

Algemeen.

Ingevolge het Besluit leveringszekerheid Gaswet van 13 april 2004 is GTS gehouden voorzieningen te treffen voor de pieklevering aan kleinverbruikers vanaf het moment waarop de gasmarkt volledig is geliberaliseerd (1 juli 2004). Dit houdt in dat GTS als taak heeft de nodige voorzieningen te treffen teneinde de vergunninghouders in staat te stellen de pieklevering te verzorgen voor alle kleinverbruikers in Nederland. Daartoe dient GTS de beschikking te hebben over productiecapaciteit (bijvoorbeeld in de vorm van bergingen) en gas, en dient GTS ook transportcapaciteit in het landelijk transportnet te reserveren. In geval van bijzonder koude omstandigheden, in het voornoemde Besluit leveringszekerheid Gaswet omschreven als een dag met een gemiddelde effectieve etmaaltemperatuur in De Bilt lager dan -9°C , zal GTS de vergunninghouders gas leveren. Deze zg. pieklevering is een 'extra levering' van gas aan de vergunninghouder en is er voor bedoeld om hem in staat te stellen gas te leveren aan kleinverbruikers indien en voor zover de gemiddelde effectieve etmaaltemperatuur (in De Bilt) lager is dan -9°C . De vergunninghouder moet zelf over voldoende productie- en transportcapaciteit beschikken om de levering aan kleinverbruikers tot -9°C te realiseren, ook in geval van de bedoelde bijzonder koude omstandigheden.

De gereserveerde productie- en transportcapaciteit worden door GTS als regel in rekening gebracht bij de vergunninghouders, naar rato van hun marktaandeel in het kleinverbruikersegment.

Voor de uitvoering van deze taak is het noodzakelijk dat de Regionale Netbeheerders (RNB's) maandelijks GTS informatie gaan verstrekken aangaande de marktaandelen van de vergunninghouders en dat de RNB's bij het uitvoeren van de allocatie de aan de pieklevering toe te wijzen volumes gaan vaststellen.

Teneinde de RNB's de gelegenheid te geven zich voor te bereiden op de verstrekking van deze nieuwe gegevens, is een overgangsregeling voorzien voor de periode juli t/m december 2004. De definitieve regeling zal leiden tot een meer juiste doorberekening aan de vergunninghouders en sluit aan op het transporttarievenstelsel van GTS. De definitieve regeling zal ingaan per 1 januari 2005.

Definitieve regeling.

De definitieve regeling wordt vanaf 1 januari 2005 toegepast. Belangrijke uitgangspunten voor de regeling zijn het logische gedrag van een verstandige shipper en een goede aansluiting bij de bestaande entry/exit systematiek.

De capaciteit voor de pieklevering wordt maandelijks per profielcategorie verdeeld over de vergunninghouders naar rato van hun marktaandeel in de profielcategorieën G1 en G2 van het kleinverbruikersegment. Dit marktaandeel wordt vastgesteld op basis van het aantal aansluitingen per profielcategorie, dat door de RNB's zullen moeten worden verstrekt.

De aan de vergunninghouders toegerekende capaciteit wordt in rekening gebracht bij de vergunninghouders, tenzij shipper en vergunninghouder zijn overeengekomen dat de voorzieningen t.b.v. de pieklevering in rekening gebracht kunnen worden bij de shipper.

Productiecapaciteit.

De totale productiecapaciteit bedraagt 2,69 mln. m^3/u . Deze productiecapaciteit is vastgesteld op grond van onder meer historische temperatuurreksen en verbruiksgegevens van de winter 2002/2003 op de relevante exit-punten, waarbij geen specifieke gegevens beschikbaar waren voor het kleinverbruikersdeel van de markt. De totale capaciteit voor de kleinverbruikers uit de

profielcategorie G1 bedraagt 1,91 mln. m³/u (71%) en uit categorie G2 0,78 mln. m³/u (29%). De verdeling van de capaciteit over de profielcategorieën is uitgevoerd op basis van het PVE-profiel.

