

## Allocatievoorwaarden Gas

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

### **Disclaimer:**

Deze bundel bevat de doorlopende tekst van een onderdeel van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b 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 te raadplegen op de website van DTe ([www.dte.nl](http://www.dte.nl)). De Directie Toezicht Energie is een onderdeel van de Nederlandse Mededingingsautoriteit (NMa).

---

Deze doorlopende tekst is bijgewerkt tot en met de volgende besluiten:

Nummer	Besluit nummer	Datum besluit	Staatscourant
1	101929-49	29-06-2006	30-06-2006, nr. 125

---

## INHOUDSOPGAVE

- 1 WERKINGSSFEER EN DEFINITIES
  - 1.1 Werkingssfeer
  - 1.2 Definities
- 2 TIJDSHEMA ALLOCATIE
  - 2.1 Maandelijkse allocatie
  - 2.2 Allocatiegegevens op de 6e werkdag
  - 2.3 Definitieve allocatiegegevens op de 16e werkdag
- 3 TIJDSHEMA RECONCILIATIE
- 4 NADERE ALLOCATIEREGELS
  - 4.1 Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet
  - 4.2 Allocatie per GOS
  - 4.3 Sommatie per afnamecategorie
  - 4.4 Samenstellen van allocatiegegevens door de regionale netbeheerder
  - 4.5 Restenergie
  - 4.6 Correctie-energie
  - 4.7 Bijzondere omstandigheden
  - 4.8 Verstrekking van allocatiegegevens
- 5 NADERE RECONCILIATIEREGELS
  - 5.1 Reconciliatie per GOS
  - 5.2 Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet
  - 5.3 Verstrekking van reconciliatiegegevens
  
- Bijlage 1 Verbruiksprofielen
- Bijlage 2 Het allocatieproces door de regionale netbeheerder
- Bijlage 3 Verwerken van restenergie
- Bijlage 4 Verwerken van correctie-energie
- Bijlage 5 Bijzondere omstandigheden
- Bijlage 6 Rekenregels reconciliatie

---

## 1 WERKINGSSFEER EN DEFINITIES

### 1.1 Werkingssfeer en Definities

1.1.1 Het bepaalde in dit document betreft het proces van allocatie ten behoeve van **shippers** op grond van gegevens van **afnemers**, aangesloten op de **regionale gastransportnetten** en op het **landelijk gastransportnet**, alsmede de daarbij behorende instrumenten en informatiestromen.

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

---

## 2 TIJDSHEMA ALLOCATIE

### 2.1 Maandelijkse allocatie

2.1.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **regionale netbeheerders** verzamelen maandelijks per shipper/leverancier combinatie de meetwaarden per **uur** afkomstig van **meetinrichtingen** bij de **verbruikers**.

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

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

2.1.4 Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren allocatieproces zijn opgenomen in paragraaf 4.

### 2.2 Allocatiegegevens op de 6e werkdag

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

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

### 2.3 Allocatiegegevens op de 16e werkdag

2.3.1 Voorzover nodig verstrekt de **regionale netbeheerder**, volgend op de eerste verstrekking van de allocatiegegevens op de zesde **werkdag** na afloop van de maand, uiterlijk op de zestiende **werkdag** na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, de aangepaste gegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **shipper(s)** en **leverancier(s)**.

2.3.2 Indien de **regionale netbeheerder** uiterlijk op de zestiende **werkdag** na afloop van de maand geen nieuwe gegevens verstrekt, worden, behoudens het in 2.3.4 gestelde, de eerder verstrekte gegevens als definitief beschouwd.

2.3.3 Voorzover nodig verstrekt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, volgend op de eerste verstrekking van de allocatiegegevens op de zesde **werkdag** na

---

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

2.3.4 In uitzonderlijke gevallen kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de **regionale netbeheerder** toestaan dan wel verzoeken om de allocatiegegevens na de zestiende **werkdag** alsnog aan te passen. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal daarbij rekening houden met de gerechtvaardigde belangen van alle betrokken partijen.

2.3.5 Indien een **regionale netbeheerder** niet in staat blijkt om allocatiegegevens aan te leveren binnen de in 2.3.1 dan wel 2.3.4 gestelde termijn, kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** na overleg met betrokkenen – waaronder in elk geval worden begrepen de desbetreffende **regionale netbeheerder** en de betrokken **shipper(s)** - de allocatie vaststellen met behulp van door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** geschatte waardes.

---

### 3 TIJDSCHEMA RECONCILIATIE

- 3.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **regionale netbeheerders** voeren maandelijks de reconciliatie uit onder meer aan de hand van de meterstanden die in de voorafgaande kalendermaand zijn opgenomen bij **verbruikers** en vastgesteld.
- 3.2 De **regionale netbeheerders** zenden uiterlijk op de laatste **werkdag** van elke maand de reconciliatiegegevens door middel van berichten aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betrokken **shippers** en **leveranciers**. In aanmerking nemende dat de **regionale netbeheerders** de allocatiegegevens conform het bepaalde in 2.3.1 uiterlijk op de zestiende **werkdag** verstrekken, voeren de **regionale netbeheerders** de maandelijks reconciliatie uit in de periode tussen de zestiende en de laatste **werkdag** van elke maand.
- 3.3 In uitzonderlijke gevallen kan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een **regionale netbeheerder** toestaan de reconciliatiegegevens na het in het vorige artikel gestelde tijdstip te verstrekken.
- 3.4 Nadat alle **regionale netbeheerders** de gegevens ter beschikking hebben gesteld totaliseert de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de aangeleverde te reconciliëren hoeveelheden **gas** en verrekent dit met de betrokken **shippers**. Dit betreft in principe een herverdeling van een reeds eerder berekende hoeveelheid **gas**, waarbij het saldo van de verrekening over een kalendermaand nul is. De reconciliatie betreft vooral een verrekening tussen **shippers**, waarbij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** een faciliterende rol speelt.
- 3.5 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verzendt de debetfacturen naar de desbetreffende **shippers** op de vijfde **werkdag** van elke maand en informeert de **shippers** over de bedragen van de creditnota's. Deze facturering is gebaseerd op de in de voorgaande kalendermaand ontvangen reconciliatiegegevens.
- 3.6 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** stelt de creditfacturen op en verzendt deze naar de desbetreffende **shippers** op de vijfde **werkdag** van elke maand, volgend op de maand waarin de debetfacturen zijn gemaakt. Op deze creditnota's zijn de betalingen op de debetnota's verwerkt, die inmiddels door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zijn ontvangen. In het geval (nog) niet alle debetnota's zijn betaald door de **shippers**, zal de uitbetaling van de creditnota's onder vermindering van het nog niet betaalde bedrag worden uitbetaald aan de **shippers**. De uitbetaling van de creditfacturen (zo nodig onder aftrek van niet-betaalde debetfacturen) wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uitgevoerd op de zesde **werkdag** van elke maand. Betalingen op debetfacturen, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zijn ontvangen nadat de creditfacturen zijn opgesteld, zullen worden verwerkt in gecorrigeerde creditfacturen, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in de eerstvolgende maand zullen worden opgesteld.
- 3.7 Nadere regels voor het maandelijks uit te voeren reconciliatieproces zijn opgenomen in paragraaf 5.

