

Allocatiecode gas

Onderdeel van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b, eerste lid, van de Gaswet

Met in procedure zijnde wijzigingsvoorstellen.

Zwart tekst is vigerende door de Autoriteit Consument & Markt vastgestelde codetekst.

Gekleurde - onderstreepte of doorgehaalde - tekst is onderdeel van codewijzigingsvoorstellen die nog in behandeling zijn.

Doorlopende tekst per **26 mei 2018** bijgewerkt tot en met

26-05-2018	besluit ACM/16/022675	16.1085.53	meetcorrectietermijn LNB
01-01-2018	besluit ACM/DE/2016/207598	16.0503.53	informatiestromen gas
01-04-2017	besluit ACM/DE/2017/201020	16.0159.53	calorische waarde groen gas
30-11-2016	voorstel NEDU-12066		overhevelen verantwoordelijkheid GXX-profiel
19-01-2018	voorstel BR-16-1204	17/022723	allocatie GDS
12-07-2018	voorstel BR-2018-1404	18/033558	netverliezen gas

De Allocatiecode gas zijn vastgesteld bij de onderstaande (wijzigings)besluiten:

In werking	Besluit nummer	Datum besluit	Staatscourant						
1	01-07-2006 101929/49	29-06-2006	30-06-2006, nr. 125, p. 19	12	01-07-2014	2013/206283 13.0599.52	05-12-2013	06-12-2013, nr. 34260	
2	22-12-2006 102411/8	20-12-2006	21-12-2006, nr. 249, p. 93	13	26-07-2014	2014/203916 14.0196.52	15-07-2014	25-07-2014, nr. 21286	
3	01-11-2007 102379_1/52 (bob)	29-10-2007	31-10-2007, nr. 211, p.17		01-01-2015	103640/40	18-07-2013	19-07-2013, nr. 20862	
4	17-12-2009 102990/8	08-12-2009	15-12-2009, nr. 19413		idem	2013/206283 13.0599.52	05-12-2013	06-12-2013, nr. 34260	
5	01-04-2011 102669_3/9	15-03-2011	16-03-2011, nr. 4776		idem	AWB 13/645 + 13/647	21-08-2014	n.v.t.	
	01-04-2011 103092/23	15-03-2011	16-03-2011, nr. 4794	14	01-01-2016	2015/203736 14.1187.52	09-07-2015	13-07-2015, nr. 20096	
6	01-07-2011 103732/7	07-06-2011	10-06-2011, nr. 10448	15	12-05-2016	2016/202159 14.0048.66	21-04-2016	11-05-2016, nr. 22047	
7	15-01-2012 103871/4	11-10-2011	13-01-2012, nr. 684	16	09-07-2016	2016/203228 11.0362.52	30-06-2016	08-07-2016, nr. 36037	
8	29-03-2012 103021/7	20-03-2012	28-03-2012, nr. 6013	17	13-10-2016	2016/205993 15.0801.52	11-10-2016	12-10-2016, nr. 54115	
9	16-03-2013 104170/14	14-03-2013	15-03-2013, nr. 7238	18	01-02-2017	2016/207598 16.0503.53	22-12-2016	20-01-2017, nr. 3700	
10	01-08-2013 103834/122	13-06-2013	31-07-2013, nr. 21066	19	01-04-2017	2017/201020 16.0159.53	28-03-2017	31-03-2017, nr. 18150	
11	01-01-2014 2013/206801 13.0850.52	19-12-2013	20-12-2013, nr. 35678	20	26-05-2018	2016/022675 16.1085.53	25-05-2018	25-05-2018, nr. 29383	

Disclaimer:

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

Inhoudsopgave

1	Werkingsfeer en definities	3
1.1	Werkingsfeer en definities	3
2	Tijdschema allocatie	3
2.0	Near-real-time allocatie	3
2.1	[vervallen]Dagelijkse allocatie	3
2.2	Maandelijkse allocatie	3
2.3	[vervallen]Dagelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de dag	4
2.4	Maandelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de maand	4
2.5	Maandelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 16e werkdag na afloop van de maand	4
2.6	Maandelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 10e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand	5
2.7	Consistentie van de aangeleverde gegevens	5
3	Tijdschema reconciliatie	5
4	Het allocatieproces voor netgebieden en direct aangeslotenen	6
4.0	Allocatierollen	6
4.1	Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransport	6
4.2	Allocatie per netgebied	6
4.3	Sommatie per afnamecategorie	6
4.3.1.11	Voor een aansluiting aan een regionaal transportnet met een capaciteit kleiner dan of gelijk aan 40 m³(n)/uur waar gas in het gastransportnet gevoed wordt, wordt de afnamecategorie G2A gebruikt. Ten behoeve van de allocatie wordt het SJV gelijkgesteld aan 0.	7
4.4	Samenstellen van de allocatiegegevens door regionale netbeheerder	7
4.5	Restenergie	7
4.6	Correcties op allocaties	7
4.7	Bijzondere omstandigheden	8
4.8	Verstrekking van off line allocatiegegevens	8
4.9	Vaststelling netverliesfactor	8
4a	Het allocatieproces voor overige entry- en exitpunten	9
4a.1	Allocatierollen	9
4a.2	Allocatie op entrypunten en exitpunten, uitgezonderd de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet	10
4a.3	Overige bepalingen	11
4a.4	Correcties op allocaties	11
5	Nadere reconciliatieregels	12
5.1	Reconciliatie per netgebied	12
5.2	Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransport	12
5.3	Verstrekking van reconciliatiegegevens	12
6	Settlement (verrekening van verschillen tussen near-real-time allocaties en off line allocaties)	12
7	Slotbepaling	13
Bijlage 1	[vervallen]	13
Bijlage 1a	Verbruiksprofielen voor grootverbruikers met afnamecategorie GXX	13
Bijlage 2	Het off line allocatieproces door de regionale netbeheerder	14
Bijlage 2a	Het near-real-time allocatieproces in het Centraal Systeem Stuursignaal	15
Bijlage 3	Verwerken van restenergie	16
Bijlage 4	Verwerken van correctie-energie	17
Bijlage 5	Bijzondere omstandigheden	17
Bijlage 6	Rekenregels reconciliatie	19
Bijlage 7	Overzicht tijdschema allocatie	22

Allocatiecode gas

[01-07-2006] besluit 101929/49

1 Werkingssfeer en definities

[01-07-2006] besluit 101929/49

1.1 Werkingssfeer en definities

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-05-2016] besluit 2016/202159

1.1.1 Het bepaalde in deze code betreft het proces van allocatie ten behoeve van erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers op grond van gegevens van aangeslotenen op de regionale gastransportnetten en op het landelijk gastransportnet, alsmede de daarbij behorende instrumenten en informatiestromen.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[12-05-2016] besluit 2016/202159

1.1.2 Begrippen, die in de Gaswet of de Begrippencode gas zijn gedefinieerd, hebben de in de Gaswet of Begrippencode gas gedefinieerde betekenissen.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-05-2016] besluit 2016/202159
[01-01-2018] besluit 2016/207598

1.1.3 Onder off line allocatie wordt binnen deze code verstaan 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.

[01-07-2006] besluit 101929/49

2 Tijdschema allocatie

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

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.0 Near-real-time allocatie

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.0.1 De netbeheerder van het landelijk gastransport verzamelt elk uur, kort na het volle uur, voor alle entry- en exitpunten met een jaarlijkse hoeveelheid gemeten gas $\geq 170.000 \text{ m}^3$ de meetwaarden per uur.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.0.2 De netbeheerder van het landelijk gastransport 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.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.0.3 In afwijking van 2.0.2 verstrekt de netbeheerder van het landelijk gastransport 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.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.0.4 Voor informatieve doeleinden verzamelt de netbeheerder van het landelijk gastransport de in 2.0.1 genoemde meetwaarden ook voor alle intervallen van 5 minuten binnen een uur. Indien de netbeheerder van het landelijk gastransport niet tijdig een in 2.0.1 genoemde meetwaarde voor een uur beschikbaar heeft, gebruikt de netbeheerder van het landelijk gastransport in plaats van de uurwaarde een lineaire extrapolatie van de laatst ontvangen 5 minuten waarde.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.0.5 Indien de in 2.0.4 genoemde 5 minuten waarde niet beschikbaar is gebruikt de netbeheerder van het landelijk gastransport de laatst beschikbare uurwaarde.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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.

