



Openbaar

Bijlage 1:

Behorende bij het besluit nr. 103640/ 40 van de Autoriteit Consument en Markt tot wijziging van diverse voorwaarden ex artikel 12b, eerste lid, van de Gaswet

De Autoriteit Consument en Markt, Gelet op artikel 12f, eerste lid, van de Gaswet;

Besluit:

De nieuwe bepalingen komen te luiden:

Artikel I :

Aanpassingen aan de Meetvoorwaarden Gas - RNB

B1.3.3.1.1 Bij deze individuele herleidingsmethode wordt de gastemperatuur continu gemeten ter plaatse van de comptabele meetinrichting. De gasdruk wordt niet gemeten, maar als een constante waarde geprogrammeerd. Ten aanzien van de gasdruk wordt verondersteld dat deze gelijk is aan de nominale leveringsdruk vermeerderd 1,0155 bar.

B1.3.4.1.1 Bij deze collectieve herleidingsmethode wordt verondersteld dat de gastemperatuur ter plaatse van de gasmeter gelijk is aan de temperatuur van de grond gemeten op een diepte van 90cm onder het maaiveld. De grondtemperatuur wordt in opdracht van de Vereniging Meetbedrijven Nederland door Kiwa Technology regionaal vastgesteld. Ten aanzien van de gasdruk wordt verondersteld dat deze gelijk is aan de nominale leveringsdruk vermeerderd met 1,0155 bar.

B.1.3.5 Administratieve temperatuurcorrectie

B1.3.5.1.1 Bij deze individuele herleidingsmethode wordt verondersteld dat de gastemperatuur:

- voor een afnemer behorende tot de groep G1A en G1B 15 graden Celsius bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met 1,01515 bar;
- voor een afnemer behorende tot de groep G2C 7 graden Celsius bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met 1,01515 bar;



Openbaar

B1.3.5.1.1 Bij deze individuele herleidingsmethode wordt verondersteld dat de gastemperatuur:

- a. voor een aangeslotene met een aansluiting behorend tot de afnamecategorie G2A 15° Celsius bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met 1,0155 bar. De doorgestroomde hoeveelheid gas wordt herleid naar m³(n) volgens de formule:

$$V_n = V * (1,0155 + P_m) / 1.01325 * 273,15 / (273,15 + 15)$$

waarin:

V = doorgestroomde hoeveelheid in m³

V_n = herleid volume

P_m = gasdruk in de meter (normaliter 0,028 bar);

- b. Voor een aangeslotene met een aansluiting behorend tot de afnamecategorie G2C 7° Celsius bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met 1,0155 bar. De doorgestroomde hoeveelheid gas wordt herleid naar m³(n) volgens de formule:

$$V_n = V * (1,0155 + P_m) / 1.01325 * 273,15 / (273,15 + 7)$$

waarin:

V = doorgestroomde hoeveelheid in m³

V_n = herleid volume

P_m = gasdruk in de meter (normaliter 0,028 bar).



Openbaar

Artikel II :

Aanpassingen aan de Allocatievoorwaarden Gas ten aanzien van de off line allocaties

- B2.3 Als derde stap, stelt de **regionale netbeheerder** de netverliezen voor het desbetreffende uur vast. De netverliezen worden berekend volgens onderstaande berekening:

$$\text{Netverliezen(h)} = \text{NVF} * \text{Invoeding(h)}$$

Waarin:

Netverliezen = Netverliezen voor het desbetreffende uur

NVF = Net Verlies Factor

Invoeding = Invoeding op het **netgebied** voor het desbetreffende uur



- B2.4 De **regionale netbeheerder** berekent, als vierde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de **profielafnemers**. Daartoe trekt de **regionale netbeheerder** de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties en de in de derde stap bepaalde netverliezen af van de op het **netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**.