## 4 NADERE ALLOCATI EREGELS

### 4.1 Verstrekking van basisgegevens door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet

4.1.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt de gegevens, die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van de allocatie, uiterlijk de vierde **werkdag** na afloop van de maand om 07.00 uur aan de **regionale netbeheerder** door middel van het bericht 'MINFO'.

4.1.2 Voor elk relevant **GOS** worden voor elk **uur** van de afgelopen maand de volgende gegevens verstrekt :

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

### 4.2 Allocatie per GOS

4.2.1 De **regionale netbeheerder** voert voor elk relevant **GOS** de allocatie uit. Daarvoor bepaalt de **regionale netbeheerder** voor elke **verbruiker** via welk **GOS** het **gas** voor de **verbruiker** in het distributienet van de **regionale netbeheerder** wordt gevoed en legt dit vast in het **aansluitingenregister**.

4.2.2 De **regionale netbeheerder** zorgt er voor dat de som van de door de **regionale netbeheerder** verstrekte allocaties (betreffende de **verbruikers**) van een **GOS** voor elk **uur** gelijk is aan de conform 4.1.2 door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** beschikbaar gestelde meting.

### 4.3 Sommatie per afnamecategorie

4.3.1 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de **regionale netbeheerders** stellen de allocaties samen, gesommeerd per afnamecategorie.

4.3.1.1 Voor die **kleinverbruikers** waarvoor met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek het verbruik per **uur** wordt berekend, gelden de respectievelijke profielcategorieën als afnamecategorie.

4.3.1.2 Voor de **kleinverbruikers**, die beschikken over een uurmeting wordt de afnamecategorie 'GKV' gebruikt.

4.3.1.3 Voor de **verbruikers** met een jaarafname groter dan 170.000 m<sup>3</sup> (n;35,17) en kleiner dan 1.000.000 m<sup>3</sup> (n;35,17) is de afnamecategorie 'GXX'.

4.3.1.4 Voor de **verbruikers** met een jaarafname groter dan 1.000.000 m<sup>3</sup>(n;35,17) wordt de afnamecategorie 'GGV' gebruikt.



#### 4.4 Samenstellen van de allocatiegegevens door regionale netbeheerder

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

4.4.2 De **regionale netbeheerder** is gehouden de samengestelde allocatiegegevens uitsluitend toe te wijzen aan tot het **landelijk gastransportnet** toegelaten **shippers** (zogenaamde erkende **shippers**) die actief mogen zijn op **GOSsen** tussen het **landelijk gastransportnet** en **regionale gastransportnetten**.

4.4.3 Als de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** constateert dat (een gedeelte van) de door een **regionale netbeheerder** samengestelde allocatiegegevens zijn toegewezen aan niet-erkende **shippers** of aan erkende **shippers** die niet actief mogen zijn op **GOSsen** tussen het **landelijk gastransportnet** en **regionale gastransportnetten**, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betreffende **regionale netbeheerder** hierop wijzen en in de gelegenheid stellen de verstrekte gegevens te corrigeren.

Indien de **regionale netbeheerder** de correctie niet binnen de in 2.3.1 gestelde termijn uitvoert, of indien, na correctie, de verstrekte allocatiegegevens nog niet voldoen aan het in hiervoor gestelde, zal de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de **regionale netbeheerder** voor de desbetreffende allocatie beschouwen als een levering aan de **regionale netbeheerder** en derhalve de geleverde transportdienst volgens de standaard voorwaarden factureren aan de **regionale netbeheerder**, tenzij dit niet aan de **regionale netbeheerder** kan worden toegerekend.

#### 4.5 Restenergie

4.5.1 De restenergie wordt vastgesteld conform de Meetvoorwaarden Gas - LNB. De wijze waarop de restenergie zal worden verwerkt in de allocatiegegevens is uitgewerkt in bijlage 3 (Verwerken van restenergie).

#### 4.6 Correctie-energie

4.6.1 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een conform 4.1.2 aan een **regionale netbeheerder** beschikbaar gestelde uurhoeveelheid voor een **GOS** of hoeveelheid restenergie op een **GOS**, die betrekking heeft op een periode (één of meerdere maanden) vóór de voorafgaande maand, onjuist is, dan wel indien een **regionale netbeheerder** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven, dat betrekking heeft op (een **uur** van) een maand vóór de voorafgaande maand, onjuist is, zal de daaruit voortvloeiende correctie (de zg. correctie-energie) worden uitgevoerd in het reconciliatieproces. Deze correcties

---

kunnen alleen worden uitgevoerd ingeval de correctie betrekking heeft op een binnen de **reconciliatieperiode** vallende periode.

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

#### 4.7 **Bijzondere omstandigheden**

4.7.1 De allocatieregels richten zich op de normale omstandigheden. Een strikte toepassing van de regels kan in bijzondere omstandigheden leiden tot onbetrouwbare uitkomsten van het allocatieproces. Een aantal van deze bijzondere situaties, incl. de te volgen werkwijze bij de allocatie, zijn beschreven in bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden).

#### 4.8 **Verstrekking van allocatiegegevens**

4.8.1 Van **regionale netbeheerder** naar de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, betreffende **shippers** en **leveranciers**  
Voor elk relevant **GOS** : de berekende meetcorrectiefactor; hiervoor wordt het bericht 'CINFO' gebruikt.

4.8.2 Van **regionale netbeheerder** naar de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**  
Voor elk relevant **GOS**: de gesommeerde allocaties voor elke voorkomende combinatie van **shipper**, **leverancier** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.

4.8.3 Van **regionale netbeheerder** naar desbetreffende **shippers**.  
Voor elk relevant **GOS**: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende **shipper** voor elke voorkomende combinatie met een **leverancier** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.

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

- Voor elk relevant **GOS**: de gesommeerde allocaties voor de desbetreffende **leverancier** voor elke voorkomende combinatie met een **shipper** en afnamecategorie; hiervoor wordt het bericht 'LALL' gebruikt.
- Voor elke **verbruiker** met **uurmeting**: de gealloceerde uurhoeveelheid; hiervoor wordt het bericht 'BALL' gebruikt.
- Voor elke **verbruiker** zonder **uurmeting** waarvoor een meterstand is vastgesteld: de vastgestelde meterstand.