[14-11-2017] voorstel BR-16-1204

2.0.7a Bij het bepalen van de allocaties conform 2.0.6 wordt voor aansluitingen op gesloten distributiesystemen aangesloten op een regionaal distributienet waarvan de beheerder heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten, gebruik gemaakt van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen bij aangeslotenen op dat gesloten distributiesysteem die voorzien zijn van afnamecategorie GGV en GIS en van het aansluitingenregister van de beheerder van het gesloten distributiesysteem. Deze gegevens treden in de plaats van de gegevens van de aansluiting van het gesloten distributiesysteem op het regionale gastransportnet. Indien de gegevens van de beheerder van het gesloten distributiesysteem ontbreken worden de gegevens van de aansluiting van het gesloten distributiesysteem op het regionale gastransportnet gebruikt.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202159
[30-11-2016] voorstel NEDU-16022

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.

[14-11-2017] voorstel BR-16-1204

2.0.8a Bij het samenstellen conform 2.0.6 van de allocatiegegevens van aangeslotenen op gesloten distributiesystemen aangesloten op een regionaal net waarvan de beheerder heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten, 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 bijlage 3 van de Informatiecode elektriciteit en gas.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-01-2018] besluit 2016/207598

2.1 [vervallen]

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

2.2 Maandelijkse allocatie

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204

2.2.1 De netbeheerder van het landelijk gastransport, en de regionale netbeheerders en de beheerders van gesloten distributiesystemen die hebben aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten verzamelen maandelijks de meetwaarden per uur afkomstig van meetinrichtingen bij de telemetriegrootverbruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op hun net.

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-01-2012] besluit 103871/4
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204

2.2.2

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

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

De beheerder van een gesloten distributienet die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten, maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens geregistreerd door meetinrichtingen bij verbruikers en van het aansluitingenregister van het gesloten distributiesysteem.

Voor exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet maakt de netbeheerder van het landelijk gastransport 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 en van de allocatiegegevens die zijn aangeleverd door of vanwege een beheerder van een gesloten distributiesysteem.

Voor exitpunten die gekoppeld zijn aan de aansluiting van een verbruiker op het landelijk gastransportnet maakt de netbeheerder van het landelijk gastransport bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen van de netbeheerder van het landelijk gastransport, van confirmaties en van zijn aansluitingenregister.

Voor overige entry- en exitpunten maakt de netbeheerder van het landelijk gastransport bij het samenstellen van de allocaties gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen op deze entry- en exitpunten en van confirmaties.

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202159

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.

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.2.4

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

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-01-2018] besluit 2016/207598

2.3

[vervallen]

[22-12-2006] besluit 102411/8

2.4

Maandelijksse allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de maand

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204

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 gastransport, erkende programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s).

De beheerder van een gesloten distributienet die heeft aangegeven gebruik te willen maken van in deze code genoemde berichten, verstrekt uiterlijk op de zevende werkdag na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de erkende programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s).

De netbeheerder van het landelijk gastransport 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.

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14

2.4.2

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

[22-12-2006] besluit 102411/8
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204

2.4.3

Indien de regionale netbeheerder of de beheerder van een gesloten distributiesysteem die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de berichten in deze code genoemde berichten met betrekking tot een aansluiting niet tijdig of niet volledig meetgegevens heeft ontvangen van de erkende meetverantwoordelijke zal hij ten behoeve van de maandelijksse allocatie een schatting maken van het verbruik van de betreffende aansluiting voor de betreffende periode en dit verbruik vlak verdelen over de uren.

[22-12-2006] besluit 102411/8

2.5

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

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204

2.5.1

De regionale netbeheerder en de beheerder van een gesloten distributiesysteem die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten verstrekten 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 gastransport, erkende programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s).

De netbeheerder van het landelijk gastransport 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.

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

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.

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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 gastransport 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 gastransport geschatte waardes.

[14-11-2017] voorstel BR-16-1204

2.5.2a

Indien een beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de in deze code ge-

noemde berichten niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.5.1 gestelde termijn, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de allocatie vaststellen met behulp van door de regionale netbeheerder aangeleverde gegevens over de aansluiting van het gesloten distributiesysteem op het regionale distributienet.

- [22-12-2006] besluit 102411/8 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.
- [22-12-2006] besluit 102411/8 **2.6** **Maandelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 10e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand**
- [22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14
[26-05-2018] besluit 16/022675
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204 2.6.1 De regionale netbeheerder en de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de in deze code genoemde berichten verstrekken 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 gastransport, erkende programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s).
- 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 gastransports verstrekte allocatiegegevens.
- [22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204 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 gastransport na overleg met betrokkenen – waaronder in elk geval worden begrepen de desbetreffende regionale (net)beheerder en de betrokken erkende programmaverantwoordelijke(n) – de allocatie vaststellen met behulp van door de netbeheerder van het landelijk gastransport geschatte waardes.
- [14-11-2017] voorstel BR-16-1204 2.6.2a Indien een beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de in deze code genoemde berichten niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.6.1 gestelde termijn, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de allocatie vaststellen met behulp van door de regionale netbeheerder aangeleverde gegevens.
- [22-12-2006] besluit 102411/8 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.
- [22-12-2006] besluit 102411/8 **2.7** **Consistentie van de aangeleverde gegevens**
- [22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204 2.7.1 De regionale netbeheerder en de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de berichten genoemd in deze code draagt er zorg voor dat informatie, die aan de netbeheerder van het landelijk gastransport, erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers wordt verschaft, consistent is (inclusief de restvolumes en correctievolumes).
- [22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 2.7.2 De netbeheerder van het landelijk gastransport draagt er zorg voor dat informatie, die aan erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers wordt verschaft, consistent is (inclusief de restvolumes en correctievolumes).
- [01-07-2006] besluit 101929/49 **3** **Tijdschema reconciliatie**
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-11-2007] besluit 102379_1/52
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14 3.1 De netbeheerder van het landelijk gastransport 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.
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14 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 gastransport 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 gastransport, erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers wordt verschaft, consistent is.
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14 3.4 Nadat alle regionale netbeheerders de gegevens ter beschikking hebben gesteld totaliseert de netbeheerder van het landelijk gastransport 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 gastransport een faciliterende rol speelt.
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14 3.5 De netbeheerder van het landelijk gastransport 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 kalendermaanden ontvangen reconciliatiegegevens.
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[16-03-2013] besluit 104170/14 3.6 De netbeheerder van het landelijk gastransport 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 gastransport zijn ontvangen. In het geval dat na 3 maanden na de 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 gastransport uitgevoerd op de veertiende werkdag na de factuurdatum. Betalingen op debetfacturen, die door de netbeheerder van het landelijk gastransport zijn ontvangen nadat de creditfacturen zijn opgesteld, zullen worden verwerkt in gecorrigeerde debetfacturen, die door de netbeheerder van het landelijk gas-

