

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

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

SJV :

standaardjaarverbruik van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker**;

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

de som van het uurlijkse product van de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het **GOS-netgebied**, over de periode waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;

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

de toegerekende energie van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker** voor het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**, uitgedrukt in MJ.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

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

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

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

de toegerekende **hoeveelheid energie** van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker** voor het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**;

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

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

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

de som van het uurlijkse product van de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied, en de meetcorrectiefactor van het **GOS-netgebied**; bedoelde som wordt berekend over de periode tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**;

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

de toegerekende **hoeveelheid energie** van de **kleinverbruiker of profielgrootverbruiker** in het desbetreffende deel van de kalendermaand, uitgedrukt in MJ.

<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092).</p>	B6.3	Berekeningen per <u>telemetriegroot</u>verbruiker <u>zonder verbruiksprofiel</u>
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	B6.3.1	Voor elke kalendermaand binnen de reconciliatieperiode berekent de regionale netbeheerder voor iedere <u>telemetriegroot</u> verbruiker de daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie door de <u>uurmetingen dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichtingen</u> 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 <u>shipper-erkende programmaverantwoordelijke</u> toegewezen hoeveelheid energie (op maandbasis) ten gevolge van een gecorrigeerde uurwaarde voor een <u>telemetriegroot</u> verbruiker, wordt dus tijdens het reconciliatieproces uitgevoerd.
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	B6.3.2	Voor de <u>telemetriegroot</u> verbruiker 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 <u>shipper-erkende programmaverantwoordelijke</u> , verdeelt de regionale netbeheerder de hoeveelheid over de desbetreffende leveranciers en/of <u>shippers-erkende programmaverantwoordelijken</u> , conform een met deze partijen overeengekomen verdeling.
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.</p>	B6.4	Berekening van de maand-meetcorrectiefactor (MMCF)
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	B6.4.1	Aanvullend op de meetcorrectiefactor die tijdens het maandelijks allocatieproces is bepaald, wordt een voor de desbetreffende kalendermaand geldende maand-meetcorrectiefactor (MMCF) van een <u>GOS-netgebied</u> bepaald. Het toepassen van deze maand-meetcorrectiefactor maakt het onder meer mogelijk volumeherberekeningen ten gevolge van correcties van <u>uurmetingen dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichtingen</u> op het <u>GOS-netgebied</u> of de verbruiker (de zogenaamde correctie-energie) te verwerken tijdens het reconciliatieproces.
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.</p>	B6.4.2	De maand-meetcorrectiefactor wordt als volgt bepaald:
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006. Voorstel N 2008-149: 17-10-2008 (103092). Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	B6.4.2.1	Bepaal maandtotaal <u>kleinverbruikers en profielgrootverbruikers profielklanten</u> Als eerste stap berekent de regionale netbeheerder de totale afgenomen hoeveelheid op het desbetreffende <u>GOS-netgebied</u> . De door de netbeheerder van het landelijk gas-transportnet in het kader van de allocatie ter beschikking gestelde <u>uurmetingen</u> op het <u>GOS-netgebied</u> van de hoeveelheid gas worden gesommeerd en verhoogd met de eventueel op het <u>GOS-netgebied</u> aanwezige en volgens B3.1.1 verstrekte restenergie en volgens B4.1.1 verstrekte correctie-energie tot een maandtotaal (d.i. het MAANDTOTAAL <u>GOS-netgebied</u>).
		De regionale netbeheerder bepaalt de totale door de <u>profielklanten kleinverbruikers en profielgrootverbruikers</u> via het betreffende <u>GOS-netgebied</u> afgenomen hoeveelheid in de betreffende kalendermaand (d.i. het MAANDTOTAAL PROFIELKLANTEN) door het MAANDTOTAAL <u>GOS-netgebied</u> 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 <u>telemetriegroot</u> verbruikers met een jaarafname groter dan 170.000 m ³ (n;35,17), en tevens met de afgenomen hoeveelheid energie door kleinverbruikers met een uurmeting.
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	B6.4.2.2	Correcties op het MAANDTOTAAL <u>GOS-netgebied</u> 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 <u>GOS-netgebied</u> 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 de vorige artikel beschreven MAANDTOTAAL <u>GOS-netgebied</u> vast en neemt daarbij deze correctie in acht.
<p>Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006. Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.</p>	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 <u>GOS-netgebied</u> 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).

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B6.4.2.4 Berekening MMCF van het GOS-netgebied

De **regionale netbeheerder** berekent de maand-meetcorrectiefactor van het GOS-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.

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

B6.5 Sommatie voor shipper-erkende programmaverantwoordelijke /leverancier op GOS-netgebied

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel 2007-3599: 21-09-2007 (102990).
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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

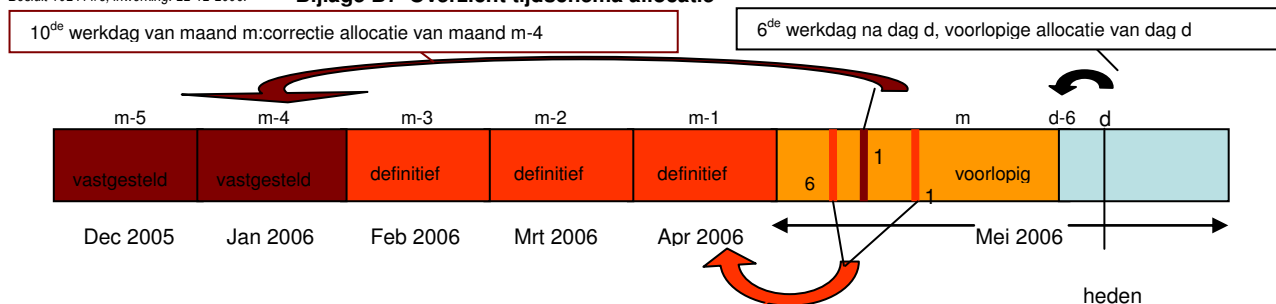
- de som van de **hoeveelheid energie** per **verbruiker**, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.3 van deze bijlage
- de som van de **hoeveelheid energie** per **verbruiker**, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.2 van deze bijlage, te vermenigvuldigen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

Besluit 101929/49; inwerking: 01-07-2006.
Voorstel N 2009-303: 30-09-2009.

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 shipper-erkende programmaverantwoordelijke en/of **leverancier**, de **hoeveelheid energie** moet worden toegewezen aan de in de desbetreffende kalendermaand geldende shipper-erkende programmaverantwoordelijke /leverancier combinatie.

Besluit 102411/8; inwerking: 22-12-2006.

Bijlage B7 Overzicht tijdschema allocatie



Begrippen:

d = huidige dag
d-6 = dag allocatie
m = huidige maand = actuele maand
m-1 = allocatie maand,
m-4 = vastgestelde maand

6^{de} werkdag van maand m, voorlopige allocatie van maand m-1
16^{de} werkdag van maand m, definitieve allocatie van maand m-1