Autoriteit
Consument & Markt

Allocatievoorwaarden Gas

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

Autoriteit
Consument & Markt

	Onderwerp & besluitnummer	Datum besluit	Staatscourant	Datum in werking
A	Vaststelling eerste deel van de gasvoorwaarden (101929-49)	27-06-2006	30-06-2006, nr. 125	01-07-2006
B	Wijziging m.b.t. dagelijkse allocatie (102411-8)	19-12-2006	21-12-2006, nr. 249	22-12-2006
C	Beslissing op bezwaar gasvoorwaarden zaak deel 1 (102379)	29-10-2007	31-10-2007, nr. 211	01-11-2007
D	Besluit tot diverse wijzigingen van de Tarievencode en de Gasvoorwaarden (102990/8)	08-12-2009	15-12-2009, nr. 19413	17-12-2009
E	Besluit ter wijziging van het balanceringsregime (102669_3 / 9)	15-03-2011	16-03-2011, nr. 4776	01-04-2011
F	Besluit inwerkingtreding marktmodel Wholesale gas (103732/7)	7 juni 2011	10-06-2011, nr 10448	01-07-2011
G	Correcties n.a.v. het nieuwe balanceringsregime (103871/4)	11-10-2011	13-01-2012, 684	15-01-2012
H	Besluit tot wijziging diverse voorwaarden inzake openbaarheid en financiering verbruiksprofielen (103021/7)	20-03-2012	28-03-2012, 6013	29-03-2012
I	Besluit update gascodes 2012 (104170/14)	14-03-2013	15-03-2013, nr. 7238	16-03-2013
J	Besluit inzake de administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas (103640/40)	18-07-2013	19-07-2013, nr. 20862	01-01-2015
K	Besluit nieuw marktmodel (103834 / 103900	13-06-2013	31-07-2013, nr. 21066	01-08-2013
L	Besluit implementatie CAM/CMP (13.0550.52)	19-12-2013	20-12-2013, nr. 35678	01-01-2014

M	Na inwerkingtreding onderdeel Tarievencode gas op basis van besluit netverliezen: netverliesfactor (13.0599.52)	5-12-2013	06-12-2013, nr. 34260	01-07-2014
N	Na besluit informatiecode sectorrelease 2014 (14.0196.52)	15-07-2014	25-07-2014, nr. 21286	26-07-2014
O	Na inwerkingtreding besluit Netverliezen (103640)	18-07-2013	19-07-2013, nr. 20862	01-01-2015
P	Na inwerkingtreding onderdeel besluit Tarievencode op basis van Netverliezen (13.0599.52)	05-12-2013	06-12-2013, nr. 34260	01-01-2015
Q	Na uitspraak CBb over besluit Netverliezen (ECLI:NL:CBB:2014:319)	21-08-2014		
R	Na besluit Temperatuurdefinitie verbruiksprofielen (14.1187.52)	9-7-2015	13-7-2015, nr. 20096	01-01-2016

Autoriteit
Consument & Markt

1 Werkingssfeer en definities

1.1 Werkingssfeer en Definities

1.1.1 Het bepaalde in dit document betreft het proces van allocatie ten behoeve van **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** op grond van gegevens van aangeslotenen op de **regionale gasttransportnetten** en op het **landelijk gastransportnet,** alsmede de daarbij behorende instrumenten en informatiestromen. [B, E]

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

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

2 TIJDSCHEMA ALLOCATIE

Het tijdschema voor de off line allocatie is schematisch toegelicht in bijlage 7. [B, E]

2.0 Near-real-time allocatie [E]

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. [E]

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. [E]

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. [E]

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. [E]

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. [E]

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. [E]

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. [E]

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 1a van deze regeling en bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas. [E, K]

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

2.1 Dagelijkse allocatie

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

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verzamelt dagelijks de meetwaarden per uur afkomstig van meetinrichtingen op de entrypunten met uurmeting en op de overige exitpunten met uurmeting. [B, E]

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** bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** 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 gekoppeld zijn aan de **aansluiting** van een **verbruiker** op het **landelijk gastransportnet** maakt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bij het

samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, van **confirmaties** en van 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**. [B, E, G]

2.1.3 De **regionale netbeheerder** past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van **meetinrichtingen** van de op zijn net aangesloten **profielafnemers** de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas. [E, K]

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

2.2 Maandelijkse allocatie [B]

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

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzamelt maandelijks de meetwaarden per **uur** afkomstig van **meetinrichtingen** op de **entrypunten** met **uurmeting** en op de overige **exitpunten** met **uurmeting** [B, E]

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 gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** 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 gekoppeld zijn aan de **aansluiting** van een **verbruiker** op het **landelijk gastransportnet** maakt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door **meetinrichtingen** van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, van **confirmaties** en van 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** [B, E, G]

2.2.3 De **regionale netbeheerder** past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van **meetinrichtingen** van de op zijn net aangesloten **profielgrootafnemers**, de

rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas. [B, E, K]

2.2.4 Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren allocatieproces zijn opgenomen in de hoofdstukken 4 en 4a en bijlage 2. [B, E]

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

2.3.1 De **regionale netbeheerder** verstrekt uiterlijk op de zesde **werkdag** na afloop van de dag waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijke(n)** en **leverancier(s).** [B, E]

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

2.3.2 De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.3.1 worden beschouwd als de voorlopige allocatie. [B]

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. [B]

2.3.4 [Vervallen] [E]

2.3.5 [Vervallen] [E]

2.4 Maandelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de maand [B]

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

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

2.4.2 De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.4.1worden beschouwd als de voorlopige allocatie.[I]

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. [B]

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

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

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

Voor de overige **entry**- en **exitpunten** verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de allocatiegegevens uiterlijk de zestiende **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)**.[I]

Voor een balansrelatie op het virtuele handelspunt verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de allocatiegegevens aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** 2 werkdagen na de ontvangst van de door alle **regionale beheerders** aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte allocatiegegevens.[I]

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

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. [B, E]

Autoriteit
Consument & Markt

2.6 Maandelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 10e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand [B]

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

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

Voor een balansrelatie op het virtuele handelspunt verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de allocatiegegevens aan **erkende programmaverantwoordelijke(n)** 2 werkdagen na de ontvangst van de door alle **regionale beheerders** aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte allocatiegegevens.[I]

2.6.2 Indien een **regionale netbeheerder** niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.6.1 gestelde termijn, kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** na overleg met betrokkenen – waaronder in elk geval worden begrepen de desbetreffende **regionale netbeheerder** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijke(n)** – de allocatie vaststellen met behulp van door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geschatte waardes.[B, E]

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. [B, E]

2.7 **Consistentie van de aangeleverde gegevens** [B]

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

2.7.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** draagt er zorg voor dat informatie, die aan **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is (inclusief de restvolumes en correctievolumes). [B, E]

Autoriteit
Consument & Markt

3 TIJDSCHEMA RECONCILIATIE

3.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **regionale netbeheerders** voeren maandelijks de reconciliatie uit aan de hand van de door de meetverantwoordelijke voor **aangeslotenen** op de **regionale gastransportnetten** aangeleverde standen en verbruiken. De verrekening van de reconciliatie vindt tweemaal per jaar plaats. [B, C, E, I]

3.2 De **regionale netbeheerders** zenden uiterlijk op de negende **werkdag** van elke maand de reconciliatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers**. In aanmerking nemende dat de **regionale netbeheerders** de allocatiegegevens conform het bepaalde in 2.6.1 uiterlijk op de tiende **werkdag** verstrekken, voeren de **regionale netbeheerders** de maandelijkse reconciliatie uit in de periode tussen de tiende **werkdag** van elke maand en de negende **werkdag** van elke daaropvolgende maand. De **regionale netbeheerder** draagt er zorg voor dat informatie, die aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is. [B, E, I]

3.3 In uitzonderlijke gevallen kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een **regionale netbeheerder** toestaan de reconciliatiegegevens na het in het vorige artikel gestelde tijdstip te verstrekken.