[01-07-2006] besluit 101929/49	3.7	transport de eerstvolgende keer zullen worden opgesteld. Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren reconciliatieproces zijn opgenomen in paragraaf 5.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-01-2012] besluit 103871/4	4	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 gastransport 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 gastransport de gegevens samenstellen.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.0	Allocatierollen
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-01-2012] besluit 103871/4	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.
[01-07-2006] besluit 101929/49	4.1	Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransport
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.1.0	De netbeheerder van het landelijk gastransport 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 meet-inrichting 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.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-01-2018] besluit 2016/207598	4.1.1	[vervallen]
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8	4.1.2	De netbeheerder van het landelijk gastransport 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.
[22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.1.3	Voor elk relevant netgebied worden voor elk uur van de betreffende periode de volgende gegevens verstrekt : <ul style="list-style-type: none"> · de gemeten hoeveelheid gas (uitgedrukt in MJ) · de calorische bovenwaarde van het gas · de voor de allocatie relevante gegevens betreffende de gaskwaliteit. Tevens wordt bij de maandelijkse allocatie restenergie verstrekt conform bijlage B3.1.1.
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204	4.1a	<u>Verstrekking van basisgegevens door de regionale netbeheerder</u>
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204	4.1a.1	<u>Uiterlijk de zesde werkdag na afloop van de maand verstrekt de regionale netbeheerder aan de beheerder van een gesloten distributiesysteem die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten en die op zijn netgebied is aangesloten voor elk uur van de betreffende periode de te gebruiken calorische bovenwaarde.</u>
	4.1a.2	<u>De regionale netbeheerder gebruikt hiervoor de calorische waarde die hij heeft ontvangen van de netbeheerder van het landelijk transportnet of, indien van toepassing, de waarde die hij conform B5.6.13 heeft berekend.</u>
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.2	Allocatie per netgebied
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.2.1a	Met behulp van het Centraal Systeem Stuursignaal wordt voor elk relevant netgebied de near-real-time allocatie uitgevoerd.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-07-2006] besluit 101929/49	4.3	Sommatie per afnamecategorie
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.3.1	De allocaties worden samengesteld, gesommeerd per afnamecategorie, waarbij per verbruiker de afnamecategorie bepalend is welke in het aansluitingenregister is opgenomen.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-08-2013] besluit 103834/122 [12-05-2016] besluit 2016/202159	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.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.3.1.2	Toewijzing van afnamecategorieën door de regionale netbeheerder of de netbeheerder van het landelijk gastransport 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.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-07-2011] besluit 103732/7	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.
[01-07-2006] besluit 101929/49	4.3.1.4	Voor andere dan de in 4.3.1.3 bedoelde grootverbruikers, die beschikken over een uurlijks op afstand uitlees-

[22-12-2006] besluit 102411/8 [01-07-2011] besluit 103732/7		bare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GGV worden gebruikt.
[22-12-2006] besluit 102411/8 [01-07-2011] besluit 103732/7	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.
[01-07-2011] besluit 103732/7	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.
[22-12-2006] besluit 102411/8 [01-07-2011] besluit 103732/7	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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-04-2017] besluit 2017/201020	4.3.1.10	Voor andere dan de in 4.3.1.8 en 4.3.1.9 bedoelde aansluitingen aan een regionaal gastransportnet met een capaciteit groter dan 40 m ³ (n)/uur waar gas in het gastransportnet gevoed wordt, wordt afnamecategorie GIN gebruikt.
[01-04-2017] besluit 2017/201020	4.3.1.11	Voor een aansluiting aan een regionaal transportnet met een capaciteit kleiner dan of gelijk aan 40 m ³ (n)/uur waar gas in het gastransportnet gevoed wordt, wordt de afnamecategorie G2A gebruikt. Ten behoeve van de allocatie wordt het standaard jaarverbruik gelijkgesteld aan 0.
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204	4.3.1.12	<u>Voor de indeling in afnamecategorieën van aansluitingen op een gesloten distributiesysteem, aangesloten op een regionaal gastransportnet, waarvan de beheerder aangegeven heeft gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten geldt:</u> - Voor verbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan 1.000.000 m ³ (n;35,17) wordt de afnamecategorie GGV gebruikt; - Voor overige verbruikers, die beschikken over een uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting kan op verzoek van de aangeslotene de afnamecategorie GGV worden gebruikt; - Voor overige verbruikers wordt de afnamecategorie GXX gebruikt; - Voor een aansluiting 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; - Voor andere aansluitingen 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 overige aansluitingen waar gas in het gastransportnet gevoed wordt, wordt afnamecategorie GIN gebruikt.
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558	4.3.1.13	<u>Voor een aansluiting waar een netbeheerder het netverlies van een netgebied op administreert wordt de afnamecategorie GMN gebruikt.</u>
[01-07-2006] besluit 101929/49	4.4	Samenstellen van de allocatiegegevens door regionale netbeheerder
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.4.3	Als de netbeheerder van het landelijk gastransport 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 gastransport 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 gastransport 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.
[01-07-2006] besluit 101929/49	4.5	Restenergie
[01-07-2006] besluit 101929/49 [12-05-2016] besluit 2016/202159	4.5.1	De restenergie wordt vastgesteld conform de Meetcode gas LNB. De wijze waarop de restenergie zal worden verwerkt in de allocatiegegevens is uitgewerkt in bijlage 3 (Verwerken van restenergie).
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.5.2	In geval van de near-real-time allocatie wordt de restenergie op nul gesteld.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8	4.6	Correcties op allocaties
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-05-2016] besluit 2016/202159	4.6.0	Verschillen tussen near-real-time allocaties en de allocaties op de 10 ^e werkdag van de vierde maand na afloop van de maand worden verrekend via het settlement proces conform 4.1.6 van de Transportcode gas LNB. Het portfolio onbalans signaal en het systeem balans signaal worden niet opnieuw berekend naar aanleiding van off line allocaties.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.6.1	Indien de netbeheerder van het landelijk gastransport 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

[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8	4.6.2	uurhoeveelheid voor een netgebied of een hoeveelheid restenergie op een netgebied onjuist is, verstrekt de netbeheerder van het landelijk gastransport na overleg met de regionale netbeheerder aangepaste gegevens conform 4.1.2 en 4.1.3.
[22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [26-05-2018] besluit 16/022675	4.6.3	Erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers zijn gehouden de conform de artikelen 2.4.1 en 2.5.1 door de regionale netbeheerder of de netbeheerder van het landelijk gastransport 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 gastransport 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.
[22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [26-05-2018] besluit 16/022675	4.6.4	Indien de hierboven bedoelde gegevens een direct aangeslotene op het landelijk gastransportnet betreffen, dan geldt de controleverplichting conform artikel 2.5.1 en het melden van geconstateerde fouten niet.
[22-12-2006] besluit 102411/8	4.6.5	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 valende periode.
[22-12-2006] besluit 102411/8	4.6.5	De wijze waarop de correctie-energie zal worden verwerkt in de reconciliatiegegevens is uitgewerkt in bijlage 4 (Verwerken van correctie-energie).
[01-07-2006] besluit 101929/49	4.7	<i>Bijzondere omstandigheden</i>
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8	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 gastransport, na overleg met betrokkenen.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.8	<i>Verstrekking van off line allocatiegegevens</i>
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	4.8.1	Van regionale netbeheerder naar de netbeheerder van het landelijk gastransport, betreffende erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers:
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [14-11-2017] voorstel BR-16-1204	4.8.2	Voor elk relevant netgebied: de berekende meetcorrectiefactor; hiervoor wordt het bericht 'CINFO' gebruikt. Van de regionale netbeheerder <u>respectievelijk de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de berichten genoemd in deze code</u> naar de netbeheerder van het landelijk gastransport: Voor elk relevant netgebied <u>respectievelijk gesloten distributiesysteem</u> : de gesommeerde allocaties voor elke voorkomende combinatie van erkende programmaverantwoordelijken, leverancier en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [14-11-2017] voorstel BR-16-1204	4.8.3	Van de regionale netbeheerder <u>respectievelijk de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de berichten genoemd in deze code</u> naar desbetreffende erkende programmaverantwoordelijken: Voor elk relevant netgebied <u>respectievelijk gesloten distributiesysteem</u> : de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke voor elke voorkomende combinatie met een leverancier en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3	4.8.4	Van de netbeheerder van het landelijk gastransport 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.
[12-05-2016] besluit 2016/202159 [14-11-2017] voorstel BR-16-1204	4.8.4	Van de regionale netbeheerder <u>respectievelijk de beheerder van een gesloten distributiesysteem die gebruik wil maken van de berichten genoemd in deze code</u> naar desbetreffende leveranciers: - Voor elk relevant netgebied <u>respectievelijk gesloten distributiesysteem</u> : 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.
[01-07-2014] besluit 2013/206283 [12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558	4.9	Van de netbeheerder van het landelijk gastransport 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
[01-07-2014] besluit 2013/206283 [12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558	4.9.1	<i>Vaststelling-netverliesfactor</i> <i>Vaststelling te alloceren netverlies</i> <u>De regionale netbeheerder stelt jaarlijks vóór 1 oktober de netverliesfactor (NVF) voor het volgende kalenderjaar vast. De regionale netbeheerder berekent jaarlijks voor 1 oktober de per netgebied per uur te alloceren hoeveelheid netverlies voor het er op volgende kalenderjaar, middels de werkwijze die wordt beschreven in de artikelen 4.9.2 tot en met 4.9.12.</u>
[01-07-2014] besluit 2013/206283 [12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-	4.9.2	<u>De regionale netbeheerder stelt de netverliesfactor (NVF) vast gelijk aan het gemiddelde procentuele netver-</u>

lies 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. De netbeheerder bepaalt voor elke individuele maand van de drie recentst volledig gereconcilieerde kalenderjaren voor elk netgebied wat het netverlies in dat netgebied is geweest in de desbetreffende maand, aan de hand van de reconciliatieresultaten en op grond van de uitgangspunten:

