



Anna van Buerenplein 43
2595 DA Den Haag
Postbus 90608
2509 LP Den Haag
Telefoon 070 - 2055 000
secretariaat@netbeheernederland.nl
www.netbeheernederland.nl

Autoriteit Consument & Markt
de heer prof.dr. F.J.H. Don
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

Ons kenmerk BR-14-944
Behandeld door Johan Janssen
Telefoon 070 - 205 50 21
E-mail jjanssen@netbeheernederland.nl
Datum 3 februari 2014

Onderwerp reparatie van besluit 103640/40 m.b.t. contractering OV-
exitcapaciteit netverliezen

Geachte heer Don,

Hierbij ontvangt u namens de gezamenlijke netbeheerders een voorstel tot wijziging van de voorwaarden zoals bedoeld in artikel 12a en 12b, eerste lid, van de Gaswet. Het voorstel bevat een aantal wijzigingen in de Transportvoorwaarden Gas - LNB. Het betreft uitsluitend wijzigingen in delen van de gascodes die betrekking hebben op het landelijk gastransportnet.

Aanleiding tot dit codewijzigingsvoorstel

Op 18 juli 2013 heeft de ACM een besluit genomen met kenmerk 103640/40 ("het besluit") ten aanzien van de netverliezen gas bij de RNB's. In randnummer 93 van het besluit wordt gesteld: "Voor de inkoop van het gas ter compensatie van de netverliezen gas betaalt de regionale netbeheerder tevens de transportkosten voor het gebruik van het landelijke gastransportnet". De verrekening van de transportkosten voor het landelijk gastransportnet vindt plaats middels de zogenaamde OV-exit contractering. Paragraaf 7.4 van het besluit gaat over de gevolgen van het besluit voor de OV-exit contractering. Helaas worden hier echter enkele punten over het hoofd gezien. Dit is op 8 oktober 2013 besproken in een telefonische vergadering van ACM, Netbeheer Nederland en GTS, waarbij is geconstateerd dat er inderdaad nog een aanpassing van de codes nodig is om het proces van OV-exit contractering in combinatie met de verrekening van de netverliezen RNB goed te laten verlopen. Daarnaast is afgesproken dat de gezamenlijke netbeheerders in deze een codewijzigingsvoorstel op zouden stellen en daarbij de betrokken representatieve organisaties zouden consulteren. In de voorbereiding van dit voorstel is een conceptversie gedeeld met alle leden van het GEN en is hen gevraagd of ze belangstelling hadden voor een informeel overleg. Drie representatieve organisaties hebben aangegeven hiervoor belangstelling te hebben, waarna op 20 december overleg met hen heeft plaatsgevonden.

Toelichting op het codewijzigingsvoorstel

De verrekening van de transportkosten voor het landelijk gastransportnet op de netkoppelingen tussen het landelijk en het regionaal gastransportnet vindt plaats middels de zogenaamde OV-exit contractering. Paragraaf 7.4 van het besluit gaat over de gevolgen van het besluit voor de OV-exit contractering. Hier wordt aan de ene kant gesteld dat toewijzing van de transportcapaciteit op OV-exit punten plaats kan vinden op de "tweede manier", die als volgt wordt geschreven: "Bij de tweede manier, die wordt toegepast voor een telemetriegrootverbruiker, wordt de OVexitcapaciteit bepaald aan de hand van het maximaal afgenomen verbruik van de telemetriegrootverbruiker zoals dat is vastgelegd in het aansluitingenregister van de regionale netbeheerder". Aan de andere kant "stelt [ACM] [...] vast dat dit onderdeel via de bestaande voorwaarden geregeld kan worden".

