

## **BIJLAGEN**

BEHORENDE BIJ DE TUSSENRAPPORTAGE  
"LIEGEN DE GASMETERS?"

## **Bijlage 1**

Informatieverzoek aan vergunninghouders

Geachte heer/mevrouw ...,

De Tweede Kamer heeft op 3 april jl. met de Minister van Economische Zaken gesproken over de betrouwbaarheid van de meting van gaslevering aan kleinverbruikers. Naar aanleiding van deze discussie, die ook in de landelijke media begin april veel aandacht heeft gekregen, heeft de Minister mij opdracht gegeven een onderzoek te houden naar een aantal aspecten van gasexpansie bij meting van gaslevering aan kleinverbruikers. Dit onderzoek, dat bestaat uit een aantal onderzoeksvragen in deze brief en een aanvullende (telefonische) bespreking van uw schriftelijke reactie hierop, beslaat de volgende onderwerpen:

1. Bekendheid met gasexpansie door vergunninghouders gas
2. Invloed gasexpansie op leveringstarief en/of winstmarge
3. Invloed op leveringstarief en/of winstmarge bij mogelijke aanpassing(en) meetstandaard

Hieronder schets ik per onderwerp achtereenvolgens het relevante (wettelijke) kader, de constatering van DTe en de onderzoeksvragen. Het onderzoek heeft uitsluitend betrekking op de metingen van gaslevering bij kleinverbruikers, conform artikel 43 Gaswet. DTe voert separaat van dit onderzoek onder vergunninghouders ook een technisch onderzoek en een veldonderzoek uit.

#### **1. Bekendheid met gasexpansie door vergunninghouders gas**

Gasmeters bij kleinverbruikers meten de gaslevering op basis van het gasvolume. Hierbij kan het gasvolume toe- of afnemen indien de temperatuur van het gas toe- of afneemt. De Meetcode Gas beschrijft de methode van meting en volumeherleiding. Centraal hierin staat een gemiddelde gastemperatuur van 7 graden Celcius. Indien de werkelijke gemiddelde gastemperatuur hoger zou zijn dan 7 graden Celcius, wordt er een hoger gasvolume gemeten (met gelijkblijvende energetische waarde). Het toenemen van het volume van gas bij hogere temperaturen wordt gasexpansie genoemd.

Onderzoeksvragen:

- 1a. Bent u bekend met gasexpansie bij levering aan kleinverbruikers?
- 1b. Welke actuele en historische gegevens heeft u over de omvang van de gasexpansie bij levering aan kleinverbruikers?

#### **2. Invloed gasexpansie op leveringstarief en winstmarge**

Indien er sprake zou zijn van een structureel hogere temperatuur dan 7 graden Celcius bij de meting van het gasvolume bij de levering aan kleinverbruikers, zou er sprake zijn van een structureel te hoog gemeten afzetvolume. Bij een structureel te hoog gemeten afzetvolume zouden leveranciers van gas aan kleinverbruikers structureel extra inkomsten kunnen hebben dankzij de gasexpansie.

Onderzoeksvragen:

- 2a. Zijn er, naast temperatuur, andere factoren, die volgens u relevant zijn met betrekking tot het onderwerp van de gasexpansie? U kunt hierbij denken aan factoren zoals:
1. Inkoop van gas
  2. Transport van gas
  3. Metingen / Meters bij kleinverbruikers
  4. Specifieke kenmerken van kleinverbruikers
  5. Overige relevante factoren of kenmerken
- 2b. Op welke wijze houdt u rekening met gasexpansie bij de inkoop van gas voor de levering aan kleinverbruikers?
- 2c. Op welke wijze houdt u rekening met gasexpansie bij de bepaling van het leveringstarief van gas aan kleinverbruikers?
- 2d. Wat is uw reactie ten aanzien van de stelling dat leveranciers een structureel inkomsten voordeel zouden hebben, indien het separate technisch onderzoek en het veldonderzoek door DTe aantonen, dat de gemiddelde temperatuur bij gasmeting bij kleinverbruikers hoger is dan 7 graden Celcius?

**3. Invloed op leveringstarief bij mogelijke aanpassing(en) meetstandaard**

Indien technisch onderzoek aantoont dat er sprake is van een structurele volume afwijking, kan de wetgever besluiten om de normering voor de meting van gasvolumes en/of de volumeherleiding aan te passen. Bij de beantwoording van de volgende vragen dient u de aanname te hanteren dat de normering zodanig wordt aangepast, dat kleinverbruikers minder volume wordt toegerekend als gevolg van deze mogelijke aanpassingen.