- a) Betreffende de periode voorafgaand aan 1 januari 2015: de reconciliatieresultaten worden herberekend op basis van een volumehereleidingsfactor gelijk aan 0,97624 voor G1A en G2A en 1,00412 voor G2C en MMCF is gelijk aan 1.
- b) Betreffende de periode voorafgaand aan 1 januari 2015: voor netgebieden met kleinverbruikaansluitingen die boven de 50 meter NAP liggen, wordt aan de resultaten van het netverlies een additioneel netverlies toegerekend, zijnde per netgebied de som (SVJ (ultimo 2014 van de aansluitingen G1A en G2A) maal 0,97624 maal (1 minus de hoogtefactor uit MvGR B.1.3.6.3.2)). Dit additionele netverlies voor hoogteligging wordt éénmalig uitgerekend en over de maanden verdeeld volgens het G1A-profiel van 2014 en opgeteld bij de maandtotalen uit de vorige stap.
- c) Betreffende de periode vanaf 1 januari 2015 en tot 1 januari 2017: de reconciliatieresultaten worden herberekend op basis van een volumehereleidingsfactor gelijk aan 0,99203 (i.e. 0,97624/0,98408) voor G1A en G2A en 1 voor G2C en MMCF gelijk aan 1. Bij deze herberekening wordt verondersteld dat elk volume in het kleinverbruiksegment met administratieve temperatuurherleiding tot stand is gekomen.
- d) Betreffende de periode na 1 januari 2017: de daadwerkelijke reconciliatieresultaten
- 4.9.3 Na vaststelling van de netverliesfactor (NVF) informeert de regionale netbeheerder de netbeheerder van het landelijk gastransportnettransmissiesysteembeheerder, de balanceringszonebeheerder en de betrokken erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers over zijn netverliesfactor (NVF). Per netgebied wordt het gemiddelde netverlies per kalendermaand bepaald door de corresponderende getallen per jaar uit 4.9.2 bij elkaar op te tellen en te delen door 3.
- 4.9.4 Per maand wordt het gemiddelde netverlies per netgebied opgeteld tot een netverlies (of netwinst) voor het gehele verzorgingsgebied van een netbeheerder voor de desbetreffende maand.
- 4.9.5 Als het netverlies voor een maand over het gehele verzorgingsgebied uitkomt op een netwinst, wordt voor elk individueel netgebied het netverlies op nul gesteld.
- 4.9.6 Als het netverlies voor een heel jaar over het gehele verzorgingsgebied uitkomt op een netwinst, wordt voor het hele jaar voor elke individueel netgebied in elke maand het netverlies op nul gesteld.
- 4.9.7 De niet gealloceerde netwinst uit 4.9.5 wordt over de maanden met netverlies verdisconteerd door een jaarcorrectiefactor te bepalen: het bepaalde gemiddelde jaarnetverlies over het hele verzorgingsgebied gedeeld door de som van de maandnetverliezen over het hele verzorgingsgebied in de maanden dat er netto een netverlies is.
- 4.9.8 Indien er sprake is van een netverlies voor een maand over het gehele verzorgingsgebied, dan wordt voor elk netgebied het netverschil (zowel netverlies als netwinst), vermenigvuldigd met de jaarcorrectiefactor.
- 4.9.9 Per maand wordt, indien er netgebieden zijn met netwinst, de netwinst van deze netgebieden op nul gesteld.
- 4.9.10 De niet gealloceerde netwinst uit 4.9.9 wordt over de netgebieden met een netverlies verdisconteerd door een maandcorrectiefactor te bepalen: het netto netverlies over het hele verzorgingsgebied van de desbetreffende maand gedeeld door de som van de netgebieden met netverlies in de desbetreffende maand.
- 4.9.11 Per maand wordt, per netgebied waarvoor het netverlies nog niet op nul is gesteld, het netverlies vermenigvuldigd met de maandcorrectiefactor van de desbetreffende maand.
- 4.9.12 Het per maand bepaalde netverlies wordt per netgebied over de uren van de maand verdeeld naar rato van de fracties van het G2C-profiel bij de standaardprofieltemperatuur.
- 4.9.13 Het bepaalde netverlies per netgebied per uur wordt op elektronische wijze gepubliceerd op een publiek toegankelijke plaats, uitgedrukt in kWh, uiterlijk de vijfde werkdag van oktober.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

4a Het allocatieproces voor overige entry- en exitpunten

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-01-2012] besluit 103871/4

De netbeheerder van het landelijk gastransport 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 gastransport de gegevens samenstelt.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

4a.1 Allocatierollen

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

4a.1.1 De netbeheerder van het landelijk gastransport 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 wor-

den 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.

- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2014] besluit 2013/206801
- 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 gastransport 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 gastransport aan de erkende programmaverantwoordelijke de rol proportioneel toekennen.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
- 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 gastransport 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".
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
- 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.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
- 4a.1.5 Indien uitvoering van de artikelen 4a.1.2, 4a.1.3 en 4a.1.54 niet uiterlijk 5 werkdagen voor aanvang van de programmaverantwoordelijkheid op het betreffende entry- en/of exitpunt leiden tot een uitvoerbaar allocatie-algoritme zal de netbeheerder van het landelijk gastransport de betrokken erkende programmaverantwoordelijken een allocatierol toedelen en deze hierover informeren.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
- 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 gastransport 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 gastransport 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 gastransport 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 gastransport 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.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
- 4a.1.7 De netbeheerder van het landelijk gastransport 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.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
- 4a.2 *Allocatie op entriypunten en exitpunten, uitgezonderd de exitpunten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet***
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
- 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.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
- 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.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
- 4a.2.3 Allocatie op entriypunten waar een gasproductienet is verbonden met het **landelijk gastransportnet**.
- Op deze entriypunten zijn meerdere erkende programmaverantwoordelijken toegestaan. De erkende programmaverantwoordelijken die actief zijn op deze entriypunten kunnen de allocatierollen balancerend, proportioneel en "geen allocatie" hebben.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4a.2.4	<p>Allocatie op het virtuele handelspunt</p> <p>Op het virtuele handelspunt geldt dat de gealloceerde hoeveelheid gelijk is aan de geconfirmeerde hoeveelheid; een uitzondering hierop is de balansrelatie.</p>
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4a.2.5	<p>Balansrelatie op het virtuele handelspunt</p> <p>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.</p> <p>De gealloceerde hoeveelheid wordt bepaald door de inzet van één of meer van de onderstaande varianten:</p> <p>Afnamecategorieën</p> <p>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.</p> <p>Procentuele nominatie</p> <p>De verdeling van de fysieke levering vindt plaats op basis van een vooraf door de balansleverende- en een balansontvangende erkende programmaverantwoordelijken genomineerd en geconfirméerd percentage.</p> <p>Maxbalans</p> <p>De gealloceerde hoeveelheid op het virtuele handelspunt tussen een balansleverende en een balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke heeft een vooraf gespecificeerde bovengrens.</p> <p>Minbalans</p> <p>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.</p> <p>Own Use</p> <p>De balansontvangende erkende programmaverantwoordelijke brengt zelf een vaste hoeveelheid gas in in de balansrelatie</p> <p>Voor de toepassing van een balansrelatie op het virtuele handelspunt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4a.3	<p>Overige bepalingen</p>
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [16-03-2013] besluit 104170/14	4a.3.1	<p>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 gastransport 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 gastransport 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.</p>
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-05-2016] besluit 2016/202159	4a.3.2	<p>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 gastransport zelf die allocaties voor het betreffende entry- en/of exitpunt bepalen in overeenstemming met het bepaalde in deze Allocatiecode gas.</p>
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	4a.4	<p>Correcties op allocaties</p>
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-05-2016] besluit 2016/202159	4a.4.1	<p>Verschillen tussen near-real-time allocaties en de definitieve allocaties worden verrekend via het settlement proces conform 4.1.6 van de Transportcode gas LNB. Het portfolio onbalans signaal en het systeem balans signaal worden niet opnieuw berekend naar aanleiding van off line allocaties.</p>
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [26-05-2018] besluit 16/022675	4a.4.2	<p>Erkende programmaverantwoordelijken zijn gehouden de conform artikel 2.4.1 door de netbeheerder van het landelijk gastransport verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten zo spoedig mogelijk, te melden bij de netbeheerder van het landelijk gastransport en, in geval van vermeende fouten in de meting, bij de partij die de meting verricht, opdat deze fouten gecorrigeerd kunnen worden binnen de termijn zoals genoemd in 2.5.1.</p>
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [26-05-2018] besluit 16/022675	4a.4.3	<p>Indien de netbeheerder van het landelijk gastransport binnen de termijn zoals genoemd in 2.5.1 vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is, zal de netbeheerder van het landelijk gastransport:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 binnen de termijn zoals genoemd in 2.5.1.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [26-05-2018] besluit 16/022675	4a.4.4	<p>[vervallen]</p>