3.4 Nadat alle **regionale netbeheerders** de gegevens ter beschikking hebben gesteld totaliseert de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de aangeleverde te reconciliëren hoeveelheden **gas** en verrekent dit tweemaal per jaar met de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken**. Dit betreft in principe een herverdeling van een reeds eerder berekende hoeveelheid **gas**, waarbij het saldo van de verrekening over een kalendermaand nul is. De reconciliatie betreft vooral een verrekening tussen **erkende programmaverantwoordelijken**, waarbij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een faciliterende rol speelt. [E, I]

3.5 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzendt tweemaal per jaar, in april en in oktober, de debetfacturen naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken** op de veertiende **werkdag** van de maand en informeert de **erkende programmaverantwoordelijken** over de bedragen van de creditnota's. Deze facturering is gebaseerd op de in de voorgaande kalendermaand ontvangen reconciliatiegegevens. [E, I]

3.6 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de creditfacturen op en verzendt deze, zo spoedig mogelijk doch uiterlijk binnen 14 **werkdagen** nadat alle debetfacturen zijn voldaan, naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken.** 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 dat na 3 maanden na verzending van de debetfacturen (nog) niet alle debetfacturen zijn betaald door de **erkende programmaverantwoordelijken**, zal de uitbetaling van de creditnota's onder vermindering van het nog niet betaalde bedrag worden uitbetaald aan de **erkende**

programmaverantwoordelijken. De uitbetaling van de creditfacturen (zo nodig onder aftrek van niet-betaalde debetfacturen) wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uitgevoerd op de veertiende **werkdag** na de factuurdatum. 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** de eerstvolgende keer zullen worden opgesteld. [E, I]

3.7 Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren reconciliatieproces zijn opgenomen in paragraaf 5.

Autoriteit
Consument & Markt

4 Het allocatieproces voor netgebieden en aangeslotenen op het landelijk gastransportnet [E]

Het allocatieproces voor netgebieden en direct aangeslotenen
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 **verbruiker.** In deze paragraaf wordt voor een **uur** aangegeven op welke wijze de **regionale netbeheerder** en de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de gegevens samenstellen. [E, G]

4.0 Allocatierollen [E]

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

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

4.1 Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet

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

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

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

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

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

Tevens wordt bij de maandelijkse allocatie restenergie verstrekt conform bijlage B3.1.1. [B, E]

4.2 Allocatie per netgebied [E]

4.2.1 De **regionale netbeheerder** voert voor elk relevant **netgebied** de off line allocatie uit. Daarvoor bepaalt de **regionale netbeheerder** voor elke **verbruiker** via welk **netgebied** het **gas** voor de **verbruiker** in het distributienet van de **regionale netbeheerder** wordt gevoed en legt dit vast in het **aansluitingenregister**. Ten behoeve van de near-real-time allocatie zorgt de **regionale netbeheerder** dat deze informatie ook dagelijks beschikbaar is in het **Centraal Systeem Stuursignaal**. [E]

4.2.1a Met behulp van het **Centraal Systeem Stuursignaal** wordt voor elk relevant **netgebied** de near-real-time allocatie uitgevoerd. [E]

4.2.2 Bij het uitvoeren van de allocatie wordt er voor gezorgd dat de som van de verstrekte allocaties (betreffende de **verbruikers**) van een **netgebied** voor elk **uur** gelijk is aan de op het **netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**. [B, E]

4.3 Sommatie per afnamecategorie

4.3.1 De allocaties worden samengesteld, gesommeerd per afnamecategorie, waarbij per **verbruiker** de afnamecategorie bepalend is welke in het **aansluitingenregister** is opgenomen. [B, E]

4.3.1.1 Voor die **profielafnemers**, waarvoor met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek het verbruik per **uur** wordt berekend, gelden de respectievelijke profielcategorieën volgens bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas als afnamecategorie. [B, E, K]

4.3.1.2 Toewijzing van afnamecategorieën door de regionale netbeheerder of de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan grootverbruikers gebeurt jaarlijks per 1 augustus op basis van de op dat moment bekende gegevens en de onderstaande toewijzingscriteria en is geldig vanaf 1 januari van het daaropvolgende jaar. [B, E]

4.3.1.3 Voor grootverbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan 1.000.000 m^3(n;35,17) wordt de afnamecategorie GGV gebruikt. [B, E, F]

4.3.1.4 Voor andere dan de in 4.3.1.3 bedoelde grootverbruikers, die beschikken over een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GGV worden gebruikt. [B, E, F]

4.3.1.5 Voor andere dan de in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 bedoelde grootverbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan 170.000 m^3(n;35,17) dan wel een verbruik over de laatste 12 maanden van meer dan 250.000 m^3(n;35,17) wordt de afnamecategorie GXX gebruikt. [B, E, F]

4.3.1.6 Voor andere dan de in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 of 4.3.1.5 bedoelde grootverbruikers, die beschikken over een dagelijks op afstand uitleesbare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GXX worden gebruikt. [B, E, F]

4.3.1.7 Voor andere dan in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 of 4.3.1.5 of 4.3.1.6 bedoelde grootverbruikers wordt de afnamecategorie G2C gebruikt. [E, F]

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 m^3 (n;35,17) wordt de afnamecategorie GIS gebruikt. [E]

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. 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. [E]

4.4 Samenstellen van de allocatiegegevens door regionale netbeheerder

4.4.1 De **regionale netbeheerder** stelt de allocatiegegevens per **netgebied** vast op grond van gegevens van de op zijn net aangesloten **verbruikers**. De **regionale netbeheerder** voert voor elk **uur** van de maand de allocatie uit. In bijlage 2 (het allocatieproces door de RNB) zijn de door de **regionale netbeheerder** uit te voeren activiteiten stapsgewijs uitgewerkt.

4.4.2 De **regionale netbeheerder** is gehouden de samengestelde allocatiegegevens uitsluitend toe te wijzen aan tot het **landelijk gastransportnet** toegelaten **erkende programmaverantwoordelijken** met erkenning LB.

4.4.3 Als de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** constateert dat (een gedeelte van) de door een **regionale netbeheerder** samengestelde allocatiegegevens zijn toegewezen aan niet-erkende **programmaverantwoordelijken** of aan **erkende programmaverantwoordelijken** zonder erkenning LB, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betreffende **regionale netbeheerder** hierop wijzen en in de gelegenheid stellen de verstrekte gegevens te corrigeren.