- 3a. Welke invloed heeft een mogelijke normaanpassing op uw inkoop van gas ten behoeve van de levering aan kleinverbruikers en wat is uw argumentatie hiertoe?
- 3b. Welke invloed heeft een mogelijke normaanpassing op de hoogte van uw leveringstarief aan kleinverbruikers en wat is uw argumentatie hiertoe?
- 3c. Wat is uw reactie ten aanzien van de stelling dat leveranciers vermoedelijk een structurele verhoging van het leveringstarief zullen doorvoeren, indien de hierboven geschetste normaanpassing daadwerkelijk zou worden doorgevoerd.

Ik verzoek u uw schriftelijke reactie met de antwoorden op de gestelde onderzoeksvragen vóór 18 juli 2007 aan mij te sturen. Ik vind het van belang dat u overige vragen en/of opmerkingen die u van belang acht voor het onderzoek naar gasexpansie meeneemt in uw reactie.

DTe wenst vijf werkdagen na ontvangst van uw reactie telefonisch uw reactie met u te bespreken. Ons Secretariaat zal binnen vijf werkdagen na verzending van deze brief contact met u opnemen om de afspraak te plannen in week 30.

Wellicht ten overvloede wijs ik u erop dat u op grond van artikel 35 van de Gaswet, verplicht bent om medewerking te verlenen aan dit informatieverzoek.

Indien u over deze brief of over de wijze waarop u de onderzoeksvragen kunt beantwoorden overleg wenst, kunt u contact opnemen met de heer drs. E.W. Edelenbos, bereikbaar onder telefoonnummer 070 – 330 1761 of met de heer drs. M.A. te Velthuis, bereikbaar onder telefoonnummer 070- 330 1367. Voor uw schriftelijke reactie verzoek ik u te refereren aan bovenstaande kenmerk.

Hoogachtend,  
De Raad van Bestuur van de Nederlandse Mededingingsautoriteit,  
namens deze:

Mevrouw mr. A.P. de Groene  
Plv. Directeur Directie Toezicht Energie

## **Bijlage 2**

Uittreksel uit reconciliatie Gasmarkt (versie 1.2)

## Rapport van het Platform Versnelling Energieliberalisering, Mei 2004

### 5.5 Meetverschillen

Een essentieel verschil met het begrip 'netverliezen elektriciteit' is dat bij een lekkagevrij gasnet er feitelijk geen netverliezen zijn, terwijl er bij elektriciteit altijd per definitie energieverliezen zijn in kabels en transformatoren. Tussen de meting van gashoeveelheden in het GOS en het totaal van de metingen van de in dat (deel)net aangesloten afnemers is altijd een verschil te constateren. Dit meetverschil heeft een aantal oorzaken:

#### *Verskil in kwaliteit / nauwkeurigheid meetinstallaties (veelal winst)*

De meting op het GOS heeft een andere nauwkeurigheid dan die bij de afnemer. Er is met name verschil in methodiek t.a.v. correctie voor druk en temperatuur. De ervaring heeft geleerd dat er feitelijk altijd sprake is van meetwinsten als gevolg daarvan. Wel valt dit binnen de algemeen aanvaardbare normen.

#### *Lekkage (verlies)*

Hoewel er een 5-jaarlijks lekzoekprogramma door de netbeheerders wordt gehanteerd zijn lekkages niet altijd uit te sluiten. Ook komt het voor dat als gevolg van werkzaamheden leidingdelen moeten worden afgeblazen.

#### *Frauduleuze afname / illegale aansluitingen (verlies)*

Dit zijn de verliezen, waar ook metersabotage onder gerangschikt kan worden.

#### *Zoekgeraakte aansluitingen (verlies)*

Het komt voor dat aansluitingen wel bestaan en gas afnemen, maar het bestaan ervan nergens is geregistreerd, dan wel dat deze is zoekgeraakt.

#### *Overige administratieve fouten (winst en verlies)*

Het is altijd mogelijk dat een meterstand niet op de juiste wijze in de administratie wordt verwerkt.

De meetverschillen zijn niet te kwantificeren en vallen automatisch in de berekening van de Meetcorrectiefactor en worden naar rato verdeeld over leveranciers die leveren aan de profielklanten. Over het algemeen resulteren voorgaande oorzaken erin dat de som van de gemeten afnamen bij de eindverbruiker groter is dan de afname bij het GOS.

## **Bijlage 3**

Onderzoeksrapport Kiwa Gas Technology (fase 1)