[01-07-2006] besluit 101929/49	5	Nadere reconciliatieregels
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	5.1	Reconciliatie per netgebied
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	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).
[01-07-2006] besluit 101929/49	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).
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558	5.1.4	Nadat de berekeningen voor alle relevante verbruikers door de regionale netbeheerder zijn uitgevoerd, berekent de regionale netbeheerder de maand-meetcorrectiefactor (MMCF) het netverlies van de desbetreffende maand van het desbetreffende netgebied, zoals uitgewerkt in paragraaf B6.4 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). De regionale netbeheerder informeert de betrokken erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers over de maand-meetcorrectiefactor/het netverlies .
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	5.1.5	De regionale netbeheerder berekent voor elk netgebied voor iedere erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie voor elke kalendermaand de door de in 5.1.2 en 5.1.3 bedoelde verbruikers afgenomen hoeveelheid energie. Dit is het maandtotaal per erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie. De wijze van berekening is beschreven in paragraaf B6.5 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).
[01-07-2006] besluit 101929/49	5.2	Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransport
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	5.2.1	Nadat de reconciliatiegegevens door alle regionale netbeheerders zijn aangeleverd sommeert de netbeheerder van het landelijk gastransport deze aangeleverde reconciliatiegegevens tot een met de betreffende erkende programmaverantwoordelijke te verrekenen hoeveelheid per kalendermaand.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [12-05-2016] besluit 2016/202159	5.2.2	De netbeheerder van het landelijk gastransport bepaalt per kalendermaand de verrekenprijs. Als verrekenprijs zal de maandgemiddelde prijs worden gebruikt van de in artikel 4.1.6.4 van de Transportcode gas LNB bepaalde gasprijzen.
[01-07-2006] besluit 101929/49	5.3	Verstreking van reconciliatiegegevens
[01-07-2006] besluit 101929/49 [16-12-2009] besluit 102990/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558	5.3.1	Door regionale netbeheerder aan de netbeheerder van het landelijk gastransport, betreffende erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers: Voor elk netgebied: per kalendermaand per afnamecategorie voor elke voorkomende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid gas (uitgedrukt in MJ), de totale hoeveelheid gas vóór de uitvoering van dit reconciliatieproces, alsmede de maand-meetcorrectiefactor het netverlies van de desbetreffende maand ; hiervoor wordt het bericht 'RNINFO' gebruikt.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	5.3.2	Door de netbeheerder van het landelijk gastransport 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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	6	Settlement (verrekening van verschillen tussen near-real-time allocaties en off line allocaties)
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [16-03-2013] besluit 104170/14	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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [16-03-2013] besluit 104170/14	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 en 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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [16-03-2013] besluit 104170/14	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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	6.5	De netbeheerder van het landelijk gastransportnet stelt de debetfacturen op en verzendt deze naar de desbe-

treffende erkende programmaverantwoordelijken aan het eind van elke maand. Deze facturering is gebaseerd op de in deze kalendermaand ontvangen off line allocatiegegevens.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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.

[12-05-2016] besluit 2016/202159

7 Slotbepaling

[12-05-2016] besluit 2016/202159

7.1 De "Allocatievoorwaarden Gas", zoals vastgesteld bij besluit van 7 juni 2006 en nadien diverse malen gewijzigd, wordt ingetrokken.

[12-05-2016] besluit 2016/202159

7.2 Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin het is geplaatst.

[12-05-2016] besluit 2016/202159

7.3 Dit besluit wordt aangehaald als: Allocatiecode gas.

Bijlage 1 [vervallen]

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122

Bijlage 1a Verbruiksprofielen voor grootverbruikers met afnamecategorie GXX [vervallen]

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[30-11-2016] voorstel NEDU-16022

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.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B1a.2 Standaardprofielen

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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 gastransport.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2016] besluit 2015/203736

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

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B1a.2.7 De netbeheerder van het landelijk gastransport 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.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2016] besluit 2015/203736

B1a.2.8 De verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTC_{uur}) wordt voor elk uur door de netbeheerder van het landelijk gastransport berekend volgens B1a.2.8a tot en met B1a.2.8c.

[01-01-2016] besluit 2015/203736

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

factor	formule	omschrijving
t1	$T_{uur=t}$	de verwachte temperatuur (°C) van het desbetreffende uur
t2	$T_{etmaal=t-1}$	de etmaalgemiddelde temperatuur van de dag voor het desbetreffende uur
t3	$T_{etmaal=t-2}$	de etmaalgemiddelde temperatuur van de tweede dag voor het desbetreffende uur
w1	$\sqrt{(W_{etmaal=t})/0,35}$	de verwachte wortel uit de windsnelheid (m/s) van het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35
w2	$\sqrt{(W_{etmaal=t-1})/0,35}$	de wortel uit de etmaalgemiddelde windsnelheid van de dag voor het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35
w3	$\sqrt{(W_{etmaal=t-2})/0,35}$	de wortel uit de etmaalgemiddelde windsnelheid van de tweede dag voor het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35
q1	$q_{uur=t}/40$	de verwachte globale instraling (J/cm²) op het platte vlak in het desbetreffende uur, gedeeld door 40

[01-01-2016] besluit 2015/203736

B1a.2.8b Bereken de temperatuurfactor voor elk meteorostation met de formule:

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

[01-01-2016] besluit 2015/203736

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

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

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2016] besluit 2015/203736

B1a.2.9 [vervallen]

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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').

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-07-2014] besluit 2014/203916

B1a.3 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-07-2014] besluit 2014/203916

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:

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

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]

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-07-2014] besluit 2014/203916

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.

[26-07-2014] besluit 2014/203916
[12-05-2016] besluit 2016/202159

B1a.3.3 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers wordt uiterlijk binnen vijf werkdagen na de allocatie als bedoeld in paragraaf 2.5 van de Allocatiecode gas, door de regionale netbeheerder herberekend.