Indien de **regionale netbeheerder** de correctie niet binnen de in 2.6.1 gestelde termijn uitvoert, of indien, na correctie, de verstrekte allocatiegegevens nog niet voldoen aan het in hiervoor gestelde, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de **regionale netbeheerder** voor de desbetreffende allocatie beschouwen als een levering aan de **regionale netbeheerder** en derhalve de geleverde transportdienst volgens de standaard voorwaarden factureren aan de **regionale netbeheerder**, tenzij dit niet aan de **regionale netbeheerder** kan worden toegerekend.

4.5 Restenergie [O, Q]

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). [O, Q]

4.5.2 In geval van de near-real-time allocatie wordt de restenergie op nul gesteld. [O, Q]

4.6 Correcties op allocaties [B]

4.6.0 Verschillen tussen near-real-time allocaties en de allocaties op de 10e **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand worden verrekend via het settlement proces conform 4.1.6 van de Transportvoorwaarden Gas - LNB. Het **portfolio onbalans signaal** en het **systeem balans signaal** worden niet opnieuw berekend naar aanleiding van off line allocaties.

4.6.1 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** binnen drie maanden nadat de gegevens conform 4.1.2 verstuurd zijn, constateert dat een conform 4.1.2 en 4.1.3 aan de **regionale netbeheerder** beschikbaar gestelde uurhoeveelheid voor een **netgebied** of een hoeveelheid restenergie op een **netgebied** onjuist is, verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** na overleg met de **regionale netbeheerder** aangepaste gegevens conform 4.1.2 en 4.1.3. [B]

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 2.6.12.6.1. [B]

4.6.3 **Erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** zijn gehouden de conform de artikelen 2.3.1, 2.4.1 en 2.5.1 door de **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten zo spoedig mogelijk, doch in elk geval vijf **werkdagen** vóór de verstrekking van nieuwe gegevens conform respectievelijk de artikelen 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1, te melden bij de **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en, in geval van vermeende fouten in de meting, bij de partij die de meting

verricht, opdat deze fouten gecorrigeerd kunnen worden vóór de verstrekking van nieuwe gegevens conform respectievelijk de artikelen 2.4.1, 2.5.1 en 2.6.1. [B]

4.6.4 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een conform 4.1.30 aan een **regionale netbeheerder** beschikbaar gestelde uurhoeveelheid voor een **netgebied** of hoeveelheid restenergie op een **netgebied**, die betrekking heeft op één of meerdere maanden binnen de **reconciliatieperiode**, onjuist is, dan wel indien een **regionale netbeheerder** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven, dat betrekking heeft op (een **uur** van) een maand binnen de **reconciliatieperiode**, onjuist is, zal de daaruit voortvloeiende correctie (de zogenaamde correctie-energie) worden uitgevoerd in het reconciliatieproces. Deze correcties kunnen alleen worden uitgevoerd ingeval de correctie betrekking heeft op een binnen de **reconciliatieperiode** vallende periode. [B]

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

4.7 Bijzondere omstandigheden

4.7.1 De allocatieregels richten zich op de normale omstandigheden. Een strikte toepassing van de regels kan in bijzondere omstandigheden leiden tot onbetrouwbare uitkomsten van het allocatieproces. Een aantal van deze bijzondere situaties, inclusief de te volgen werkwijze bij de allocatie, zijn beschreven in bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden). In overige uitzonderingssituaties, indien deze het allocatieproces dreigen te verstoren, beslist de **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, na overleg met betrokkenen. [B]

4.8 Verstrekking van off line allocatiegegevens

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

Voor elk relevant **Netgebied**: de berekende meetcorrectiefactor; hiervoor wordt het bericht 'CINFO' gebruikt.

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

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

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

Voor elk relevant **netgebied**: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijke** voor elke voorkomende combinatie met een **leverancier** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.

Van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** naar desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken**:

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

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

- Voor elk relevant **netgebied**: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende leverancier voor elke voorkomende combinatie met een **erkende programmaverantwoordelijke** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt;

- Voor elke **telemetriegrootverbruiker** met: de gealloceerde uurhoeveelheid; hiervoor wordt het bericht 'BALL' gebruikt.

Van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** naar desbetreffende **leveranciers**:

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

- ***Voor elke telemetriegrootverbruiker: de gealloceerde uurhoeveelheid; hiervoor wordt het bericht 'BALL' gebruikt.*** [B]

4.9 Vaststelling netverliesfactor [M]

4.9.1 De **regionale netbeheerder** stelt jaarlijks vóór 1 oktober de **netverliesfactor (NVF)** voor het volgende kalenderjaar vast.[M]

4.9.2 De **regionale netbeheerder** stelt de **netverliesfactor (NVF)** vast gelijk aan het gemiddelde procentuele netverlies van de laatste 24 maanden waarvoor op het moment van vaststelling de definitieve reconciliatie beschikbaar is. Het gemiddelde procentuele netverlies is gelijk aan het totaal netverliesvolume over 24 maanden gedeeld door de totale invoeding over 24 maanden. [M]

4.9.3 Na vaststelling van de **netverliesfactor (NVF)** informeert de **regionale netbeheerder** de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** en leveranciers over zijn **netverliesfactor (NVF)**. [M]

4a Het allocatieproces voor overige entry- en exitpunten

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert voor alle **entry**- en **exitpunten**, uitgezonderd de **exitpunten** waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet**, de allocatie uit. In deze paragraaf wordt voor elk **exitpunt**, uitgezonderd de **exitpunten** waar het **landelijk gastransportnet** is verbonden met een **regionaal gastransportnet** of met een **verbruiker**, voor een **uur** aangegeven op welke wijze de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de gegevens samenstelt. [B, G]

4a.1 Allocatierollen

4a.1.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** kent de volgende allocatierollen:

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

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

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

Geen allocatie

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

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

4a.1.3 Indien een **erkende programmaverantwoordelijke** kiest voor de allocatierol balancerend terwijl er al een andere balancerende **erkende programmaverantwoordelijke** op het **entry**- of **exitpunt** aanwezig is, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in overleg gaan met zowel de oorspronkelijke balancerende **erkende programmaverantwoordelijke** als de nieuwe balancerende **erkende programmaverantwoordelijke**, met als resultaat een van de volgende situaties:
Beide **erkende programmaverantwoordelijken** krijgen de allocatierol balancerend en beide zullen nomineren
Een van beide partijen verandert zijn allocatierol in proportioneel en zal nomineren.
Een van beide partijen verandert zijn allocatierol in “geen allocatie”.

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

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

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

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

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

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

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

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

4a.1.7 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal per **entry**- en **exitpunt** per **erkende programmaverantwoordelijke** de allocatierol opnemen in zijn administratie. Deze informatie is opvraagbaar voor **erkende programmaverantwoordelijken** die actief zijn op de betreffende **entry**- en/of **exitpunten** en zal verstrekt worden rekening houdend met belangen van alle betrokken partijen.