Indien de bestaande voorwaarden niet gewijzigd zouden hoeven te worden, dan impliceert dit dat de bepaling van de planparameters, die de basis vormen voor de verdeling van de OV-exit capaciteit over de shippers, gelijk blijft. Deze planparameters staan beschreven in artikel 2.1.2b van de Transportvoorwaarden Gas – LNB en omvatten onder andere de plancapaciteit profielafnemers en de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers. De vaststelling door ACM in het besluit dat de toewijzing van transportcapaciteit plaatsvindt op de "tweede manier" die wordt toegepast voor de telemetriegrootverbruiker, suggereert dat de capaciteit die verbonden is aan het netverlies in de vigerende methodiek onderdeel uit gaat maken van de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers. Helaas spreekt het besluit alleen over de wijze van *toewijzing* van de capaciteit en wordt de wijze van *vaststelling* van de betreffende capaciteit onbenoemd gelaten. Indien aangenomen wordt dat de vaststelling van de planparameters gelijk blijft, zal de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers inclusief de benodigde capaciteit voor de netverliezen van de RNB's gelijk blijven aan de huidige plancapaciteit telemetriegrootverbruikers. Hierdoor zullen de telemetriegrootverbruikers – bij het ongewijzigd invoeren van het besluit – minder capaciteit gaan reserveren dan momenteel terwijl de profielafnemers gezamenlijk de gelijke hoeveelheid capaciteit gaan reserveren. Hiermee zou kruissubsidiëring tussen profielafnemers en telemetriegrootverbruikers ontstaan. Ongewenste kruissubsidiëring was eerder aanleiding tot aanpassing van de OV-exit I methodiek en dient ook in relatie tot het besluit opgelost te worden.

De methodiek voor de vaststelling van de diverse onderdelen van de OV-exit capaciteit is gefundeerd op twee uitgangspunten:

1. De totale capaciteit wordt bepaald uitgaande van de maximale meetwaarden voor de gasstroom op de OV-exitpunten
2. De totale capaciteit voor de telemetriegrootverbruikers wordt bepaald uitgaande van de maximale allocaties aan telemetriegrootverbruikers op de OV-exitpunten. Deze allocaties worden bepaald door de meetwaarden voor telemetriegrootverbruikers per uur te sommeren.

Doordat als uitgangspunt meetwaarden onder omstandigheden van grote afname wordt gebruikt voor zowel de meting op de OV-exitpunten als die bij telemetriegrootverbruikers, zal het effect van netverliezen op de bepaling van zowel de totale plancapaciteit als die van de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers gering zijn en verwaarloosd kunnen worden. Door van de totale plancapaciteit de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers af te trekken, wordt de gezamenlijke benodigde "*nieuwe*" capaciteit voor de profielafnemers en het netverlies RNB bepaald. Samen zullen ze gelijk zijn aan de *huidige* plancapaciteit profielafnemers

De methodiek ter vaststelling van de planparameters dient daarom zodanig aangepast te worden dat

de transportcapaciteit in het landelijk gastransportnet die verbonden is aan de netverliezen RNB onderdeel uitmaakt van de *huidige* plancapaciteit profielafnemers en daarvan ten behoeve van de verrekening dient te worden afgesplitst; de resultante is dan de *nieuwe* plancapaciteit profielafnemers. De capaciteit verbonden aan het gezamenlijke netverlies bij alle RNB's wordt bepaald door de volumegevoegen netverliesfactor te vermenigvuldigen met de totale plancapaciteit voor de RNB-exitpunten.

De plancapaciteit verbonden met de netverliezen RNB kan vervolgens over de netbeheerders verdeeld worden middels de in het besluit genoemde "tweede manier". Hierbij zal overigens wel een nieuwe, derde, fitfactor nodig zijn, de $FF_{\text{netverlies RNB}}$ (=fitfactor netverlies RNB). Omdat bij de verdeling gebruik gemaakt wordt van dezelfde methodiek als bij de telemetriegrootverbruikers, kan dezelfde profielfactor gebruikt worden.

Ter illustratie is als bijlage bij dit voorstel gevoegd de beschrijving die binnen de vereniging NEDU van dit proces is gemaakt.