Per maand wordt voor zowel de profielcategorie G1 als G2 de capaciteit toegerekend aan de vergunninghouder (=leverancier) op basis van het marktaandeel. Het marktaandeel van een leverancier wordt door GTS berekend op grond van een maandelijkse opgave van het aantal aansluitingen door de RNB's. Daarbij geldt als peildag voor het aantal aansluitingen de 15^e van de maand.

De toegewezen productiecapaciteit wordt maandelijks in rekening gebracht bij de leveranciers (of eventueel shipper) tegen onderstaande tarieven.

Tarief productiecapaciteit 2005.

Tarief bergingscapaciteit : € 39,805 per m³/u/jaar

GTS heeft de permanente beschikking over bergingen voor pieklevering geschikt voor een volume van 112 mln. m³; voor dagen met een gemiddelde effectieve temperatuur in De Bilt < -9°C is vanuit deze bergingen een capaciteit van 2,69 mln m³/uur beschikbaar. Dit tarief is een gewogen gemiddelde van de tarieven, die van toepassing zijn op de beschikbaarheid en het gebruik van de bergingen (UGS Alkmaar en LNG Maasvlakte).

Tarief voor het instandhouden van de gasvoorraad: € 0,684 per m³/u/jaar

Dit tarief heeft betrekking op de kapitaalslasten voor de financiering van de voor de pieklevering beschikbare gasvoorraad. Aan het begin van elke winter is er voor de pieklevering een voorraad beschikbaar van 112 mln. m³.

Diverse kosten: € 0,402 per m³/u/jaar

Dit betreft de bijkomende kosten voor GTS in verband met de uitvoering van de dienst pieklevering, waaronder de administratieve uitvoering van de dienst.

Totaal tarief productiecapaciteit: € 40,89 per m³/u/jaar. Dit is per maand € 3,41 per m³/u.

Transportcapaciteit.

De totale transportcapaciteit bedraagt eveneens 2,69 mln. m³/u. (profielcategorie G1: 1,91 m³/u; G2 : 0,78 m³/u). Deze transportcapaciteit wordt door GTS gereserveerd voor de pieklevering gedurende de periode dat er sprake kan zijn van pieklevering: de wintermaanden december, januari en februari. De transportcapaciteit wordt dan ook uitsluitend gedurende de maanden januari, februari en december in rekening gebracht. De entry-capaciteit wordt voor deze maanden per profielcategorie toegerekend aan de leverancier op basis van zijn marktaandeel; de exit-capaciteit wordt voor deze maanden voor elk exitpunt (gos of pseudo-gos) per profielcategorie toegewezen aan de leverancier op basis van het marktaandeel per exitpunt. De exit-capaciteit wordt met de leveranciers verrekend tegen de normale exit-tarieven (geldig gedurende de drie wintermaanden). Dit betekent dus dat de exit-tarieven, die aan de vergunninghouder worden gefactureerd afhangen van de exitpunten waarachter zijn kleinverbruikers zitten en dus per vergunninghouder kunnen verschillen.

Tarief transportcapaciteit 2005.

Entry tarief: € 7,96 per m³/u/drie wintermaanden

Gedurende de wintermaanden januari, februari en december wordt op de entrypunten UGS-Alkmaar en LNG-Maasvlakte transportcapaciteit gereserveerd door GTS om op de dagen, waarop de gemiddelde effectieve temperatuur in De Bilt < -9°C is, gas voor de pieklevering te kunnen leveren. Dit tarief is een gewogen gemiddelde van de betreffende entry tarieven (UGS Alkmaar en LNG Maasvlakte).

Exit-tarief: het werkelijke exit-tarief

Gedurende de wintermaanden januari, februari en december wordt op alle exit-punten ten behoeve van de pieklevering aan de kleinverbruikers, transportcapaciteit gereserveerd door GTS.