4a.2 Allocatie op entrypunten en exitpunten, uitgezonderd de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet

4a.2.1 Allocatie op **entry**- en **exitpunten** op de landsgrens (grenspunten)

Op grenspunten zijn meerdere **erkende programmaverantwoordelijken** toegestaan. **De erkende programmaverantwoordelijken** die actief zijn op deze grenspunten kunnen de allocatierollen balancerend, proportioneel en "geen allocatie" hebben.

4a.2.2 Allocatie op **entry**- of **exitpunten** waar een installatie voor de opslag van **gas** of LNG is verbonden met het **landelijk gastransportnet**.

Op deze **entry**- of **exitpunten** zijn meerdere **erkende programmaverantwoordelijken** toegestaan. De **erkende programmaverantwoordelijken** die actief zijn op deze **entry**- of **exitpunten** kunnen de allocatierollen balancerend, proportioneel en "geen allocatie" hebben.

4a.2.3 Allocatie op **entrypunten** waar een **gasproductienet** is verbonden met het **landelijk gastransportnet**.

Op deze **entrypunten** zijn meerdere **erkende programmaverantwoordelijken** toegestaan. **De erkende programmaverantwoordelijken** die actief zijn op deze **entrypunten** kunnen de allocatierollen balancerend, proportioneel en "geen allocatie" hebben.

4a.2.4 Allocatie op het virtuele handelspunt

Op het virtuele handelspunt geldt dat de gealloceerde hoeveelheid gelijk is aan de geconfirmeerde hoeveelheid; een uitzondering hierop is de balansrelatie.

4a.2.5 Balansrelatie op het virtuele handelspunt

In een balansrelatie wordt de op het virtuele handelspunt gealloceerde hoeveelheid tussen één of meer balansleverende- en één balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke bepaald op basis van de fysieke levering op binnenlandse verbruikspunten in een portfolio van de balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke. Met behulp van de balansrelatie kan daarmee onbalansrisico op binnenlandse verbruikspunten over één- of meerdere balansleverende partijen verdeeld worden.

De gealloceerde hoeveelheid wordt bepaald door de inzet van één of meer van de onderstaande varianten:

Afnamecategorieën

Een balansleverende- en een balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke kunnen een balansrelatie beperken tot een of meer gespecificeerde afnamecategorieën binnen het gemeten verbruik binnen de balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke.

Procentuele nominatie

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

Maxbalans

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

Minbalans

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

Own Use

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

Voor de toepassing van een balansrelatie op het virtuele handelspunt:

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

Autoriteit
Consument & Markt

4a.3 Overige bepalingen

4a.3.1 **Erkende programmaverantwoordelijken** op een **entry**- en/of **exitpunt** kunnen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzoeken de allocatie op het betreffende **entry**- en/of **exitpunt** door een andere partij te laten uitvoeren. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betreffende **erkende programmaverantwoordelijken** dienen vooraf overeenstemming te bereiken over de werkwijze. Als voorwaarde geldt dat de gemeten hoeveelheid energie en de som van de allocaties voor het betreffende **entry**- en/of **exitpunt** voor elk uur exact overeen dienen te komen; tevens geldt dat het tijdstip van beschikbaarstelling van de allocaties aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** overeen dient te komen met 2 minuten voor het in 2.0.3 genoemde tijdstip voor de near-real-time allocaties en met 2 **werkdagen** voor het in 2.5 genoemde moment voor de definitieve off line allocaties.[I]

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

4a.4 Correcties op allocaties

4a.4.1 Verschillen tussen near-real-time allocaties en de definitieve allocaties worden verrekend via het settlement proces conform 4.1.6 van de Transportvoorwaarden Gas - LNB. Het **portfolio onbalans signaal** en het **systeem balans signaal** worden niet opnieuw berekend naar aanleiding van off line allocaties.

4a.4.2 **Erkende programmaverantwoordelijken** zijn gehouden de conform de artikelen 2.4.1 door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten zo spoedig mogelijk, doch in elk geval twee maanden vóór het verstrijken van de **reconciliatieperiode**, te melden bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en, in geval van vermeende fouten in de meting, bij de partij die de meting verricht, opdat deze fouten gecorrigeerd kunnen worden binnen de **reconciliatieperiode**

4a.4.3 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op één of meerdere maanden na de **reconciliatieperiode**, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**:

- informatie verstrekken over de correctie aan de **erkende programmaverantwoordelijke** met betrekking tot de aansluiting waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
- een correctie uitvoeren op de gealloceerde uurhoeveelheid. De aldus bepaalde allocatiegegevens worden beschouwd als correcties op de definitieve allocatie, die de basis vormen voor de settlement.

4a.4.4 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op één of meerdere maanden binnen de **reconciliatieperiode**, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**:

- informatie verstrekken over de correctie aan de **erkende programmaverantwoordelijke** met betrekking tot de aansluiting waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
- een correctie uitvoeren op de gealloceerde maandhoeveelheid, waarbij de verwerking analoog plaatsvindt aan verwerking conform B4.2, inclusief de daaraan verbonden termijnen, echter buiten het **reconciliatieproces**.

Autoriteit
Consument & Markt

5 NADERE RECONCILIATIEREGELS

5.1 Reconciliatie per netgebied

5.1.1 De **regionale netbeheerders** voeren de reconciliatie uit per **netgebied**. De **regionale netbeheerders** zorgen er voor dat tijdens het uitvoeren van het reconciliatieproces (gegevens van de) **verbruikers** aan hetzelfde **netgebied** zijn 'gekoppeld' als ten tijde van het uitvoeren van het allocatieproces.

5.1.2 Voor elke **profielafnemer** waarvoor bij het samenstellen van de allocatiegegevens gedurende (een deel van) de **reconciliatieperiode** het verbruik per **uur** met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, berekent de **regionale netbeheerder** tijdens het reconciliatieproces het verbruik. De door de **regionale netbeheerders** uit te voeren bewerkingen zijn gespecificeerd in paragraaf B6.2 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). Van de **verbruikers** waarvoor slechts gedurende een gedeelte van de **reconciliatieperiode** het verbruik per **uur** met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, worden uitsluitend de gegevens van het desbetreffende deel van de **reconciliatieperiode** berekend conform het bepaalde in paragraaf B6.2 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).

5.1.3 Voor elke **verbruiker** waarvoor de in het vorige artikel genoemde voorwaarden niet gelden, berekent de **regionale netbeheerder** tijdens het reconciliatieproces het verbruik per **uur**. De door de **regionale netbeheerder** uit te voeren bewerkingen zijn gespecificeerd in paragraaf B6.3 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). Van de **verbruikers** waarvoor slechts gedurende een gedeelte van de **reconciliatieperiode** het verbruik per **uur** met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, berekent de **regionale netbeheerder** de gegevens van het deel van de **reconciliatieperiode** dat niet met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is bepaald, conform het bepaalde paragraaf B6.3 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).

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

5.1.5 De **regionale netbeheerder** berekent voor elk **netgebied** voor iedere **erkende programmaverantwoordelijke** /**leverancier** combinatie voor elke kalendermaand de door de in 5.1.25.1.2 en 5.1.35.1.3 bedoelde **verbruikers** afgenomen **hoeveelheid energie**. Dit is het maandtotaal per **erkende programmaverantwoordelijke** /**leverancier** combinatie. De wijze van berekening is beschreven in paragraaf B6.5 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).