---

## 5 NADERE RECONCILIATIEREGELS

### 5.1 Reconciliatie per GOS

- 5.1.1 De **regionale netbeheerders** voeren de reconciliatie uit per **GOS**. De **regionale netbeheerders** zorgen er voor dat tijdens het uitvoeren van het reconciliatieproces (gegevens van de) **verbruikers** aan hetzelfde **GOS** zijn 'gekoppeld' als ten tijde van het uitvoeren van het allocatieproces.
- 5.1.2 Voor elke klein**verbruiker** waarvoor bij het samenstellen van de allocatiegegevens gedurende (een deel van) de **reconciliatieperiode** het verbruik per **uur** met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, berekent de **regionale netbeheerder** tijdens het reconciliatieproces het verbruik. De door de **regionale netbeheerders** uit te voeren bewerkingen zijn gespecificeerd in paragraaf B6.2 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). Van de **verbruikers** waarvoor slechts gedurende een gedeelte van de **reconciliatieperiode** het verbruik per **uur** met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, worden uitsluitend de gegevens van het desbetreffende deel van de **reconciliatieperiode** berekend conform het bepaalde in paragraaf B6.2 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).
- 5.1.3 Voor elke **verbruiker** waarvoor de in het vorige artikel genoemde voorwaarden niet gelden, berekent de **regionale netbeheerder** tijdens het reconciliatieproces het verbruik per **uur**. De door de **regionale netbeheerder** uit te voeren bewerkingen zijn gespecificeerd in paragraaf B6.3 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). Van de **verbruikers** waarvoor slechts gedurende een gedeelte van de **reconciliatieperiode** het verbruik per **uur** met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is berekend, berekent de **regionale netbeheerder** de gegevens van het deel van de **reconciliatieperiode** dat niet met behulp van de verbruiksprofielenmethodiek is bepaald, conform het bepaalde paragraaf B6.3 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).
- 5.1.4 Nadat de berekeningen voor alle relevante **verbruikers** door de **regionale netbeheerder** zijn uitgevoerd, berekent de **regionale netbeheerder** de maand-meetcorrectiefactor (MMCF) van het desbetreffende **GOS**, zoals uitgewerkt in paragraaf B6.4 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). De **regionale netbeheerder** informeert de betrokken **shippers** en **leveranciers** over de maand-meetcorrectiefactor.
- 5.1.5 De **regionale netbeheerder** berekent voor elk **GOS** voor iedere shipper/leveranciercombinatie voor elke kalendermaand de door de in 5.1.2 en 5.1.3 bedoelde **verbruikers** afgenomen hoeveelheid energie. Dit is het maandtotaal per **shipper/leverancier**combinatie. De wijze van berekening is beschreven in paragraaf B6.5 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie).

---

## 5.2 Verrekening door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet

- 5.2.1 Nadat de reconciliatiegegevens door alle **regionale netbeheerders** zijn aangeleverd sommeert de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** deze aangeleverde reconciliatiegegevens tot een met de betreffende **shipper** te verrekenen hoeveelheid per kalendermaand.
- 5.2.2 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt per kalendermaand de verrekenprijs. Hiervoor zal dezelfde prijs worden gebruikt, die ook voor de verrekening van hoeveelheden binnen de tolerantiegrens wordt gebruikt (zie Transportvoorwaarden Gas - LNB).

## 5.3 Verstrekking van reconciliatiegegevens

- 5.3.1 Door **regionale netbeheerder** aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, betreffende **shippers** en **leveranciers** :  
Voor elk **GOS**: per kalendermaand voor elke voorkomende **shipper/leverancier** combinatie de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid **gas** (uitgedrukt in MJ), de totale hoeveelheid **gas** vóór de uitvoering van dit reconciliatieproces, alsmede de maand-meetcorrectiefactor; hiervoor wordt het bericht 'RNINFO' gebruikt.
- 5.3.2 Door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** aan de betreffende **shippers** :  
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.

---

**Bijlage 1 :** Verbruiksprofielen

- B1.1 Deze bijlage is alleen van toepassing op **kleinverbruikers**, die niet beschikken over een **uurmeting**.
- B1.2 Ten behoeve van de vaststelling en het beheer van de verbruiksprofielen organiseren de gezamenlijke **netbeheerders** een overlegplatform, waarin naast een delegatie van de gezamenlijke **netbeheerders** tevens zitting hebben alle **shippers** en **leveranciers** die leveren aan en/of transporteren voor **kleinverbruikers**.

**B1.2 Standaardprofielen**

- B1.2.1 Uiterlijk op 1 april van elk jaar worden per profielcategorie de profieldata (de parameters TOP, RER en TST) aan de **regionale netbeheerder** ter beschikking gesteld door het overlegplatform als bedoeld in B1.2.
- B1.2.2 De aldus ter beschikking gestelde profieldata worden door de **regionale netbeheerder** gebruikt bij de profielberekeningen vanaf de eerste **gasdag** van het volgende kalenderjaar.
- B1.2.3 Een verbruiksprofiel beschrijft een verbruikspatroon van een **kleinverbruiker** en kent voor elk **uur** de volgende parameters:
- TOP: een fractie van een (jaar)verbruik dat het temperatuuronafhankelijke verbruik van het desbetreffende **uur** weergeeft;
  - RER: een fractie van een (jaar)verbruik dat het temperatuurafhankelijke verbruik per graad Celsius van het desbetreffende **uur** weergeeft;
  - TST: de temperatuur in °C waarboven geen temperatuurafhankelijk verbruik is, de zogenaamde stooktemperatuur;
  - Een temperatuur van het desbetreffende **uur**.

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

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

- B1.2.5 Het veronderstelde profiel geeft het verwachte verbruikspatroon van een **kleinverbruiker** gedurende de verbruiksperiode; hierbij wordt gebruik gemaakt van de gerealiseerde temperaturen.
- B1.2.6 Voor het vaststellen van de gerealiseerde temperaturen en/of de verbruiksprofielen wordt één temperatuurgebied onderscheiden. De gerealiseerde temperatuur en overige relevante klimaatgegevens worden gebaseerd op de meetgegevens van meteostation De Bilt.
- B1.2.7 De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekt elke **werkdag** voor elk temperatuurgebied de actuele temperatuurcoëfficiënt (TAC), uitgedrukt in °C, voor elk **uur** van de voorafgaande **gasdag(en)** aan de **regionale netbeheerders**, **shippers** en **leveranciers**. Hiervoor wordt het bericht 'TINFO' gebruikt.
- B1.2.8 De actuele temperatuurcoëfficiënt (TAC) is gedefinieerd als het gemiddelde van de effectieve temperatuur van een etmaal van 00.00-24.00 uur en wordt door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** als volgt berekend:
- $T_{\text{eff}} = T - W/1,5$ , waarin:
- $T_{\text{eff}}$  = etmaalgemiddelde effectieve temperatuur (°C<sub>eff</sub>).  
 $T$  = etmaalgemiddelde temperatuur (°C)  
 $W$  = etmaalgemiddelde windsnelheid (m/sec)
- B1.2.9 De actuele **temperatuurcoëfficiënt**, berekend over een etmaal van 00.00-24.00 uur, wordt toegepast voor alle **uren** van de **gasdag**, die begint om 06.00 uur van het desbetreffende etmaal. De actuele temperatuurcoëfficiënt kent dus voor elk **uur** van een **gasdag** dezelfde waarde.
- B1.2.10 Alle berekeningen in het kader van de verbruiksprofielen worden uitgevoerd met variabelen met zoveel mogelijk cijfers achter de komma ('single precision floating point').