- [01-04-2011] besluit 102669_3/9 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.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9 B1a.4.1 — Berekening ten behoeve van de allocatie
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202159 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.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9 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.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9 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 gastransport gebruikt.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9 B1a.4.1.5 — Vervolgens wordt voor de profielcategorie GXX voor elk uur de profielfractie van het verondersteld profiel (VP) uit de desbetreffende profielfractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TOP) en de desbetreffende profielfractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TAP), bepaald volgens de formule:
 $VP_{PC} = TOP_{PC} + TAP_{PC}$
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9 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:
 $VGV_{PV/LE,GXX,netgebied} = VP_{GXX} \times \sum V_{PV/LE,GXX,netgebied} \times 9,7694$, waarin:
 VP_{GXX} = de profielfractie van het verondersteld profiel voor de GXX profielcategorie voor het desbetreffende uur;
 $\sum V_{PV/LE,GXX,netgebied}$ = de som van alle jaarverbruiken van grootverbruikers met afnamecategorie GXX van de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie in het desbetreffende netgebied.
 $VGV_{PV/LE,GXX,netgebied}$ = het veronderstelde geprofileerde verbruik van de grootverbruikers met afnamecategorie GXX voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie, en netgebied, uitgedrukt in kWh.
— Het aldus berekende veronderstelde geprofileerde verbruik is de basis voor de near-real-time allocatie op grond van de 'profielklanten'.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9 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 profielenmethode.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9 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.
- [01-04-2011] besluit 102669_3/9 B1a.4.2.2 — De berekening van een vervangende near-real-time allocatie van een grootverbruiker met afnamecategorie GGV verloopt identiek aan de werkwijze zoals beschreven in B1a.5.1.1 en is dus gebaseerd op de GXX profielcategorie. In plaats van de in B1a.5.1.6 genoemde som van alle jaarverbruiken van grootverbruikers met afnamecategorie GXX van de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie in het desbetreffende netgebied dient het jaarverbruik van de betreffende grootverbruiker met afnamecategorie GGV te worden gebruikt.

Bijlage 2 Het off line allocatieproces door de regionale netbeheerder

- [01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 De regionale netbeheerder voert voor elk relevant netgebied de allocatie voor elk uur van de maand uit. In deze bijlage wordt voor een netgebied voor een uur aangegeven op welke wijze de regionale netbeheerder de gegevens samenstelt.
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 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.
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 B2.2 — Als tweede stap worden de allocaties op grond van de telemetriegrootverbruikers gesommeerd per erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie per afnamecategorie.
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[01-07-2011] besluit 103732/7
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558 B2.3 — Ǝvervallen De netbeheerder stelt, als derde stap, het netverlies vast op de waarde die conform 4.9.1 tot en met 4.9.12 is berekend voor het desbetreffende uur.
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[01-07-2011] besluit 103732/7
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558 B2.4 — De regionale netbeheerder berekent, als derdevierde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de profielafnemers; dit zijn de zogenaamde profielklanten. Daartoe trekt de regionale netbeheerder de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties en het in de derde stap bepaalde netverlies af van de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.
- [01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-01-2012] besluit 103871/4
[01-08-2013] besluit 103834/122
[12-05-2016] besluit 2016/202159 B2.5 — De vierdevijfde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de profielklanten. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform de verbruiksprofielenmethode 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.

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':
 $MCF_{netgebied} = \frac{\text{totaal profielklanten}}{\sum VGV_{netgebied}}$, 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.

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).

Rekenvoorbeeld allocatie						Shipper B1		Shipper B2		totaal	
Stap 1/2 :					meting (MJ)	Lev1	Lev2	Lev1	Lev2	Lev1	Lev2
meting (MJ) op het netgebied	183										
		uurbemeten klant 1			30	30				30	0
		uurbemeten klant 2			50		5		45	0	50
		totaal uurbemeten (GGV)			80	30	5		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 :											
totaal uurbemeten	83					0		3		3	
aansluitingen zonder uurmeting	100										
Stap 5 :											
MCF van het netgebied	0,934579439		verondersteld geprofileerd verbruik	MCF	gecorrigeerd geprofileerd verbruik						
		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	

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

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

In het Centraal Stuuringsysteem 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 Stuuringsysteem de gegevens samenstelt.

B2a.1 Als eerste stap wordt in het Centraal Stuuringsysteem 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 Stuuringsysteem voor een aangeslotene met afnamecategorie GGV of GIS niet tijdig een meetwaarde ontvangt, gebruikt het Centraal Stuuringsysteem de meetwaarde van zeven dagen eer-

		der 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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	B2a.2.2	Indien het Centraal Stuurprogramma signaal voor een aangeslotene met afnamecategorie GGV of GIS de in B2a.2.1 genoemde niet tijdig aangeleverde meetwaarde op een later tijdstip alsnog ontvangt, zal het Centraal Stuurprogramma deze meetwaarde opslaan om gebruikt te kunnen worden in een situatie zoals beschreven in B2a.2.1.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	B2a.3	Als tweede stap worden de allocaties op grond van de aangesloten met afnamecategorieën GGV gesommeerd per erkende programmaverantwoordelijke.
[01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558	B2a.3a	[vernieuwd] Het Centraal Stuurprogramma stelt, als derde stap, het netverlies vast op de waarde die conform 4.9.1 tot en met 4.9.12 is berekend voor het desbetreffende uur.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] besluit 2013/206283 [01-01-2015] AWB 13/645 [12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558	B2a.4	Het Centraal Stuurprogramma berekent, als derde <u>vierde</u> stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de profielafnemers en de aangesloten met afnamecategorie GXX; dit zijn de niet-GGV aangesloten. Daartoe trekt het Centraal Stuurprogramma de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties <u>en het in de derde stap bepaalde netverlies</u> af van de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-08-2013] besluit 103834/122 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [12-05-2016] besluit 2016/202159 [30-11-2016] voorstel NEDU-16022 [12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558	B2a.5	De vierde <u>viervijfde</u> stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de niet-GGV aangesloten. 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 Stuurprogramma per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGVS _{H;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 aangesloten plaatsvindt.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	B2a.5.1	De meetcorrectiefactor (MCF) voor het desbetreffende netgebied wordt berekend door het ingevolge B2a.4 berekende 'niet-GGV klanten' te delen door de som van het 'veronderstelde geprofileerde verbruik': $MCF_{\text{netgebied}} = \frac{\text{totaal niet-GGV klanten}}{\sum VGV_{\text{netgebied}}}$ waarin: $\sum VGV_{\text{netgebied}} = \text{de som van het veronderstelde geprofileerde verbruik van alle erkende programmaverantwoordelijken op het netgebied.}$
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	B2a.5.2	Voor elke erkende programmaverantwoordelijke per afnamecategorie/profielcategorie wordt het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV), uitgedrukt in MJ, berekend: $GGV_{\text{SH;PC,netgebied}} = MCF_{\text{netgebied}} \times VGV_{\text{SH;PC,netgebied}}$ waarin: $GGV_{\text{SH;PC,netgebied}} = \text{het gecorrigeerde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke en profielcategorie}$ $VGV_{\text{SH;PC,netgebied}} = \text{het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke en profielcategorie, uitgedrukt in MJ.}$ Voor deze allocaties geldt de profielcategorie als afnamecategorie.
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204		<u>Bijlage 2b Het off line allocatieproces door de beheerder van een gesloten distributiesysteem die heeft aangegeven gebruik te willen maken van de in deze code genoemde berichten</u>
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204		<u>De beheerder van het gesloten distributiesysteem voert voor zijn netgebied de allocatie voor elk uur van de maand uit. In deze bijlage wordt aangegeven op welke wijze de beheerder van het gesloten distributiesysteem de gegevens samenstelt.</u>
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204	B2b.1	<u>Als eerste stap allociert de beheerder van het gesloten distributiesysteem de gemeten hoeveelheid gas op het overdrachtspunt tussen zijn distributiesysteem en het regionale gastransportnet als negatieve hoeveelheid aan de programmaverantwoordelijke en leverancier van de eigenaar van het gesloten distributiesysteem</u>
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204	B2b.2	<u>Als tweede stap wordt door de beheerder van het gesloten distributiesysteem de allocatie op grond van de telemetriegrootverbruikers uitgevoerd. Voor elke verbruiker is in zijn aansluitingenregister vastgelegd aan welke erkende programmaverantwoordelijken en aan welke leverancier(s) en afnamecategorie de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen.</u>
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204	B2b.3	<u>Als derde stap worden de allocaties op grond van de telemetriegrootverbruikers gesommeerd per erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie per afnamecategorie.</u>
[14-11-2017] voorstel BR-16-1204	B2b.4	<u>Als vierde stap berekent de beheerder van het gesloten distributiesysteem het niet toegewezen volume op zijn net door de allocaties van de tweede en derde stap af te trekken van de gemeten hoeveelheid gas op het overdrachtspunt tussen zijn distributiesysteem en het regionale gastransportnet. Dit niet toegewezen volume wordt toegewezen aan de programmaverantwoordelijke en leverancier van de eigenaar van het gesloten distributiesysteem.</u>
[01-07-2006] besluit 101929/49	Bijlage 3	Verwerken van restenergie
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	B3.1	Restenergie op netgebieden
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-05-2016] besluit 2016/202159 [26-05-2018] besluit 16/022675	B3.1.1	De hoeveelheid restenergie, die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet is vastgesteld conform de Meetcode 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 en 2.5.1 van de Allocatiecode 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 Allocatiecode gas genoemde prijs.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8	B3.1.2	[vervallen]
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8	B3.1.3	[vervallen]
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8	B3.1.4	[vervallen]
[01-07-2006] besluit 101929/49	B3.2	Restenergie bij een verbruiker met een aansluiting op een regionaal gastransportnet