5.2 Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet

5.2.1 Nadat de reconciliatiegegevens door alle **regionale netbeheerders** zijn aangeleverd sommeert de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** deze aangeleverde reconciliatiegegevens tot een met de betreffende **erkende programmaverantwoordelijke** te verrekenen hoeveelheid per kalendermaand.

5.2.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt per kalendermaand de verrekenprijs. Als verrekenprijs zal de maandgemiddelde prijs worden gebruikt van de in artikel 4.1.6.4 van de Transportvoorwaarden Gas – LNB bepaalde gasprijs. [B]

5.3 Verstrekking van reconciliatiegegevens

5.3.1 Door **regionale netbeheerder** aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, betreffende **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers**:
Voor elk **netgebied**: per kalendermaand per afnamecategorie voor elke voorkomende **erkende programmaverantwoordelijke** /**leverancier** combinatie de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid **gas** (uitgedrukt in MJ), de totale hoeveelheid **gas** vóór de uitvoering van dit reconciliatieproces, alsmede de maand-meetcorrectiefactor; hiervoor wordt het bericht 'RNINFO' gebruikt**.** [D, O, Q]

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

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

6 Settlement (verrekening van verschillen tussen near-real-time allocaties en off line allocaties)

6.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** voert maandelijks de settlement uit aan de hand van de near-real-time allocaties per **uur** conform 2.0, de definitieve allocatiegegevens conform 2.5 en de correcties op de definitieve allocatiegegevens conform 2.6. [I]

6.2 Het settlement voorschot wordt berekend met behulp van de definitieve allocatiegegevens conform 2.5 door van de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties conform 2.5 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**.[I]

6.3 De settlement afrekening wordt berekend met behulp van de correcties op de definitieve allocatiegegevens conform 2.6 door van de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties conform 2.6 ten opzichte van het goedgekeurde **entry**- en/of **exitprogramma** af te

trekken de vastgestelde netto afwijking van de off line allocaties conform 2.5 ten opzichte van het goedgekeurde **entry**- en/of **exitprogramma**.[I]

6.4 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** totaliseert de te verrekenen hoeveelheden **gas** en verrekent dit met de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken**. Dit betreft in principe een herverdeling van een reeds eerder berekende hoeveelheid **gas**, waarbij het saldo van de verrekening over een **gasmaand** nul is. De settlement betreft vooral een verrekening tussen **erkende programmaverantwoordelijken**, waarbij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een faciliterende rol speelt.

6.5 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de debetfacturen op en verzendt deze naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken** aan het eind van elke maand. Deze facturering is gebaseerd op de in deze kalendermaand ontvangen off line allocatiegegevens.

6.6 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de creditfacturen op en verzendt deze naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken** uiterlijk 10 **werkdagen** volgend op het moment dat de debetfacturen zijn gemaakt.

Autoriteit
Consument & Markt

Bijlage 1a Verbruiksprofielen voor grootverbruikers met afnamecategorie GXX

B1a.1 Deze bijlage is alleen van toepassing op **grootverbruikers** met afnamecategorie GXX en GGV (de laatste alleen voor fall-back), De in deze bijlage voorgeschreven verbruiksprofielen worden uitsluitend gebruikt ten behoeve van de near-real-time allocatie.

B1a.2 Standaardprofielen

B1a.2.1 Uiterlijk op 1 april van elk jaar worden de parameters voor het verbruiksprofiel voor de profielcategorie GXX die worden gebruikt in het **Centraal Systeem Stuursignaal** bekend gemaakt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

B1a.2.2 Dit verbruiksprofiel wordt in het **Centraal Systeem Stuursignaal** gebruikt bij de profielberekeningen vanaf de eerste **gasdag** van het volgende kalenderjaar.

B1a.2.5 Dit verbruiksprofiel geeft het verwachte gemiddelde verbruikspatroon van een **grootverbruiker** met afnamecategorie GXX gedurende de verbruiksperiode; hierbij wordt gebruik gemaakt van de verwachte temperaturen zoals gedefinieerd in B1a.2.8.

B1a.2.6 Voor het vaststellen van de verwachte temperaturen en/of de verbruiksprofielen wordt één temperatuurgebied onderscheiden. De gerealiseerde temperatuur en overige relevante klimaatgegevens worden gebaseerd op de meetgegevens van de meteostations De Bilt, Beek, De Kooy, Eelde, Vlissingen en Twente. [R]

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 temperatuurcoëfficient (VTC_{uur}) wordt voor elk uur door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** berekend volgens B1a.2.8a tot en met B1a.2.8c. [R]

B1a.2.8a Bepaal de volgende klimaatfactoren voor elk van de meteostations De Bilt, Beek, De Kooy, Eelde, Vlissingen en Twente: [R]

factor	formule	omschrijving
t1	$t_{uur=i}$	de verwachte temperatuur (°C) van het desbetreffende uur
t2	$t_{etmaal=i-1}$	de etmaalgemiddelde temperatuur van de dag voor het desbetreffende uur
t3	$t_{etmaal=i-2}$	de etmaalgemiddelde temperatuur van de tweede dag voor het desbetreffende uur
w1	$\sqrt{(W_{uur=i})}/0,35$	de wortel uit de verwachte windsnelheid (m/s) van het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35
w2	$\sqrt{(W_{etmaal=i-1})}/0,35$	de wortel uit de etmaalgemiddelde windsnelheid van de dag voor het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35
w3	$\sqrt{(W_{etmaal=i-2})}/0,35$	de wortel uit de etmaalgemiddelde windsnelheid van de tweede dag voor het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35

q1	$q_{uur=i}/40$	de verwachte globale instraling (J/cm^2) op het platte vlak in het desbetreffende uur, gedeeld door 40

B1a.2.8b Bereken de temperatuurfactor voor elk meteostation met de formule: [R]

$$T_{factor} = (6 \times (t1 - w1) + 3 \times (t2 - w2) + (t3 - w3)) / 10 + q1$$

B1a.2.8c Bereken VTC_{uur} met de volgende formule: [R]

$VTC_{uur} = 0{,}28 \times T_{factor}[\text{de Bilt}] + 0{,}14 \times T_{factor}[\text{Eelde}] + 0{,}15 \times T_{factor}[\text{Beek}] + 0{,}15 \times T_{factor}[\text{de Kooy}] + 0{,}12 \times T_{factor}[\text{Vlissingen}] + 0{,}16 \times T_{factor}[\text{Twente}]$

B1a.2.9 Vervallen [R]

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 telemetriegrootverbruikers** [N]

B1a.3.1 Het **jaarverbruik telemetriegrootverbruikers** 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 = VVP/UP*UJ, waarin:

JV = **jaarverbruik telemetriegrootverbruikers**;

VVP= verbruik over de verbruiksperiode van een **telemetriegrootverbruiker**;

UP = aantal uren dat de verbruiksperiode van een **telemetriegrootverbruiker** omvat [uren]

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

B1a.3.2 Indien van een **telemetriegrootverbruiker** het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, bepaalt de **regionale netbeheerder** het **jaarverbruik** van die **telemetriegrootverbruiker** naar beste inzicht. [N]

B1a.3.3 Het **jaarverbruik telemetriegrootverbruikers** wordt uiterlijk binnen vijf **werkdagen** na de allocatie als bedoeld in paragraaf 2.5 van de Allocatievoorwaarden Gas, door de **regionale netbeheerder** herberekend. [N]

B1a.4 De databepaling

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

B1a.4.1 Berekening ten behoeve van de allocatie

B1a.4.1.1 De onder B3.4.1 en B3.4.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas vermelde bewerkingen worden per **netgebied** uitgevoerd in het **Centraal Systeem Stuursignaal**. [K]

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\sum JV_{PV;LE,GXX,netgebied} =$ de som van alle jaarverbruiken van grootverbruikers met afnamecategorie GXX van de desbetreffende erkende

programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie in het desbetreffende netgebied.