Benadrukt wordt dat door middel van de in dit voorstel beschreven methodiek uitsluitend de bepaling van plancapaciteit verbonden met de netverliezen RNB en de verdeling van deze plancapaciteit over de verschillende RNB's bepaald wordt. De wijze waarop de RNB's de kosten, verbonden aan de in hun netten voorkomende netverliezen verwerken in hun tarieven wordt in dit voorstel niet behandeld. Voor de volledigheid wordt opgemerkt dat deze kosten zowel gerelateerd zijn aan de profielverbruikers als de telemetriegrootverbruikers en naast de in dit voorstel besproken transportkosten in het landelijk gastransportnet onder andere zullen bestaan aan kosten voor de commodity. Een ruwe schatting geeft aan dat de kosten verbonden aan de commodity een factor 30 hoger liggen dan de kosten verbonden aan het transport door het landelijk gastransportnet.

Verwerking in de codes

De bovengenoemde oplossing dient verwerkt te worden in artikel 2.1.2b van de Transportvoorwaarden Gas – LNB; daarnaast dient er een artikel toegevoegd te worden à la de artikelen 2.1.2d en 2.1.2e waarin de verdeling van de transportcapaciteit verbonden aan de netverliezen RNB uitgewerkt wordt.

Inhoud van het codewijzigingsvoorstel

De codeteksten met de voorgestelde wijzigingen zijn opgenomen in bijlage 1 bij deze brief. Toe te voegen tekst is gekleurd en onderstreept. Te verwijderen tekst is gekleurd en doorgehaald. De verschillende gebruikte kleuren hebben daarbij de volgende betekenis:

- zwarte tekst is vigerende codetekst;
- wijzigingen uit het onderhavige voorstel BR-13-944 zijn rood en onderstreept gemarkeerd

Consequenties voor partijen

GTS zal in bij het bepalen van de verschillende onderdelen die deel uitmaken van de OV-exit capaciteit rekening moeten houden met de nieuwe methodiek. Ten behoeve van telemetriegrootverbruikers zal (uiteeraard afhankelijk van de uitkomst van het planningsproces) min of meer een vergelijkbare hoeveelheid capaciteit gecontracteerd moeten worden; ten behoeve van de profielverbruikers zal er minder capaciteit gecontracteerd moeten worden. Het verschil komt voor rekening van de RNB's. Voor de volledigheid wordt benadrukt dat de capaciteit die gecontracteerd moet worden, wordt berekend door GTS; hiervoor hoeven betrokkenen zelf geen actie te ondernemen.

De aanlevering van data zoals is voorzien in het besluit is voldoende om de voorgestelde werkwijze mogelijk te maken, inclusief de netverliesfactor per RNB die door de RNB aan GTS gecommuniceerd moet worden. Aangezien het hierbij om één getal per RNB per jaar gaat, is het niet noodzakelijk en doelmatig om hiervoor apart berichtenverkeer in te richten; dit kan bilateraal afgestemd worden.

Waren er alternatieven beschikbaar

Ten aanzien van *de verdeling van* de OV-exitcapaciteit heeft in het verleden veel discussie plaatsgevonden. Per 1 januari 2013 wordt de zogenaamde OV-exit III methodiek toegepast, waarmee alle betrokkenen konden instemmen. Met dit codevoorstel wordt met gebruikmaking van deze OV-exit methodiek het aandeel van het netverlies RNB aan de transportkosten in het landelijk gastransportnet toebedeeld aan de RNB's. Aangezien het voorkomen van kruissubsidie uitgangspunt is bij deze methodiek is een alternatief niet voorhanden.

Toetsing van het voorstel aan de criteria van artikel 12f van de Gaswet

Met het voorstel wordt invulling gegeven aan het belang van een goede kwaliteit van dienstverlening van netbeheerders.