### B1.3 Indeling van kleinverbruikers in profielcategorieën

B1.3.1 Voor de **kleinverbruikers** waarvan verondersteld wordt dat ze een gelijkvormig verbruikspatroon hebben, kan hetzelfde verbruiksprofiel worden gebruikt. De **kleinverbruikers** worden daarom ingedeeld in profielcategorieën; deze indeling vindt plaats op grond van objectieve en kwantitatieve criteria.

B1.3.2 Toewijzing van profielcategorieën door de **regionale netbeheerder** aan **kleinverbruikers** gebeurt jaarlijks per 1 januari op basis van de op dat moment bekende gegevens en de onderstaande toewijzingscriteria. Indien van een **kleinverbruiker** niet voldoende gegevens beschikbaar zijn om deze **kleinverbruiker** bij een bepaalde profielcategorie in te delen, wordt de **kleinverbruiker** ingedeeld bij de profielcategorie die, naar het redelijk inzicht van de **regionale netbeheerder**, het beste op de desbetreffende **kleinverbruiker** aansluit.

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

#### Voorbeeldberekening

Nominale metercapaciteit	: 8 m <sup>3</sup> /uur (G8-meter)
Overdruk gasmeter	: 250 mbar(o)
Standaard jaarverbruik	: 3000 m <sup>3</sup> (n;35,17)
Profielbedrijfstijd	: 309 uur

Zonder deze correctie zou de profielbedrijfstijd 375 uur zijn geweest.

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

Profielcategorie	Indelingscriterium
G1A	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>kleinverbruikers</b> zonder <b>meetinrichting</b></li> <li>• <b>kleinverbruikers</b> met een standaard jaarverbruik &lt; 5000 m<sup>3</sup>(n;35,17) en met een gasmeter ≤ G6</li> </ul>
G2A	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>kleinverbruikers</b> die niet voldoen aan de criteria voor profielcategorie G1A en met een PBT &lt; 750</li> </ul>
G2B	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>kleinverbruikers</b> die niet voldoen aan de criteria</li> </ul>

	voor profielcategorie G1A en waarvoor geldt $750 \leq \text{PBT} < 1500$
G2C	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>kleinverbruikers</b> die niet voldoen aan de criteria voor profielcategorie G1A en met een <math>\text{PBT} \geq 1500</math></li> </ul>

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

#### B1.4 Het standaard jaarverbruik

- B1.4.1 Het standaard jaarverbruik van een **kleinverbruiker** is het verwachte jaarverbruik (uitgedrukt in  $\text{m}^3(n;35,17)$ ) van een **kleinverbruiker** in een standaard jaar (dat wil zeggen een jaar met gemiddelde klimaatcondities).
- B1.4.2 Indien er sprake is van een relevante verbruiksperiode, wordt het standaard jaarverbruik van een **kleinverbruiker** door de **regionale netbeheerder** berekend binnen vier weken nadat de meterstand is vastgesteld. De verbruiksperiode wordt relevant geacht, indien de periode tussen twee meteropnames tenminste 300 dagen beslaat en tevens de volledige maanden januari en februari omvat.
- B1.4.3 Het standaard jaarverbruik wordt bepaald door het gemeten verbruik over de laatste relevante verbruiksperiode, uitgedrukt in  $\text{m}^3(n;35,17)$ , te delen door de som van de profiel fracties in het veronderstelde profiel over de desbetreffende verbruiksperiode. In formule:

$$\text{SJV} = \text{VVP} / \sum \text{VP}_{\text{PC}}, \text{ waarin:}$$

- SJV = standaard jaarverbruik van een **kleinverbruiker** [ $\text{m}^3(n;35,17)$ ];  
VVP = verbruik over de verbruiksperiode van een **kleinverbruiker** [ $\text{m}^3(n;35,17)$ ];  
 $\text{VP}_{\text{PC}}$  = de profiel fracties van het verondersteld profiel van de profielcategorie in de desbetreffende verbruiksperiode, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied.

- B1.4.4 Indien van een **kleinverbruiker** in profielcategorie G1A het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, wordt het standaard jaarverbruik van deze **kleinverbruiker** bepaald door het gemiddelde te nemen van de standaard jaarverbruiken van alle **kleinverbruikers** van de betreffende **regionale**



**netbeheerder** in profielcategorie G1A waarvan het standaard jaarverbruik is vastgesteld op basis van het gemeten verbruik over een relevante verbruiksperiode.

B1.4.5 Indien van een **kleinverbruiker** in een van de andere profielcategorieën het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, bepaalt de **regionale netbeheerder** het standaard jaarverbruik van die **kleinverbruiker** naar beste inzicht.

B1.4.6 Het standaard jaarverbruik van **kleinverbruikers** zonder **meetinrichting** wordt vastgesteld naar beste inzicht van de **regionale netbeheerder**, waarbij de volgende richtlijn gehanteerd kan worden:

a. kookgasafnemers:	65 m <sup>3</sup> (n;35,17)
b. warmtapwatergasafnemers:	375 m <sup>3</sup> (n;35,17)
c. kookgas-/warmtapwatergasafnemers	440 m <sup>3</sup> (n;35,17)

## B1.5 De databepaling

Het standaard jaarverbruik van een **kleinverbruiker** vormt de basis van de door de RNB uit te voeren profielberekeningen.

### B1.5.1 Berekening ten behoeve van de maandelijkse allocatie

B1.5.1.1 De **regionale netbeheerder** voert de onder deze paragraaf B1.5.1 vermelde bewerkingen per **GOS** uit.

B1.5.1.2 De **regionale netbeheerder** bepaalt in welk temperatuurgebied het **GOS** valt.

B1.5.1.3 De **regionale netbeheerder** bepaalt de som van de standaard jaarverbruiken van de **kleinverbruikers** van dezelfde combinatie van **shipper, leverancier** en profielcategorie die niet beschikken over **uurmeting** ( $\sum S_{JV_{SH,LE,PC,GOS}}$ ).