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

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

B1a.4.2 Vervangende near real-time allocatie voor grootverbruiker met afnamecategorie GGV
Bij het ontbreken van de near real-time meetwaarden voor een **grootverbruiker** met afnamecategorie GGV kan voor het bepalen van een vervangende near real-time allocatie van een **grootverbruiker** met afnamecategorie GGV gebruik worden gemaakt van de profielenmethodiek.

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

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

Autoriteit
Consument & Markt

Bijlage 2 Het off line allocatieproces door de **regionale netbeheerder**

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

B2.1 Als eerste stap wordt door de **regionale netbeheerder** de allocatie op grond van de **telemetriegrootverbruikers** uitgevoerd. Voor elke **verbruiker** is in het **aansluitingenregister** vastgelegd aan welke **erkende programmaverantwoordelijken** en aan welke **leverancier(s)** de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen.

B2.2 Als tweede stap worden de allocaties op grond van de **telemetriegrootverbruikers** gesommeerd per **erkende programmaverantwoordelijke** /**leverancier** combinatie per afnamecategorie. [B]

B2.3 [vervallen] [E, F, O, Q]

B2.4 De **regionale netbeheerder** berekent, als derde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de **profielafnemers**. Daartoe trekt de **regionale netbeheerder** de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties af van de op het **netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**. [E, F, O, Q]

B2.5 De vierde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de profielklanten. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform de verbruiksprofielenmethodiek uitgevoerde berekeningen. Voor elke **erkende programmaverantwoordelijke**/**leverancier** combinatie berekent de **regionale netbeheerder** per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' ($VGV_{PV;LE,PC,netgebied}$) (zie bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de profielklanten plaatsvindt. [G, K]

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

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

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

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

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

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

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

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

Voor deze allocaties geldt de profielcategorie als afnamecategorie.[B]

Autoriteit
Consument & Markt

Rekenvoorbeeld allocatie

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

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

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

Dit levert de volgende allocaties op :

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

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

Autoriteit
Consument & Markt

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

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

B2a.1 Als eerste stap wordt in het **Centraal Systeem Stuursignaal** de allocatie op grond van de **aangeslotenen** met afnamecategorie GGV uitgevoerd. Voor elke **aangeslotene** is in de door de **regionale netbeheerders** aangeleverde gegevens van zijn **aansluitingenregister** vastgelegd aan welke **erkende programmaverantwoordelijke** de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen.

B2a.2.1 Indien het **Centraal Systeem Stuursignaal** voor een **aangeslotene** met afnamecategorie GGV of GIS niet tijdig een meetwaarde ontvangt, gebruikt het **Centraal Systeem Stuursignaal** de meetwaarde van zeven dagen eerder op hetzelfde tijdstip van de betreffende **telemetriegrootverbruiker**. Indien er in deze situatie geen meetwaarde van zeven dagen eerder op hetzelfde tijdstip beschikbaar is, zal de meetwaarde berekend worden met behulp van de profielenmethodiek volgens bijlage B1a.

B2a.2.2 Indien het **Centraal Systeem Stuursignaal** voor een **aangeslotene** met afnamecategorie GGV of GIS de in B2a.2.1 genoemde niet tijdig aangeleverde meetwaarde op een later tijdstip alsnog ontvangt, zal het **Centraal Systeem Stuursignaal** deze meetwaarde opslaan om gebruikt te kunnen worden in een situatie zoals beschreven in B2a.2.1.

B2a.3 Als tweede stap worden de allocaties op grond van de **aangeslotenen** met afnamecategorieën GGV gesommeerd per **erkende programmaverantwoordelijke**.

B2a.4 Het **Centraal Systeem Stuursignaal** berekent, als derde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de **profielafnemers** en de **aangeslotenen** in afnamecategorie GXX; dit zijn de niet-GGV **aangeslotenen**. Daartoe trekt het **Centraal Systeem Stuursignaal** de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties af van de op het **netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**. [O, P, Q]

B2a.5 De vierde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de niet-GGV **aangeslotenen**. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform bijlage 1a van deze regeling en bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas uitgevoerde berekeningen. Voor elke **erkende programmaverantwoordelijke** berekent het **Centraal Systeem Stuursignaal** per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGVSH;LE,PC,netgebied) (zie bijlage 1a van deze regeling en bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet-GIS **aangeslotenen** plaatsvindt. [J, K, O, Q]

B2a.5.1 De meetcorrectiefactor (MCF) voor het desbetreffende **netgebied** wordt berekend door het ingevolge B2a.4 berekende 'niet-GGV klanten' te delen door de som van het 'veronderstelde geprofileerde verbruik':

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

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

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

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

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

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

Voor deze allocaties geldt de profielcategorie als afnamecategorie

Autoriteit
Consument & Markt

Bijlage 3 Verwerken van restenergie

B3.1 Restenergie op netgebieden

B3.1.1 De hoeveelheid restenergie, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is vastgesteld op een relevant **netgebied** conform de Meetvoorwaarden Gas - LNB, wordt tegelijk met de onder 4.1.30 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". [B]

B3.1.2 [vervallen]

B3.1.3 [vervallen]

B3.1.4 [vervallen]

B3.2 Restenergie bij een **verbruiker** met een **aansluiting** op een **regionaal gastransportnet** [B]

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). [B]

B3.2.2 De hoeveelheid restenergie die door de **regionale netbeheerder** is vastgesteld bij een **verbruiker** wordt tegelijk met de onder 2.4.1, 2.5.12.4.1, 2.5.1 en 2.6.12.6.1 van de Allocatievoorwaarden Gas bedoelde hoeveelheid bij de **leverancier** bekend gemaakt door middel van het bericht 'BALL'. [B]

B3.3 Restenergie bij een **verbruiker** met een **aansluiting** op het **landelijk gastransportnet** [B]

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

landelijk gastransportnet zal deze hoeveelheid restenergie maandelijks verrekenen met **erkende programmaverantwoordelijken** tegen de onder 5.2.2 van de Allocatievoorwaarden Gas genoemde prijs. [B,G]

