Bijlage 1:
Behorende bij het besluit nr. 103640/ 28 van de Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit tot wijziging van diverse voorwaarden ex artikel 12b, eerste lid, van de Gaswet

De Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit, Gelet op artikel 12f, eerste lid, onderdelen b en c, van de Gaswet;

Besluit:
De nieuwe bepalingen komen te luiden:

Artikel I :
Aanpassingen aan de Meetvoorwaarden Gas - RNB

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 (het Platform Meetbedrijven van) EnergieNed door GASTEC 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:

a. voor een aangeslotene met een aansluiting behorend tot de afnamecategorie G1A en G2A 15° Celsius bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met 1,0155 bar. De doorgestroomde hoeveelheid gas wordt herleid naar m^3(n) volgens de formule:

$$Vn = V *(1,0155+Pm)/1.01325 * 273.15/(273,15+15)$$

waarin:

V = doorgestroomde hoeveelheid in m^3
Vn = herleid volume
Pm = gasdruk in de meter (normaliter 0,028 bar);

CONCEPT

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 m^3(n) volgens de formule:

Vn = V *(1,0155+Pm)/1.01325 * 273.15/(273,15+7)

waarin:

V = doorgestroomde hoeveelheid in m^3

Vn = herleid volume

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

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.

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

B2a.3b Als derde stap worden de netverliezen voor het desbetreffende uur vastgesteld.

B2a.4 Het Centraal Systeem Stuursignaal berekent, als vierde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de profielafnemers en de aangeslotenen met afnamecategorie GXX; dit zijn de niet-GGV aangeslotenen. 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 aangeslotenen. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform bijlagen 1 en 1a uitgevoerde berekeningen. Voor elke erkende programmaverantwoordelijke berekent het Centraal Systeem Stuursignaal per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik'

CONCEPT

(VGVPV;LE,PC,netgebied) (zie bijlage 1 en 1a). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet- GIS aangeslotenen plaatsvindt.

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 maandelijkse 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 maandelijkse netverlies; hiervoor wordt het bericht 'RNINFO' gebruikt.

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

CONCEPT

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]

B6.5 Sommatie voor 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.

CONCEPT