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

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

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

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

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

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

- B1.5.1.6 De **regionale netbeheerder** bepaalt voor elk **uur** het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV), uitgedrukt in MJ, per shipper/leveranciercombinatie (SH;LE) per profielcategorie (PC) achter een bepaald **GOS** volgens de formule:

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

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

$\sum SJV_{SH;LE,PC,GOS}$  = de som van alle standaard jaarverbruiken van **kleinverbruikers** van de desbetreffende shipper/leveranciercombinatie in de desbetreffende profiel categorie achter het desbetreffende **overdrachtspunt (GOS)** die minder dan 170.000 m<sup>3</sup>(n;35,17) **gas** per jaar verbruiken en niet beschikken over uurmeting.

$VGV_{SH;LE,PC,GOS}$  = het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende shipper/leveranciercombinatie, profiel categorie en **overdrachtspunt (GOS)**, uitgedrukt in MJ.

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

## B1.5.2 Berekening ten behoeve van geschat verbruik

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

- B1.5.2.2 De **regionale netbeheerder** bepaalt de verbruiksperiode waarover het verbruik moet worden geschat. De verbruiksperiode omvat de periode vanaf de eerste **gasdag** na de

laatste meteropname tot en met de **gasdag** waarop een geschatte meterstand bekend moet zijn.

B1.5.2.3 Het geschatte verbruik van een **kleinverbruiker** over de verbruiksperiode, uitgedrukt in  $m^3(n;35,17)$ , wordt bepaald door het standaard jaarverbruik te vermenigvuldigen met de som van de profiel fracties in het veronderstelde profiel over de desbetreffende verbruiksperiode. In formule:

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

$SJV$  = standaard jaarverbruik van een **kleinverbruiker** [ $m^3(n;35,17)$ ];  
 $VP_{PC}$  = de profiel fracties van het verondersteld profiel van de profielcategorie in de desbetreffende verbruiksperiode, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied.

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

## B1.6 Wijziging profielenmethodiek

B1.6.1 Binnen het in B1.2 bedoelde overlegplatform vindt de vaststelling en het beheer van de verbruiksprofielen plaats.

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

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

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

---

## Bijlage 2 Het allocatieproces door de regionale netbeheerder

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

- B2.1 Als eerste stap wordt door de **regionale netbeheerder** de allocatie op grond van de niet **kleinverbruikers** (**verbruikers** met een jaarafname groter dan 170.000 m<sup>3</sup>(n;35,17)) uitgevoerd. Voor elke **verbruiker** is in het **aansluitingenregister** vastgelegd aan welke **shipper(s)** en aan **welke leverancier(s)** de gemeten uurhoeveelheid moet worden toegewezen. In het geval meerdere **leveranciers** of **shippers** gelijktijdig een rol spelen bij de **verbruiker**, zal de **regionale netbeheerder** conform paragraaf B5.1 van bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden) de gemeten uurhoeveelheid verdelen over de betreffende **leveranciers** en/of **shippers**.
- B2.2 Als tweede stap worden de allocaties op grond van de niet **kleinverbruikers** (**verbruikers** met een jaarafname groter dan 170.000 m<sup>3</sup>(n;35,17)) gesommeerd per **shipper/leverancier**combinatie. Aan deze allocaties wordt afnamecategorie 'GGV' toegekend voorzover het **verbruikers** betreft met een jaarafname groter dan 1.000.000 m<sup>3</sup>(n;35,17), voor de **verbruikers** met een jaarafname groter dan 170.000 m<sup>3</sup>(n;35,17) en kleiner dan 1.000.000 m<sup>3</sup>(n;35,17) wordt de afnamecategorie 'GXX' toegekend.
- B2.3 De derde stap betreft de **kleinverbruikers** met **uurmeting**. Analoog aan het beschrevene in B2.1 van deze bijlage wordt voor elke **kleinverbruiker** de gemeten uurhoeveelheid toegewezen aan de bij de desbetreffende **verbruiker** behorende shipper/leveranciercombinatie. Aan deze allocaties wordt afnamecategorie 'GKV' toegewezen.
- B2.4 De **regionale netbeheerder** berekent, als vierde stap, de totale afgenomen **uurhoeveelheid** voor het collectief van de **kleinverbruikers** zonder **uurmeting**; dit zijn de zogenaamde profielklanten. Daartoe trekt de **regionale netbeheerder** de som van de in de tweede en derde stap bepaalde allocaties af van de op het **GOS** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**.
- B2.5 De vijfde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de profielklanten. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform de verbruiksprofielenmethodiek uitgevoerde berekeningen. Voor elke shipper/leveranciercombinatie berekent de **regionale netbeheerder** per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGV<sub>SH,LE,PC,GOS</sub>) (zie bijlage 1 Verbruiksprofielen). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de profielklanten plaatsvindt.

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

$$MCF_{GOS} = \text{totaal profielklanten} / \Sigma VGV_{GOS}, \text{ waarin:}$$

$$\Sigma VGV_{GOS} = \text{de som van het veronderstelde geprofileerde verbruik van alle shipper/leveranciercombinaties op het GOS.}$$

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 shipper/leveranciercombinatie per afnamecategorie/profielcategorie wordt het gecorrigeerde geprofileerde verbruik (GGV), uitgedrukt in MJ, berekend:

$$GGV_{SH;LE,PC,GOS} = MCF_{GOS} \times VGV_{SH;LE,PC,GOS}, \text{ waarin:}$$

$$GGV_{SH;LE,PC,GOS} = \text{het gecorrigeerde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende shipper/leveranciercombinatie en profielcategorie}$$

$$VGV_{SH;LE,PC,GOS} = \text{het veronderstelde geprofileerde verbruik voor de desbetreffende shipper/leveranciercombinatie en profielcategorie, uitgedrukt in MJ.}$$

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 **GOS** van **gas** wordt voorzien. Er zijn twee **leveranciers** actief (Lev1 en Lev2), die beide gebruik maken van de diensten van twee **shippers** (B1 en B2).