Autoriteit
Consument & Markt

Bijlage 4 Verwerken van correctie-energie

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

B4.1.1 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een ingevolge 4.1.30 van de Allocatievoorwaarden Gas aan de **regionale netbeheerder** beschikbare gestelde uurhoeveelheid voor een **netgebied** of hoeveelheid restenergie op een **netgebied** onjuist was en deze hoeveelheid heeft betrekking op één of meerdere maanden binnen de **reconciliatieperiode**, stelt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betreffende **regionale netbeheerder** schriftelijk op de hoogte van de correctie. De **regionale netbeheerder** houdt bij de reconciliatie (zie bijlage 6 – Rekenregels reconciliatie) rekening met deze correctie; de correctie wordt door de **regionale netbeheerder** in de eerstvolgende ronde van het reconciliatieproces verwerkt in een gecorrigeerde maandhoeveelheid. [B]

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

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

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

B4.3 Herberekening ten gevolge van overige correcties

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

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

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

- informatie verstrekken over de correctie aan de verbruiker, **erkende programmaverantwoordelijke** en **leverancier** met betrekking tot de **verbruiker** waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;

- **een correctie uitvoeren op de gealloceerde maandhoeveelheid, waarbij de verwerking analoog plaatsvindt aan verwerking conform B4.2, inclusief de daaraan verbonden termijnen, echter buiten het reconciliatieproces.** [B]

B4.5 Grens voor het uitvoeren van correcties [B]

B4.5.1 De **regionale netbeheerder** of de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** hanteert met betrekking tot de omvang van de correctie een grens van 25.000 kWh (≅2559 m^3(n;35,17)) per maand waaronder geen correcties worden uitgevoerd. [B, I]

Autoriteit
Consument & Markt

Bijlage 5 Bijzondere omstandigheden

B5.1 [Vervallen] [B]

B5.1.1 [Vervallen]. [B]

B5.2 Koppeling van distributienetten

B5.2.1 Een directe koppeling van het **regionale gastransportnet** van een **regionale netbeheerder** met het **regionale gastransportnet** van een andere **regionale netbeheerder** kan een betrouwbare uitkomst van het allocatieproces belemmeren. De **regionale netbeheerders** melden in dat kader in voorkomende gevallen het bestaan van de koppeling aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, waarna de karakteristieken van de koppeling (waaronder geografische plaats en capaciteit) zullen worden vastgelegd in een Systeemverbindingsovereenkomst tussen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de desbetreffende **regionale netbeheerders**.

B5.2.2 Op het koppelingspunt van de distributienetten is een dagelijks op afstand uitleesbare **meetinrichting**. Deze **meetinrichting** wordt door één van de betrokken **regionale netbeheerders** beheerd.

B5.2.3 De **regionale netbeheerder** die de **meetinrichting** beheert, verstrekt aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uiterlijk op de eerste **werkdag** na afloop van de dag of de maand de per **uur** door de koppeling gestroomde hoeveelheid **gas**. Voor zover van toepassing verwerkt de **regionale netbeheerder** de hoeveelheid restenergie (van het koppelingspunt) in de aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte uurhoeveelheid. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal de ingevolge 4.1.30 van de Allocatievoorwaarden Gas aan de betrokken **regionale netbeheerders** te verstrekken hoeveelheid **gas** voor de betreffende **netgebieden** met de opgegeven hoeveelheid verrekenen. [B]

B5.2.4 Indien de door de koppeling stromende hoeveelheid **gas** op jaarbasis meer bedraagt dan 1.000.000 m3(n;35,17) of 10% van het betrokken n**etgebied** waarover de laagste hoeveelheid stroomt.

- vindt het in B5.2.3 beschreven proces plaats op dagbasis
- wordt de dat op uurbasis verstrekt aan het centraal systeem stuursignaal overeenkomstig de werkwijze als omschreven in 4.1.3 van de Meetvoorwaarden Gas – RNB. [B]

B5.3 Slechts één **verbruiker** achter het **Overdrachtspunt**

B5.3.1 In het uitzonderlijke geval dat er in het distributienet van een **regionale netbeheerder** slechts één **verbruiker** achter een **netgebied** aanwezig is en deze **verbruiker** niet beschikt over een dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare **meetinrichting**, zal de **regionale netbeheerder** de ingevolge 4.1.30 van de Allocatievoorwaarden Gas door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** beschikbare gestelde meetgegevens van het **netgebied** gebruiken ten behoeve van de allocatie op grond van deze **verbruiker**. [B]

B5.4 Negatieve uitkomst allocatie

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

B5.5 Geen profielklanten achter het **netgebied**

B5.5.1 Indien uitsluitend **telemetriegrootverbruikers** in het **netgebied** aanwezig zijn en voor het **netgebied** de gesommeerde allocatie voor een **uur** ongelijk is aan de ingevolge 4.1.30 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 achtneming van de belangen van de betrokkenen, een passende oplossing worden gezocht. [B]

B5.6 Extra voedingspunten naast netgebieden, waaronder biogas

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

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

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

B5.6.2 [Vervallen] [B, E]

B5.6.3 [Vervallen] [B, E]

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

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

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

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

B5.6.7 [Vervallen]

B5.6.8 Een rekenvoorbeeld van de allocatie voor bijvoorbeeld biogasinjectie

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

rekenvoorbeeld allocatie per netgebied (met lokale gasinvoeding)

			afname-categorie				PV1		PV2	
							LV1	LV2	LV1	LV3
meting (MJ) op de netkoppeling	155									
		uurbemeten invoeding 1	GIN							-40
totaal invoeding	-40						0	0	0	-40
totale afname netgebied	195									
		uurbemeten verbruik aansluiting 1	GGV				30			
		uurbemeten verbruik aansluiting 2	GGV						50	
		uurbemeten verbruik aansluiting 3	GGV						10	
		uurbemeten verbruik aansluiting 4	GXX				5			
totale afzet uurmeten aansluitingen	95						35	0	60	0
afzet aansluitingen zonder uurmeting	100									
				Verondersteld Geprofileerd Verbruik		Gecorrigeerd Geprofileerd Verbruik				
		profielklanten combi 1	G1A	42	0,934579439	39		39		
		profielklanten combi 2	G1A	15	0,934579439	14				14
		profielklanten combi 2	G2A	50	0,934579439	47				47
		totaal profielklanten		107		100	0	39	0	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	5x
Aantal berichten LALL	7x

B5.7 Allocatie bij pieklevering

B5.7.1 In de situatie dat daadwerkelijk pieklevering plaatsvindt, worden de allocaties met afnamecategorie G1A en G2A van een **erkende programmaverantwoordelijke** op **exitpunten** die de verbinding vormen tussen het **landelijk gastransportnet** en een **regionaal gastransportnet** in twee delen opgesplitst, waarbij de hoeveelheid voor een **uur** die kleiner is dan de gesommeerde vastgestelde **exitcapaciteit** ten behoeve van **kleinverbruikers** van de betreffende **erkende programmaverantwoordelijke** aan de betreffende **erkende programmaverantwoordelijke** wordt toegekend en het meerdere aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**.

B5.7.2 De in B5.7.1 genoemde splitsing zal door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in de near-real-time allocatie worden verwerkt.

B5.7.3 De in B5.7.1 genoemde splitsing zal niet door de **regionale netbeheerder** in de off line allocaties en het bijbehorende berichtenverkeer (“LALL”) worden verwerkt. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal de splitsing na ontvangst van de allocaties aanbrengen in de sommeerde allocaties.