[22-12-2006] besluit 102411/8

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[12-05-2016] besluit 2016/202159

[22-12-2006] besluit 102411/8

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-01-2012] besluit 103871/4
[12-05-2016] besluit 2016/202159
23-03-2018) ontw. ACM/UIT/376207

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-05-2018] besluit 16/022675

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[26-05-2018] besluit 16/022675

[22-12-2006] besluit 102411/8

[22-12-2006] besluit 102411/8
[16-03-2013] besluit 104170/14

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-04-2011] besluit 103092/23

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[12-05-2016] besluit 2016/202159

[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
Verwijzing klopt niet meer
[12-05-2016] besluit 2016/202159
[13-10-2016] besluit 2016/205993

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-05-2016] besluit 2016/202159

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

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

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

B3.3.1 De hoeveelheid restenergie, die door de netbeheerder van het landelijk gastransport is vastgesteld ~~op een relevant netgebied~~ conform de Meetcode 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, en 2.5.1 ~~en 2.6.1~~ van de Allocatiecode gas bedoelde hoeveelheid door de netbeheerder van het landelijk gastransport 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 gastransport zal deze hoeveelheid restenergie maandelijks verrekenen met erkende programmaverantwoordelijken tegen de onder 5.2.2 van de Allocatiecode gas genoemde prijs.

Bijlage 4 Verwerken van correctie-energie

B4.1 [Vervallen]

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

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

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

B4.3 Herberekening ten gevolge van overige correcties

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

B4.4 [Vervallen]

B4.5 Grens voor het uitvoeren van correcties

B4.5.1 De regionale netbeheerder of de netbeheerder van het landelijk gastransport hanteert met betrekking tot de omvang van de correctie een grens van 25.000 kWh ($\cong 2559 \text{ m}^3(n;35,17)$) per maand waaronder geen correcties worden uitgevoerd.

Bijlage 5 Bijzondere omstandigheden

B5.1 [Vervallen]

B5.1.1 [vervallen]

B5.2 Koppeling van distributienetten

B5.2.1 Een directe koppeling van het regionale gastransportnet van een regionale netbeheerder met het regionale gastransportnet van een andere regionale netbeheerder kan een betrouwbare uitkomst van het allocatieproces belemmeren. De regionale netbeheerders melden in dat kader in voorkomende gevallen het bestaan van de koppeling aan de netbeheerder van het landelijk gastransport, waarna de karakteristieken van de koppeling (waaronder geografische plaats en capaciteit) zullen worden vastgelegd in een Systeemverbindingsovereenkomst tussen de netbeheerder van het landelijk gastransport 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 gastransport 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 gastransport verstrekte uurhoeveelheid. De netbeheerder van het landelijk gastransport zal de ingevolge 4.1.3 van de Allocatiecode gas aan de betrokken regionale netbeheerders te verstrekken hoeveelheid gas voor de betreffende netgebieden met de opgegeven hoeveelheid verrekenen.

B5.2.4 Indien de door de koppeling stromende hoeveelheid gas op jaarbasis meer bedraagt dan 1.000.000 $\text{m}^3(n;35,17)$ of 10% van het betrokken netgebied waarover de laagste hoeveelheid stroomt.

- vindt het in B5.2.3 beschreven proces plaats op dagbasis
- wordt de meting op uurbasis verstrekt aan het centraal systeem stuursignaalCentraal Systeem Stuursignaal overeenkomstig de werkwijze als omschreven in 4.1.3 van de Meetcode gas – RNB.

B5.3 Slechts één verbruiker achter het Overdrachtspunt

B5.3.1 In het uitzonderlijke geval dat er in het distributienet van een regionale netbeheerder slechts één verbruiker achter een netgebied aanwezig is en deze verbruiker niet beschikt over een dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichting, zal de regionale netbeheerder de ingevolge 4.1.3 van de Allocatiecode gas door de netbeheerder van het landelijk gastransport beschikbare gestelde meetgegevens van het netgebied gebruiken

ten behoeve van de allocatie op grond van deze verbruiker.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

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 gastransport. De netbeheerder van het landelijk gastransport en de regionale netbeheerder streven ernaar negatieve allocaties zo weinig mogelijk te laten voorkomen.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

B5.5 Geen profielklanten achter het netgebied

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

B5.5.1 Indien uitsluitend telemetriegrootverbruikers in het netgebied aanwezig zijn en voor het netgebied de gesommeerde allocatie voor een uur ongelijk is aan de ingevolge 4.1.3 van de Allocatiecode 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 gastransport en zal in overleg tussen de netbeheerder van het landelijk gastransport en de betreffende regionale netbeheerder, met in achtneming van de belangen van de betrokkenen, een passende oplossing worden gezocht.

[12-05-2016] besluit 2016/202159

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [27-07-2016] besluit 2016/203228

B5.6 Extra voedingspunten naast netgebieden, waaronder invoedingsinstallaties

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [27-07-2016] besluit 2016/203228

B5.6.1 Als een regionale netbeheerder gas niet alleen ontvangt vanuit het landelijk gastransportnet van de netbeheerder van het landelijk gastransport maar daarnaast ook gas ontvangt vanuit andere transportnetten, bergingen of invoedingsinstallaties, zal de betreffende regionale netbeheerder hiermee bij de allocatie rekening moeten houden. Het gas dat ontvangen wordt vanuit andere transportnetten, bergingen of invoedingsinstallaties, wordt toegekend aan de erkende programmaverantwoordelijke voor de betreffende aansluiting en kan verhandeld worden als ware het gas ingevoerd in het landelijk gastransportnet.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

B5.6.2 Vervallen

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

B5.6.3 Vervallen

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

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

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-07-2011] besluit 103732/7

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).

[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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).