Rekenvoorbeeld allocatie						Shipper B1		Shipper B2		totaal	
Stap 1 / 2 :					meting (M3)	Lev1	Lev2	Lev1	Lev2	Lev1	Lev2
meting (M3) op het gos	183										
		uurbemeten klant 1			30	30				30	0
		uurbemeten klant 2			50		5		45	0	50
		<b>totaal uurbemeten (GGV)</b>			<b>80</b>	<b>30</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>45</b>	<b>30</b>	<b>50</b>
						<b>35</b>		<b>45</b>		<b>80</b>	
<b>Stap 3 :</b>											
		uurbemeten kleinverbruiker 1			2				2	0	2
		uurbemeten kleinverbruiker 2			1				1	0	1
		<b>totaal uurbemeten kleinverbruikers (GKV)</b>			<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>3</b>
<b>Stap 4 :</b>						<b>0</b>		<b>3</b>		<b>3</b>	
totaal uurbemeten	83										
aansluitingen zonder uurmeting	100										
<b>Stap 5 :</b>				verondersteld geprofileerd verbruik	MCF	gecorrigeerd geprofileerd verbruik					
MCF van het gos	0,934579439										
		200 klanten profielcategorie G1A	42	0,934579439	39		39			0	39
		50 klanten profielcategorie G1A	15	0,934579439	14				14	0	14
		200 klanten profielcategorie G2A	50	0,934579439	47				47	0	47
		<b>totaal profielklanten</b>	<b>107</b>		<b>100</b>	<b>0</b>	<b>39</b>	<b>0</b>	<b>61</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
						<b>39</b>		<b>61</b>		<b>100</b>	
		<b>totaal generaal</b>			<b>183</b>	<b>30</b>	<b>44</b>	<b>0</b>	<b>109</b>	<b>30</b>	<b>153</b>
						<b>74</b>		<b>109</b>		<b>183</b>	

Dit levert de volgende allocaties op :

- Per uurbemeten verbruiker (5x BALL-bericht)
- Per shipper/leveranciercombinatie, gespecificeerd per afnamecategorie (7x LALL-bericht) :

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

---

## Bijlage 3 Verwerken van restenergie

### B3.1 Restenergie op GOSsen

- B3.1.1 De hoeveelheid restenergie, die door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** is vastgesteld op een relevant **GOS** conform de Meetvoorwaarden Gas - LNB, wordt tegelijk met de onder 4.1.2 van de Allocatievoorwaarden Gas bedoelde hoeveelheid door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bekend gemaakt bij de **regionale netbeheerder**. De **regionale netbeheerder** zal deze hoeveelheid restenergie verwerken in de allocatie voor de **shippers** van de **kleinverbruikers** zonder **uurmeting**: de zogenaamde profielklanten.
- B3.1.2 De **regionale netbeheerder** wijst de restenergie toe aan de landelijk meest voorkomende afnamecategorie (dit is G1A); indien deze categorie niet voorkomt achter het desbetreffende **GOS** zal achtereenvolgens de daarop volgende afnamecategorie moeten worden gebruikt (G2A, G2B, resp. G2C).
- B3.1.3 De **regionale netbeheerder** verdeelt de restenergie niet over **uren** maar, met inachtneming van B3.1.2, verdeelt de totale hoeveelheid restenergie over de shipper/leveranciercombinaties. Elke op het **GOS** voorkomende shipper/leveranciercombinatie krijgt een aandeel van de restenergie toegewezen naar rato van zijn voor de desbetreffende afnamecategorie en voor de gehele maand gesommeerde urallocaties.
- B3.1.4 In een incidenteel geval doet de situatie zich voor dat uitsluitend **verbruikers** met een **uurmeting** achter het **GOS** aanwezig zijn. De **regionale netbeheerder** kan dan de restenergie niet toewijzen aan de profielklanten. In afwijking van de algemene regel weergegeven in B3.1.1, verdeelt de **regionale netbeheerder** de restenergie naar rato over de **verbruikers**.

### B3.2 Restenergie bij verbruiker

De hoeveelheid restenergie die door de **regionale netbeheerder** is vastgesteld bij een **verbruiker**, dient als volgt te worden behandeld:

- B3.2.1 De **regionale netbeheerder** zal de restenergie toewijzen aan alle **uren** van de afgelopen maand; hierbij geldt als uitgangspunt dat elk **uur** eenzelfde hoeveelheid restenergie krijgt toegewezen.
- B3.2.2 De hoeveelheid restenergie wordt grotendeels veroorzaakt door de mate waarin storingen zich voordoen, de wijze waarop de storingen worden gesignaleerd en het

---

afhandelen van de storingen. De **regionale netbeheerder** spant zich er voor in de hoeveelheid restenergie zo veel mogelijk te beperken.



---

## Bijlage 4 Verwerken van correctie-energie

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

B4.1.1 Indien de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** vaststelt dat een ingevolge 4.1.2 van de Allocatievoorwaarden Gas aan de **regionale netbeheerder** beschikbare gestelde uurhoeveelheid voor een **GOS** of hoeveelheid restenergie op een **GOS** onjuist was en deze uurhoeveelheid heeft betrekking op een maand vóór de voorafgaande maand, stelt de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** de betreffende **regionale netbeheerder** schriftelijk op de hoogte van de correctie. De **regionale netbeheerder** houdt bij de reconciliatie (zie bijlage 6 – Rekenregels reconciliatie) rekening met deze correctie; de correctie wordt door de **regionale netbeheerder** in de eerstvolgende ronde van het reconciliatieproces verwerkt in een gecorrigeerde maandhoeveelheid.

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

B4.2.1 Indien een **regionale netbeheerder** vaststelt dat een door hem samengesteld allocatiegegeven onjuist is en dit allocatiegegeven heeft betrekking op een maand vóór de voorafgaande maand, zal de **regionale netbeheerder**:

- informatie verstrekken over de correctie aan de **leverancier** met betrekking de **verbruiker** waarop de gecorrigeerde uurwaarde betrekking heeft;
- rekening houden met deze correctie bij de reconciliatie (zie bijlage 6 – Rekenregels reconciliatie); de wijzigingen met betrekking tot de toewijzing van de maandhoeveelheid aan **shippers** 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 de toepassing van de verbruiksprofielenmethodiek (zie bijlage 1, Verbruiksprofielen) onjuist zijn, en deze onjuiste resultaten hebben betrekking op een maand vóór de voorafgaande maand, zullen de daaruit voortvloeiende correcties worden uitgevoerd in de reconciliatie. Dit betreft bijvoorbeeld fouten ten gevolge van toepassing van een onjuiste verbruiksprofiel of onjuiste standaard jaarverbruik(en).

---

## Bijlage 5 Bijzondere omstandigheden

### B5.1 Meerdere Leveranciers voor één verbruiker

B5.1.1 Voor de **verbruikers** met een jaarafname groter dan 170.000 m<sup>3</sup>(n;35,17) waarvoor met de **regionale netbeheerder** is overeengekomen dat zij gelijktijdig een relatie hebben met meer dan één **leverancier** en/of met meer dan één **shipper**, zal de **regionale netbeheerder** de volledige (gemeten) uurhoeveelheid conform een met de **leveranciers** en/of **shippers** overeengekomen verdeling toewijzen aan de desbetreffende **leveranciers** en **shippers**.

### B5.2 Koppeling van distributienetten

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

B5.2.2 Op het koppelingspunt van de distributienetten is een **meetinrichting** met **uurmeting**. Deze **meetinrichting** wordt door één van de betrokken **regionale netbeheerders** beheerd.