Autoriteit
Consument & Markt

Bijlage 6 : Rekenregels reconciliatie

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

B6.2 Berekeningen per profielafnemers met verbruiksprofiel

B6.2.1 **Profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode een meterstand is vastgesteld** [B]

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

- De recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak tussen de laatste en de voorlaatste vastgestelde meterstand. Voor deze periode berekent de **regionale netbeheerder** de daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** op basis van de vastgestelde meterstanden zoals beschreven in B6.2.3 van deze bijlage.

- De periode vóór de recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak vanaf het begin van de **reconciliatieperiode** tot aan de datum waarop de voorlaatste meterstand is vastgesteld. De in deze periode daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** is al in een eerder reconciliatieproces berekend. De **regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.4 van deze bijlage.

- De periode na de recente verbruiksperiode; dit betreft het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode.** Voor het berekenen van het verbruik zijn geen meterstanden beschikbaar. De **regionale netbeheerder** past hiervoor de regels toe van B6.2.5 van deze bijlage. [B]

B6.2.2 **Profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode geen meterstand is vastgesteld**[B]

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

- De periode tot aan de laatste vastgestelde meterstand; dit betreft het tijdvak vanaf het begin van de **reconciliatieperiode** tot aan de datum waarop de laatste meterstand is vastgesteld. De in deze periode daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** is al in een eerder reconciliatieproces berekend. De **regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.4 van deze bijlage.

- De periode vanaf de laatste vastgestelde meterstand; dit betreft het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode.** Voor het berekenen van het verbruik zijn geen meterstanden beschikbaar. **De regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.5 van deze bijlage.[B]

B6.2.3 **Afgenomen energie in de recente verbruiksperiode**

B6.2.3.1 De **regionale netbeheerder** bepaalt van de desbetreffende **profielafnemer** de recente verbruiksperiode en de in deze verbruiksperiode daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie**. De recente verbruiksperiode is de periode tussen de laatste en de voorlaatste vastgestelde meterstand. De meterstanden worden geacht te zijn opgenomen aan het begin van een **gasdag**. De daadwerkelijk afgenomen **hoeveelheid energie** van de **profielafnemer** is het gemeten verbruik (berekend op basis van vastgestelde meterstanden en eventueel gecorrigeerd voor druk en temperatuur), uitgedrukt in MJ (dus vermenigvuldigd met de volume gewogen 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. [B,G]

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

$$E_{klant,\ mnd} = E_{klant,\ vperiode} \times \Sigma(VP_{Pc,h} \times MCF_{\textbf{Netgebied},h})_{mnd} / \Sigma(VP_{Pc,h} \times MCF_{\textbf{Netgebied},h})_{vperiode}$$

,waarin:

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

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

B6.2.4 **Afgenomen energie reeds eerder gereconcilieerd**

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

B6.2.5 **Toegerekende energie nog niet gereconcilieerd**

B6.2.5.1 De **regionale netbeheerder** bepaalt de toegerekende **hoeveelheid energie** voor de **profielafnemer**, afgenomen in de periode vanaf de laatste vastgestelde meterstand tot aan het einde van de **reconciliatieperiode**. De berekening van de energiehoeveelheid voor de genoemde periode is conform de in B3.5.2 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas opgenomen berekening van geschat verbruik, rekening houdend met de meetcorrectiefactor (MCF) van het **netgebied**:

$E_{klant,\ toegerekend} = SJV \times 35{,}17 \times \Sigma(VP_{Pc,h} \times MCF_{netgebied,h})$, waarin:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

B6.3 Berekeningen per telemetriegrootverbruiker

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

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

B6.4 Berekening van de maand-meetcorrectiefactor (MMCF) [O, Q]

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

B6.4.2 De maand-meetcorrectiefactor wordt als volgt bepaald: [O, Q]

B6.4.2.1 Bepaal maandtotaal **profielafnemers**

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

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

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

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

B6.4.2.3 Extra voedingspunten

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

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

De **regionale netbeheerder** berekent de maand-meetcorrectiefactor van het **netgebied** (MMCF) voor de desbetreffende kalendermaand door het berekende

maandtotaal profielklanten te delen door de som van de gedurende deze kalendermaand afgenomen hoeveelheid door de **verbruikers**, bedoeld in paragraaf 5.1.25.1.2 van de Allocatievoorwaarden Gas en welke hoeveelheid is berekend zoals in deze paragraaf is aangegeven. [B, O, Q]

B6.5 Sommatie voor **programmaverantwoordelijek**/**leverancier** op **netgebied** [O, Q]

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

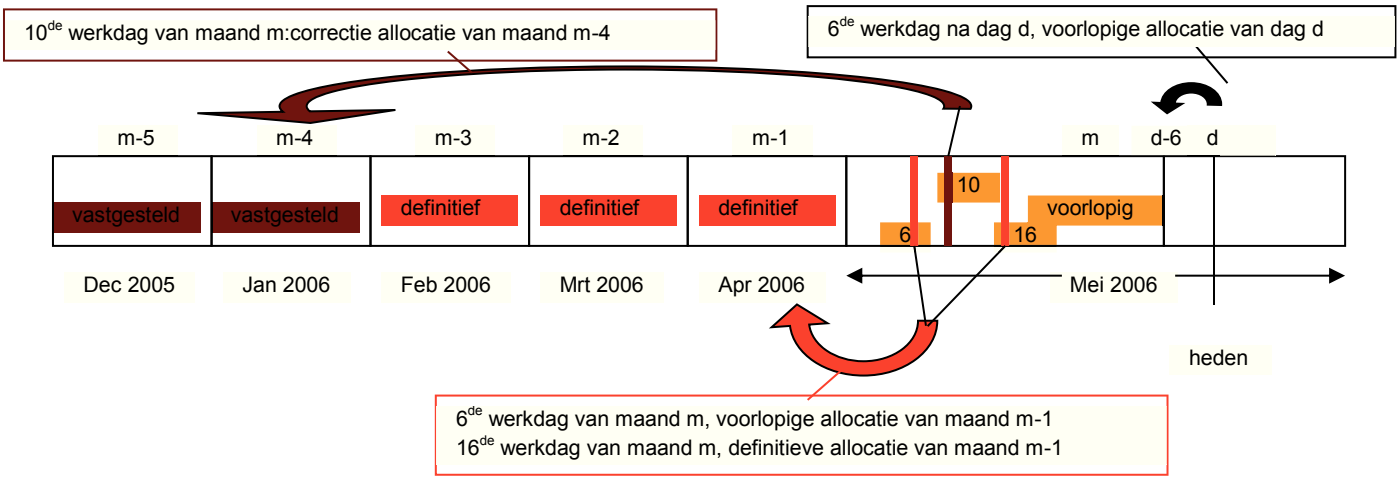
- de som van de **hoeveelheid energie** per **verbruiker**, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.3 van deze bijlage

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

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

Autoriteit
Consument & Markt

Bijlage B7: Overzicht tijdschema allocatie [B]



Begrippen:

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