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

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

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9

B5.6.7 Vervallen

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [27-07-2016] besluit 2016/203228

B5.6.8 Een rekenvoorbeeld van de allocatie voor invoeding van gas op een regionaal gastransportnet
 Ter verduidelijking is de allocatie in geval van invoeding van gas op een regionaal gastransportnet 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 uurmeters aansluitingen	95				35	0	60	0
afzet aansluitingen zonder uurmetering	100							
			Verondersteld 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
	meetcorrectiefactor van gos (107/100)		0,934579439					
	LALL-berichten							
		GIS						
		GIN						-40
		GGV			30			60
		GXX			5			
		G1A				39		14
		G2A						47
totaal vanuit net van LNB	155 (moet gelijk zijn aan meting op netkoppeling)				35	39	60	21

Aantal berichten BALL
 Aantal berichten LALL

5x
 7x

[27-07-2016] besluit 2016/203228

B5.6.9 Gas dat wordt ingevoerd op een regionaal gastransportnet, wordt aan de (erkende programmaverantwoorde-

[27-07-2016] besluit 2016/203228 [01-04-2017] besluit 2017/201020	B5.6.10	lijke van de) invoeder toegerekend met de werkelijke gemeten calorische waarde van het ingevoede gas. Indien de calorische waarde op de aansluiting van de invoedingsinstallatie niet conform hoofdstuk 3 van de Meetcode gas LNB wordt gemeten, of de gegevens niet conform artikel 6.4.2.21 van de Informatiecode elektriciteit en gas zijn verzonden, wordt in afwijking van B5.6.9 gas dat wordt ingevoerd op een regionaal gas-transportnet aan de (erkende programmaverantwoordelijke van de) invoeder toegerekend met de calorische waarde 34,11 MJ/m ³ (n).
[27-07-2016] besluit 2016/203228 [01-04-2017] besluit 2017/201020	B5.6.11	Indien 3.1a.8 van de Aansluit- en transportcode gas RNB van toepassing is, zal in afwijking van B5.6.9 en B5.6.10 het gas dat wordt ingevoerd op een regionaal transportnet aan de (erkende programmaverantwoordelijke van de) invoeder worden toegerekend met de actuele calorische uurwaarde van het gas dat vanuit het landelijk gastransportnet in het desbetreffende netgebied wordt ingevoerd.
[01-04-2017] besluit 2017/201020	B5.6.11a	In afwijking van B5.6.10 wordt tot uiterlijk 1 juli 2017 op verzoek van de invoeder het gas dat wordt ingevoerd op een regionaal transportnet aan de (erkende programmaverantwoordelijke van de) invoeder toegerekend met de actuele calorische uurwaarde van het gas dat vanuit het landelijk gastransportnet in het desbetreffende netgebied wordt ingevoerd.
[27-07-2016] besluit 2016/203228 [01-04-2017] besluit 2017/201020	B5.6.12	Indien B5.6.11 wordt toegepast, overlegt de invoeder aan de netbeheerder jaarlijks een rapport van de gerealiseerde calorische waarden per uur.
[27-07-2016] besluit 2016/203228	B5.6.13	Gas dat door verbruikers wordt afgenomen in een netgebied wordt aan (de erkende programmaverantwoordelijke van) deze verbruikers toegerekend met de gewogen gemiddelde calorische waarde voor het desbetreffende netgebied, bepaald op basis van de hoeveelheden en calorische waarden volgens paragraaf 4.1 en de informatie en gegevens als bedoeld in B5.6.9 tot en met B5.6.11.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	B5.7	Allocatie bij pieklevering
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	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.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	B5.7.2	De in B5.7.1 genoemde splitsing zal door de netbeheerder van het landelijk gastransport in de near-real-time allocatie worden verwerkt.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	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 gastransport zal de splitsing na ontvangst van de allocaties aanbrengen in de gesommeerde allocaties.
[01-07-2006] besluit 101929/49	Bijlage 6	Rekenregels reconciliatie
[01-07-2006] besluit 101929/49	B6.1	Deze bijlage bevat de rekenregels, die de regionale netbeheerder in acht moet nemen bij het uitvoeren van het maandelijks reconciliatieproces.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	B6.2	Berekeningen per profielafnemers met verbruiksprofiel
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	B6.2.1	Profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode een meterstand is vastgesteld
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	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: <ul style="list-style-type: none"> - 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.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	B6.2.2	Profielafnemers waarvoor in de laatste maand van de reconciliatieperiode geen meterstand is vastgesteld
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	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: <ul style="list-style-type: none"> - 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.
[01-07-2006] besluit 101929/49	B6.2.3	Afgenomen energie in de recente verbruiksperiode
[01-07-2006] besluit 101929/49 [22-12-2006] besluit 102411/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-01-2012] besluit 103871/4	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.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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

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

[01-07-2006] besluit 101929/49

B6.2.4 Afgenomen energie reeds eerder gereconcilieerd

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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.

[01-07-2006] besluit 101929/49

B6.2.5 Toegerekende energie nog niet gereconcilieerd

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122

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:

$E_{\text{klant, toegerekend}} = SJV \times 35,17 \times \sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})$, waarin:
SJV : standaardjaarverbruik van de profielafnemer;
 $\sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})$: de som van het uurlijkse product van de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het netgebied, over de periode waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;
 $E_{\text{klant, toegerekend}}$: de toegerekende energie van de profielafnemer voor het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de reconciliatieperiode, uitgedrukt in MJ.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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

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

$E_{\text{klant, mnd}} = E_{\text{klant, toegerekend}} \times \frac{\sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{mnd}}}{\sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{periode}}}$, waarin :
 $E_{\text{klant, toegerekend}}$: de toegerekende hoeveelheid energie van de profielafnemer voor het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de reconciliatieperiode;
 $\sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{mnd}}$: de som van het uurlijkse product van de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied, en de meetcorrectiefactor van het netgebied; bedoelde som wordt berekend over dat deel van de desbetreffende kalendermaand waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;
 $\sum(VP_{\text{Pc,h}} \times MCF_{\text{netgebied,h}})_{\text{periode}}$: de som van het uurlijkse product van de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied, en de meetcorrectiefactor van het netgebied; bedoelde som wordt berekend over de periode tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de reconciliatieperiode;
 $E_{\text{klant, mnd}}$: de toegerekende hoeveelheid energie van de profielafnemer in het desbetreffende deel van de kalendermaand, uitgedrukt in MJ.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 103092/23
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-01-2012] besluit 103871/4

B6.3 Berekeningen per telemetriegrootverbruiker

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

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.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-dossier 18/033558

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

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40

B6.4.1 **Aanvullend op de meetcorrectiefactor die tijdens het maandelijks allocatieproces is bepaald, wordt een voor de desbetreffende kalendermaand geldende maand-meetcorrectiefactor (MMCF) van een netgebied bepaald.**

[01-01-2015] AWB 13/645
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-
dossier 18/033558

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-
dossier 18/033558

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] besluit 2013/206283
[01-01-2015] AWB 13/645
[26-05-2018] besluit 16/022675
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-
dossier 18/033558

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[26-05-2018] besluit 16/022675

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-
dossier 18/033558

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[12-05-2016] besluit 2016/202159
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-
dossier 18/033558

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[16-12-2009] besluit 102990/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[12-07-2018] BR-2018-1404, ACM-
dossier 18/033558

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

Het toepassen van deze maand-meetcorrectiefactor maakt het onder meer mogelijk volumeherberekeningen ten gevolge van correcties van dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichtingen op het netgebied of de verbruiker (de zogenaamde correctie-energie) te verwerken tijdens het reconciliatieproces. [vervallen]

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

B6.4.2.1 **Bepaal maandtotaal profielafnemers**

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

Als tweede stap bepaalt de regionale netbeheerder bepaalt de totale door de profielafnemers via het betreffende netgebied afgenomen hoeveelheid in de betreffende kalendermaand (d.i. het maandtotaal profielkanten) het netverlies van het desbetreffende netgebied voor de desbetreffende maand door het maandtotaal netgebied te verminderen met de gedurende de desbetreffende kalendermaand afgenomen hoeveelheid energie (inclusief de eventueel aanwezige en volgens B3.2.2 respectievelijk B4.2.1 verstrekte rest- en correctie-energie) door de telemetriegroterverbruikers en de som van de afgenomen hoeveelheid energie door de verbruikers, bedoeld in 5.1.2 en welke hoeveelheid is berekend zoals in die paragraaf is aangegeven.

B6.4.2.2 [Vervallen]

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 profielkanten netverlies rekening moeten houden. De gedurende de kalendermaand op het netgebied gemeten hoeveelheid gas zal moeten worden verhoogd met de hoeveelheid gas die uit de andere gastransportnetten e.d. is ontvangen. De dan te volgen werkwijze is beschreven in paragraaf B5.6 van bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden).

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

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

B6.5 **Sommatie voor erkende programmaverantwoordelijke/leverancier op netgebied**

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

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

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

Bijlage 7 Overzicht tijdschema allocatie