B5.2.3 De **regionale netbeheerder** die de meetinrichting beheert, verstrekt aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** uiterlijk op de eerste **werkdag** na afloop van de maand de per **uur** door de koppeling gestroomde hoeveelheid **gas**. Voor zover van toepassing verwerkt de **regionale netbeheerder** de hoeveelheid restenergie (van het koppelingspunt) in de aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verstrekte **uurhoeveelheid**. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** zal de ingevolge 4.1.2 van de Allocatievoorwaarden Gas aan de betrokken **regionale netbeheerders** te verstrekken hoeveelheid **gas** voor de betreffende **GOSsen** met de opgegeven hoeveelheid verrekenen.

---

**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 **GOS** aanwezig is en deze **verbruiker** niet beschikt over **uurmeting**, zal de **regionale netbeheerder** de ingevolge 4.1.2 van de Allocatievoorwaarden Gas door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** beschikbare gestelde meetgegevens van het **GOS** gebruiken ten behoeve van de allocatie op grond van deze **verbruiker**.

**B5.4 Negatieve uitkomst allocatie**

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

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

B5.5.1 Indien uitsluitend **verbruikers** met **uurmeting** achter het **GOS** aanwezig zijn en voor het **GOS** de gesommeerde allocatie voor een **uur** ongelijk is aan de ingevolge 0 van de Allocatievoorwaarden **Gas** voor dat **uur** beschikbaar gestelde hoeveelheid **gas**, dient de **regionale netbeheerder** dit feit vóór de verstrekking van de allocatiegegevens te melden bij de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en zal in overleg tussen de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betreffende **regionale netbeheerder**, met in achtneming van de belangen van de betrokkenen, een passende oplossing worden gezocht.

**B5.6 Extra voedingspunten naast GOSsen, waaronder biogas**

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

- B5.6.2 De door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ingevolge 0 van de Allocatievoorwaarden Gas beschikbaar gestelde gegevens zijn in het geval bedoeld in het vorige artikel voor de **regionale netbeheerder** niet zonder meer toepasbaar in het desbetreffende deel van het distributienet van de **regionale netbeheerder**. De **regionale netbeheerder** draagt er zorg voor tevens te beschikken over soortgelijke gegevens van het **gas** dat niet vanuit het **landelijk gastransportnet** is betrokken.
- B5.6.3 Op het verbindingspunt van het distributienet van de **regionale netbeheerder** met de andere transportnetten, bergingen of productienetten moet een **meetinrichting** met **uurmeting** aanwezig zijn.
- B5.6.4 De **regionale netbeheerder** registreert de **leverancier(s)** waarvoor het **gas** op de verbindingpunten met de andere transportnetten e.d. wordt ontvangen.
- B5.6.5 De **regionale netbeheerder** voert het allocatieproces, zoals beschreven in bijlage 2 (Het allocatieproces door de **regionale netbeheerder**) ongewijzigd uit, met uitzondering van de in paragraaf B2.4 beschreven berekening ('vierde stap') van de totale afgenomen uurhoeveelheid door de gezamenlijke **kleinverbruikers** zonder **uurmeting**, de zogenaamde profielklanten. De **regionale netbeheerder** trekt nu de som van de in de paragrafen B2.2 en B2.3 ('tweede en derde stap') bepaalde allocaties af van de op het **GOS** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**, verhoogd met de voor dat **uur** op de relevante verbindingpunten met andere transportnetten e.d. gemeten hoeveelheid **gas** (uitgedrukt in MJ).
- B5.6.6 Nadat de in de voorgaande paragraaf beschreven allocatiestappen zijn uitgevoerd vermindert de **regionale netbeheerder** de berekende gesommeerde allocaties voor de betrokken **leverancier(s)** en de door de **leverancier(s)** aangewezen **shipper(s)** en afnamecategorie met de op de verbindingpunten met de andere transportnetten e.d. vastgestelde hoeveelheid **gas**, teneinde de via het **landelijk gastransportnet** van de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** ontvangen hoeveelheid **gas** te bepalen. (Dit heeft uitsluitend betrekking op het bericht 'LALL').
- B5.6.7 De allocatie per **verbruiker** dient de totale door de **verbruiker** ontvangen hoeveelheid te omvatten en wordt dus niet gecorrigeerd. (Dit betreft het bericht 'BALL').
- B5.6.8 **Een rekenvoorbeeld van de allocatie voor bijvoorbeeld biogasinjectie**  
Ter verduidelijking is de allocatie in geval van biogasinjectie in het distributienet van de **regionale netbeheerder** hierna uitgewerkt in een rekenvoorbeeld. Daarvoor is het eerder in bijlage 2 van de Allocatievoorwaarden Gas gegeven rekenvoorbeeld ter illustratie aangevuld met een verbindingspunt met een biogasinstallatie, waarmee biogas wordt geïnjecteerd in het distributienet van een **regionale netbeheerder**. In dit voorbeeld heeft leverancier 'Lev2' dit biogas ingekocht en verkocht aan klanten uit

profielcategorie 'G1A'; leverancier 'Lev2' wenst de inkoop van **gas** van Shipper 'B1' zo veel mogelijk te beperken en gebruikt hiervoor de ingekochte biogas.

Rekenvoorbeeld allocatie biogas													
Stap 1 / 2 :						Shipper B1		Shipper B2		totaal			
						Lev1		Lev2		Lev1		Lev2	
meting (MJ) op het gas	153												
biogas injectie (MJ)	30												
totaal invoeding (MJ)	183												
		uurbemeten klant 1			30	30					30	0	
		uurbemeten klant 2			50		5		45		0	50	
		<b>totaal uurbemeten (GGV)</b>			80	30	5	0	45	30	30	50	
						<b>35</b>	<b>45</b>	<b>80</b>					
<b>Stap 3 :</b>		uurbemeten kleinverbruiker 1			2				2	0	2		
		uurbemeten kleinverbruiker 2			1				1	0	1		
		<b>totaal uurbemeten kleinverbruikers (GKV)</b>			3	0	0	0	3	0	3		
<b>Stap 4 :</b>						<b>0</b>	<b>3</b>	<b>3</b>					
totaal uurbemeten	83												
aansluitingen zonder uurmetering	100												
<b>Stap 5 :</b>				verondersteld geprofileerd verbruik	MCF	gecorrigeerd geprofileerd verbruik							
MCF van het gas	0,934579439												
		200 klanten profielcategorie G1A	42	0,934579439	39		39				0	39	
		50 klanten profielcategorie G1A	15	0,934579439	14				14		0	14	
		200 klanten profielcategorie G2A	50	0,934579439	47				47		0	47	
		<b>totaal profielklanten</b>	107		100	0	39	0	61	0	100		
		<b>totaal generaal</b>			183	30	44	0	109	30	153		
		biogas correctie B1/Lev2 cat. G1A				74			109		183		
						30	30			0	30		
		<b>totaal betrokken via GTS(gos)</b>				<b>30</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>109</b>	<b>30</b>	<b>123</b>		
						<b>44</b>	<b>109</b>	<b>153</b>					