De in een wintermaand aan de leverancier toegewezen hoeveelheid capaciteit op een exit-punt wordt afgerekend met het voor dat exitpunt geldende tarief voor deze drie wintermaanden.

Piekgas

De reguliere allocatie van de gashoeveelheden voor relevante exitpunten wordt uitgevoerd door de RNB en tevens worden shippers en leveranciers door de RNB's geïnformeerd over de resultaten van de allocatie. In aansluiting op deze bestaande praktijk, zal de omvang van de pieklevering (commodity) worden berekend door de RNB's zodat bestaande werkwijzen zo veel mogelijk in tact kunnen blijven en marktpartijen juist worden geïnformeerd over de omvang van de pieklevering. Er is alleen sprake van pieklevering als de gemiddelde (effectieve) etmaaltemperatuur in De Bilt < -9°C. De omvang van de pieklevering is gelijk aan de hoeveelheid gas, die hoort bij het temperatuurtraject lager dan -9°C (De Bilt). De aldus vastgestelde hoeveelheid piekgas wordt door GTS in rekening gebracht bij de vergunninghouder of, indien overeengekomen, de shipper.

De RNB voert voor de bepaling van de hoeveelheid piekgas de benodigde berekeningen uit voor elk van de betreffende gasdagen door de allocaties van de gashoeveelheden kleinverbruik op een(pseudo-)gas aan de volgende aanvullende bewerkingen te onderwerpen:

- Bepaal de maximale uurhoeveelheid van de reguliere levering door de volgende formule:

$$\text{Max. uur}_{\text{regulier}} = \text{max uur}_{\text{totaal}} / (1 + |(T_{\text{eff}} - -9)| \times 0,0386); \text{ waarin}$$

max uur_{totaal} de hoogste uurwaarde van de allocatie

T_{eff} de gemiddelde effectieve temperatuur van het etmaal en toegepast op de gasdag

Max. uur_{regulier} de hoogste uurwaarde (allocatie) van de reguliere levering

- Bepaal voor elk uur van de gasdag de pieklevering en de reguliere levering:
 - Er is geen sprake van pieklevering als de uurwaarde van de allocatie kleiner of gelijk is aan de berekende maximale uurhoeveelheid van de reguliere levering.
 - Als de uurwaarde van de allocatie groter is dan de berekende maximale uurhoeveelheid van de reguliere levering vormt de pieklevering het verschil.

De prijs, waarvoor de in het kader van de pieklevering geleverde hoeveelheid gas in rekening wordt gebracht, is een afgeleide van de inkoopkosten van GTS. GTS zal er voor zorgen dat de gasvoorraad bestemd voor pieklevering vóór de volgende winter weer op peil wordt gebracht en zal daarvoor gas inkopen. De kosten, die daarvoor worden gemaakt, vormen de basis van het in rekening te brengen tarief. GTS zal er naar streven het gas tegen de laagst mogelijke kosten in te kopen en zal gebruik maken van de mogelijkheden die de gasmarkt biedt.

Periodieke herziening van de uitgangspunten.

Jaarlijks wordt door GTS op grond van ramingen en realisaties de uitgangspunten van de dienst pieklevering getoetst. Dit betreft dan met name de bepaalde capaciteiten en de factor (0,0386), die wordt gebruikt bij de bepaling van de hoeveelheid gas, die daadwerkelijk is geleverd in het kader van de dienst pieklevering. De eventuele wijzigingen, die consequenties kunnen hebben voor de tariefstelling, worden per 1 mei van elk kalenderjaar doorgevoerd.

Rekenvoorbeeld :

Ter illustratie zijn een tweetal factureervoorbeelden voor de definitieve regeling toegevoegd.

Maandelijks bepalen de RNB's het aantal aansluitingen, op grond van deze opgave berekent GTS maandelijks het totaal aantal aansluitingen en de relevante marktaandelen.

Het in onderstaande tabel opgenomen totaal aantal aansluitingen dient uitsluitend omwille van het rekenvoorbeeld en is geen weergave van werkelijkheid!