Artikel III :

Aanpassingen aan de Allocatievoorwaarden Gas ten aanzien van de NRTA

- B2a.3a Als derde stap worden de netverliezen voor het desbetreffende **uur** vastgesteld. De netverliezen worden berekend volgens onderstaande berekening:

$$\text{Netverliezen(h)} = \text{NVF} * \text{Invoeding(h)}$$

Waarin:

Netverliezen = Netverliezen voor het desbetreffende **uur**

NVF = Net Verlies Factor

Invoeding = Invoeding op het **netgebied** voor het desbetreffende **uur**



Openbaar

- B2a.4 Het **Centraal Systeem Stuursignaal** berekent, als vierde 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 Systeem Stuursignaal** de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties en de in de derde stap bepaalde netverliezen af van de op het **netgebied** gemeten hoeveelheid **gas** van het desbetreffende **uur**.
- B2a.5 De vijfde 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 Systeem Stuursignaal** per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGVSH;LE,PC,netgebied) (zie bijlage 1a van deze regeling en bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet-GIS **aangesloten** plaatsvindt.

69

Artikel IV :

Aanpassingen aan de Allocatievoorwaarden Gas ten aanzien van de Reconciliatie

- 5.1.4 Nadat de berekeningen voor alle relevante **verbruikers** door de **regionale netbeheerder** zijn uitgevoerd, berekent de **regionale netbeheerder** het maandelijkse netverlies 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 het netverlies.
- 5.3.1 Door **regionale netbeheerder** aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, betreffende **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers**:
Voor elk **netgebied**: per kalendermaand per afnamecategorie voor elke voorkomende **erkende programmaverantwoordelijke /leverancier** combinatie de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid **gas** (uitgedrukt in MJ), de totale hoeveelheid **gas** vóór de uitvoering van dit reconciliatieproces, alsmede het netverlies; hiervoor wordt het bericht 'RNINFO' gebruikt.



Openbaar

B6.4 Berekening van de maandelijkse netverliezen

B6.4.1 [Vervallen].

B6.4.2 De maandelijkse netverliezen worden als volgt bepaald:

B6.4.2.1 Bepaal de maandelijkse netverliezen per **netgebied**

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

De **regionale netbeheerder** bepaalt de netverliezen van het betreffende **netgebied** in de betreffende kalendermaand door het maandtotaal **netgebied** te verminderen met de gedurende de desbetreffende kalendermaand afgenomen **hoeveelheid energie** (inclusief de eventueel aanwezige en volgens B3.2.2 respectievelijk B4.2.1 verstrekte rest- en correctie-energie) door de telemetriegrootverbruikers en de som van de afgenomen hoeveelheid energie door de **verbruikers**, bedoeld in paragraaf 5.1.2 van de Allocatievoorwaarden Gas en welke hoeveelheid is berekend zoals in deze paragraaf is aangegeven.

B6.4.2.3 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 de maandelijkse netverliezen in een **netgebied** 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 [Vervallen]



Openbaar

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.

Artikel IV :

Aanpassingen aan de Allocatievoorwaarden Gas ten aanzien van de netverliesfactor

4.5 Vaststelling netverliesfactor

- 4.5.1 De **regionale netbeheerder** stelt jaarlijks vóór 1 oktober de netverliesfactor (**NVF**) voor het volgende kalenderjaar vast.
- 4.5.2 De **regionale netbeheerder** stelt de netverliesfactor (**NVF**) vast gelijk aan het gemiddelde procentuele netverlies van de laatste 24 maanden waarvoor op het moment van vaststelling de definitieve reconciliatie beschikbaar is. Het gemiddelde procentuele netverlies komt overeen met het totaal netverliesvolume over 24 maanden gedeeld door de totale invoeding over 24 maanden.
- 4.5.3 Na vaststelling informeert de **regionale netbeheerder** de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** en de betrokken **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** over de netverliesfactor



Openbaar

(**NVF**) voor het volgende kalenderjaar.

Aanpassing aan de Begrippenlijst Gas

NVF : Netverliesfactor, positief percentage zijnde de factor die overeenkomt met het procentuele jaarlijkse gemiddelde netverlies van een **regionale netbeheerder**.