Dit levert de volgende allocaties op :

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

Nr	Shipper/ Leverancier	Afname categorie	Allocatie
1	B1 Lev1	GGV	30
2	B1 Lev2	GGV	5
3	B2 Lev2	GGV	45
4	B2 Lev2	GKV	3
5	B1 Lev2	G1A	9(39-30)
6	B2 Lev2	G1A	14
7	B2 Lev2	G2A	47

---

**Bijlage 6 : Rekenregels reconciliatie**

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

**B6.2 Berekningen per kleinverbruiker met verbruiksprofiel****B6.2.1 Kleinverbruikers waarvoor in de afgelopen maand een meterstand is vastgesteld**

B6.2.1.1 Voor **kleinverbruikers** zonder **uurmeting** waarvoor in de afgelopen maand een meterstand is vastgesteld, kunnen in het algemeen drie termijnen worden onderscheiden:

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

**B6.2.2 Kleinverbruikers waarvoor in de afgelopen maand geen meterstand is vastgesteld**

B6.2.2.1 Voor **kleinverbruikers** zonder **uurmeting** waarvoor in de afgelopen maand geen meterstand is vastgesteld, kunnen in het algemeen twee termijnen worden onderscheiden:

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

meterstanden beschikbaar. De **regionale netbeheerder** handelt deze periode af conform B6.2.5 van deze bijlage.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- SJV : standaard jaarverbruik van de **kleinverbruiker** ;
- $\sum (\text{VP}_{\text{Pc,h}} \times \text{MCF}_{\text{GOS,h}})$  : de som van het uurlijkse product van de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de desbetreffende profielcategorie, rekening houdend met het juiste temperatuurgebied en de meetcorrectiefactor van het **GOS**, over de periode waarvoor de hoeveelheid moet worden vastgesteld;
- $E_{\text{klant, toegerekend}}$  : de toegerekende energie van de **kleinverbruiker** voor het tijdvak tussen de laatste vastgestelde meterstand en het einde van de **reconciliatieperiode**, uitgedrukt in MJ.

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

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

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

:



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

### B6.3 Berekeningen per verbruiker zonder verbruiksprofiel

- B6.3.1 Voor elke kalendermaand binnen de **reconciliatieperiode** berekent de **regionale netbeheerder** voor iedere **verbruiker** de daadwerkelijk afgenomen hoeveelheid energie door de uurmetingen te sommeren en de sommatie uit te drukken in MJ. In principe zijn dit dezelfde uurwaarden als gebruikt tijdens het allocatieproces, behoudens een enkele gecorrigeerde waarde. De correctie van de aan een **shipper** toegewezen hoeveelheid energie (op maandbasis) ten gevolge van een gecorrigeerde uurwaarde voor een **verbruiker**, wordt dus tijdens het reconciliatieproces uitgevoerd.
- B6.3.2 Voor de **verbruikers** 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 **shipper**, verdeelt de **regionale netbeheerder** de hoeveelheid over de desbetreffende **leveranciers** en/of **shippers**. conform een met deze partijen overeengekomen verdeling.

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

- B6.4.1 Aanvullend op de meetcorrectiefactor die tijdens het maandelijkse allocatieproces is bepaald, wordt een voor de desbetreffende kalendermaand geldende maand-

meetcorrectiefactor (MMCF) van een **GOS** bepaald. Het toepassen van deze maand-meetcorrectiefactor maakt het onder meer mogelijk volumeherberekeningen ten gevolge van correcties van **uurmetingen** op het **GOS** of de **verbruiker** (de zogenaamde correctie-energie) te verwerken tijdens het reconciliatieproces.

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

**B6.4.2.1 Bepaal maandtotaal profielklanten**

Als eerste stap berekent de **regionale netbeheerder** de totale afgenomen hoeveelheid op het desbetreffende **GOS** door het collectief van de **kleinverbruikers** zonder **uurmeting** (de zogenaamde profielklanten). Daartoe bepaalt de **regionale netbeheerder** de gedurende de kalendermaand op het **GOS** gemeten hoeveelheid **gas** (uitgedrukt in MJ) (d.i. het MAANDTOTAAL GOS). De door de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** in het kader van de allocatie ter beschikking gestelde uurmetingen op het **GOS** van de hoeveelheid **gas** worden gesommeerd en verhoogd met de eventueel op het **GOS** aanwezige restenergie tot een maandtotaal.

De **regionale netbeheerder** bepaalt de totale door de profielklanten via het betreffende **GOS** afgenomen hoeveelheid in de betreffende kalendermaand (d.i. het MAANDTOTAAL PROFIELKLANTEN) door het MAANDTOTAAL **GOS** te verminderen met de gedurende de desbetreffende kalendermaand afgenomen hoeveelheid energie door de **verbruikers** met een jaarafname groter dan  $170.000 \text{ m}^3(n;35,17)$ , en tevens met de afgenomen hoeveelheid energie door **kleinverbruikers** met een **uurmeting**.

**B6.4.2.2 Correcties op het MAANDTOTAAL GOS**

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

**B6.4.2.3 Extra voedingspunten**

Als een **regionale netbeheerder** niet alleen **gas** ontvangt vanuit het **landelijk gastransportnet** maar daarnaast ook **gas** ontvangt vanuit andere transportnetten, bergingen of productienetten (bijvoorbeeld in geval van biogasopwekking), zal de betreffende **regionale netbeheerder** hiermee bij de berekening van het MAANDTOTAAL PROFIELKLANTEN rekening moeten houden. De gedurende de kalendermaand op het **GOS** 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 GOS**

De **regionale netbeheerder** berekent de maand-meetcorrectiefactor van het **GOS** (MMCF) voor de desbetreffende kalendermaand door het berekende MAANDTOTAAL PROFIELKLANTEN te delen door de som van de gedurende deze kalendermaand afgenomen hoeveelheid door de **verbruikers**, bedoeld in paragraaf 0 van de Allocatievoorwaarden Gas en welke hoeveelheid is berekend zoals in deze paragraaf is aangegeven.

### B6.5 **Sommatie voor shipper/ leverancier op GOS**

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

- de som van de hoeveelheid energie per **verbruiker**, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.3 van deze bijlage
- de som van de hoeveelheid energie per **verbruiker**, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.2 van deze bijlage, te vermenigvuldigen met de MMCF (maand-meetcorrectiefactor) van het desbetreffende **GOS** 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 **shipper** en/of **leverancier**, de hoeveelheid energie moet worden toegewezen aan de in de desbetreffende kalendermaand geldende shipper/leveranciercombinatie.