Over maanden maart tot en met november wordt uitsluitend de productiecapaciteit in rekening gebracht. Hieronder volgt een voorbeeld van zo'n factuur.

Opgave RNB's juli 2005 :			
		G1	G2
	Exit (GOS)	Aantal aansluitingen	Aantal aansluitingen
Vergunninghouder A	Arnhem	2000	50
	Heteren	3000	150
	Harderwijk	5000	300
	Totaal	10000	500
Vergunninghouder B	Arnhem	1500	10
	Oosterbeek	3000	30
	Totaal	4500	40
Vergunninghouder
Totaal		5500000	500000

Factuurberekening Vergunninghouder A			
Betreft juli 2005			
<i>Basis gegevens :</i>			
profielcategorie G1 :			
totaal capaciteit (mln m3/u)		1,91	
aantal aansluitingen 07-05		5500000	
profielcategorie G2 :			
totaal capaciteit (mln m3/u)		0,78	
aantal aansluitingen 07-05		500000	
<i>Productiecapaciteit</i>			
profielcategorie G1:		maandtarief	bedrag
aantal aansluitingen	10000		
toegerekende capaciteit (m3/u)	3473	€ 3,41	€ 11.842,00
profielcategorie G2:			
aantal aansluitingen	500		
toegerekende capaciteit (m3/u)	780	€ 3,41	€ 2.659,80
TOTAAL			€ 14.501,80

Over de maanden januari, februari en december wordt naast de productiecapaciteit ook de transportcapaciteit berekend. De daarbij gehanteerde exit-tarieven zijn inclusief het tarief voor de connection. Hieronder een voorbeeld voor de maand december 2005.

Opgave RNB 's december 2005 :			
		G1	G2
	Exit (GOS)	Aantal	Aantal
		aansluitingen	aansluitingen
Vergunninghouder A	Arnhem	2500	60
	Heteren	2800	100
	Harderwijk	6000	280
	Totaal	11300	440
Vergunninghouder B	Arnhem	2000	15
	Oosterbeek	3500	30
	Totaal	5500	45
Vergunninghouder
Totaal		5600000	480000

Factuurberekening Vergunninghouder A
Betreft december 2005
Basis gegevens :

profielcategorie G1 :	
totaal capaciteit (mln m3/u)	1,91
aantal aansluitingen 12-05	5600000
profielcategorie G2 :	
totaal capaciteit (mln m3/u)	0,78
aantal aansluitingen 12-05	480000

Productiecapaciteit

		maandtarief	bedrag
profielcategorie G1:			
aantal aansluitingen	11300		
toegerekende capaciteit (m3/u)	3854	€ 3,41	€ 13.142,51
profielcategorie G2:			
aantal aansluitingen	440		
toegerekende capaciteit (m3/u)	715	€ 3,41	€ 2.438,15
TOTAAL			€ 15.580,66

Transportcapaciteit

Entry

profielcat. G1	toegerekende capaciteit (m3/u)	3854	€ 2,65	€ 10.226,23
profielcat. G2	toegerekende capaciteit (m3/u)	715	€ 2,65	€ 1.897,13

profielcategorie G1 :

Exit (gos)	aantal aansluitingen	toegerekende capaciteit	jaartarief	maandtarief	bedrag
Arnhem	2500	853	€ 18,42	€ 5,03	€ 4.293,07
Heteren	2800	955	€ 25,44	€ 6,95	€ 6.640,69
Harderwijk	6000	2046	€ 24,64	€ 6,73	€ 13.782,56

profielcategorie G2 :

Arnhem	60	98	€ 15,69	€ 4,29	€ 418,14
Heteren	100	163	€ 17,95	€ 4,91	€ 797,28
Harderwijk	280	455	€ 21,07	€ 5,76	€ 2.620,41

TOTAAL transportcapaciteit

€ 40.675,50

TOTAAL GENERAAL

€ 56.256,16