Gevolgte procedure

Het voorstel is vastgesteld als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders zoals bedoeld in artikel 12c van de Gaswet in een vergadering van de Taakgroep Marktfacilitering en Regulering van de vereniging Netbeheer Nederland op 18 december 2013.

Het overleg met de representatieve organisaties van partijen op de gasmarkt zoals bedoeld in artikel 12d van de Gaswet heeft plaatsgevonden in een vergadering van het GEN op 16 januari 2014. Het relevante deel van het verslag van de GEN-vergadering treft u aan als bijlage 2 bij deze brief. Gelet op de aard van de opmerkingen in deze GEN-vergadering is geen commentarenmatrix bijgevoegd.

Datum inwerkingtreding

Het is van belang dat de wijzigingen als opgenomen in het onderhavige voorstel op hetzelfde moment als het besluit in werking treden.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid tot een nadere toelichting op het voorstel. U kunt daartoe contact opnemen met de heer Johan Janssen van ons bureau (gegevens zie briefhoofd) of met de heer Wim Borghols van Gasunie Transport Services (w.t.a.borghols@gastransport.nl) of 06 – 1100 5934).

Met vriendelijke groet,


L. Knecht
directeur

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

Wijzigingen in de Transportvoorwaarden Gas - LNB

- 2.1.2b De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt voor alle **exitpunten** die de verbinding vormen tussen het **landelijk gastransportnet** en een **regionaal gastransportnet** gezamenlijk de planparameters en publiceert deze voorafgaand aan elk kalenderjaar op zijn website. De planparameters omvatten de **plancapaciteit**, de **plancapaciteit profielafnemers**, de **standaardcapaciteit profielafnemers**, **de plancapaciteit netverlies RNB**, de **plancapaciteit telemetriegrootverbruikers** en de **exitcapaciteit** benodigd voor pieklevering, als bedoeld en onder omstandigheden zoals omschreven in artikel 2, eerste lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet. De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert de wijze waarop de planparameters worden bepaald in het document als bedoeld in artikel 8, tweede lid, van de Gaswet. Bij de bepaling als bedoeld in de vorige twee volzinnen geldt dat de som van de **plancapaciteit profielafnemers**, **de plancapaciteit netverlies RNB** en de **plancapaciteit telemetriegrootverbruikers** gelijk is aan de **plancapaciteit**. In aanvulling op 2.1.2 wordt de **standaardcapaciteit profielafnemers**, **de plancapaciteit netverlies RNB** plus de **plancapaciteit telemetriegrootverbruikers** geheel gecontracteerd door de gezamenlijke **erkende programmaverantwoordelijken** met erkenning LB. Deze capaciteit wordt vast (dit is niet **afschakelbaar**) gecontracteerd.
- De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** verdeelt de **standaardcapaciteit profielafnemers**, **de plancapaciteit netverlies RNB** plus de **plancapaciteit telemetriegrootverbruikers** over de **erkende programmaverantwoordelijken** met erkenning LB op basis van gegevens uit de aansluitingenregisters van de **regionale netbeheerders** volgens de methodiek van 2.1.2d respectievelijk 2.1.2e.
- De plancapaciteit netverlies RNB wordt bepaald uit het product van de plancapaciteit met de NetVerliesFactor; voor het uitvoeren van de berekening volgens 2.1.2d zal de plancapaciteit profielafnemers verminderd worden met de plancapaciteit netverlies RNB.**
- 2.1.2c De **regionale netbeheerders** doen aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** maandelijks uiterlijk op de zesde **werkdag** volgende op de eerste kalenderdag van de maand opgave van de volgende gegevens, geldend per eerste kalenderdag van die maand, per **exitpunt** per **erkende programmaverantwoordelijke** per **leverancier**:
- Voor **profielafnemers**:
- het aantal **profielafnemers** per profielcategorie;
 - de som van de **standaardjaarverbruiken** per profielcategorie.
- Voor het netverlies RNB:**
- **het maxverbruik voor het netverlies RNB, bepaald uitgaande van de meting op de netkoppeling tussen het landelijk en het regionaal gastransportnet.**
- Voor **telemetriegrootverbruikers**:
- het aantal **telemetriegrootverbruikers**;
 - de som van de **maxverbruiken** voor **telemetriegrootverbruikers** als vastgelegd in de **aansluitingenregisters** van de **regionale netbeheerders**.
- Uiterlijk op de tiende **werkdag** van de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, verstrekken de **regionale netbeheerders** de genoemde gegevens nogmaals aan de **netbeheerder** van het **landelijke gastransportnet**, waarbij zij correcties verwerken die aan gebracht zijn naar aanleiding van opmerkingen die zijn ingediend door **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** bij de **regionale netbeheerders**.
- De **regionale netbeheerders** zenden op dezelfde dagen de genoemde gegevens tevens naar de desbetreffende **erkende programmaverantwoordelijken**. **Erkende programmaverantwoordelijken** zijn gehouden de conform dit artikel door de **regionale netbeheerder** in de eerste maand verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten zo spoedig mogelijk, doch in elk geval vijf **werkdagen** vóór de verstrekking van nieuwe gegevens in de vierde maand conform dit artikel, te melden bij de **regionale netbeheerder**.

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransport** gebruikt de nogmaals verstrekte gegevens voor een herziening van de verdeling van de **standaardcapaciteit profielafnemers** plus de **plancapaciteit telemetriegrootverbruikers** over de **erkende programmaverantwoordelijken**.

De **regionale netbeheerder** draagt er zorg voor dat informatie, die aan de **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet**, **erkende programmaverantwoordelijken** en **leveranciers** wordt verschaft, consistent is.

2.1.2d

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt de in een maand door elke **erkende programmaverantwoordelijke** met erkenning LB ten behoeve van **profielafnemers** gecontracteerde hoeveelheid **exitcapaciteit** op basis van de volgens artikel 2.1.2b en 2.1.2c vastgestelde respectievelijk verstrekte gegevens dan wel informatie uit de **aansluitingenregisters** van de **regionale netbeheerders** als volgt:

$$OV_{PV,netgebied,profiel} = FF_{profiel} \cdot [SJV_{G1,PV,netgebied} \cdot F_{G1,maand} + SJV_{G2,PV,netgebied} \cdot F_{G2,maand}]$$

$$FF_{profiel} = \frac{SC_{profiel,land}}{MC_{profiel,land}}$$

$$SC_{profiel,land} = PC_{profiel,land} - PC_{piek}$$

$$MC_{profiel,land} = \sum_{netgebied} \sum_{Land} \sum_{PV} \sum_{Cat} SJV_{Cat,PV,netgebied} \cdot F_{Cat,maand}$$

waarbij de maandelijkse fractie voor de profielafname wordt bepaald met:

$$F_{G1,maand} = MAX(Uurfracties_{G1,referentietemperatuur,maand})$$

$$F_{G2,maand} = MAX(Uurfracties_{G2,referentietemperatuur,maand})$$

waarin:

$OV_{PV,netgebied,profiel}$

de OV-exitcapaciteit voor **profielafnemers** van een bepaalde **erkende programmaverantwoordelijke** voor een bepaald **netgebied**

$SJV_{Cat, PV, netgebied}$

de som van de **standaardjaarverbruiken** voor alle **profielafnemers** met een bepaalde afnamecategorie voor een bepaalde **erkende programma-verantwoordelijke** voor een bepaald **netgebied**

Cat

afnamecategorie

$SC_{profiel,land}$

de **standaardcapaciteit profielafnemers**

$PC_{profiel,land}$

de **plancapaciteit profielafnemers**

PC_{piek}

de piekcapaciteit, zijnde dat deel van de **plancapaciteit profielafnemers** dat is bedoeld voor de pieklevering aan **kleinverbruikers** volgens artikel 2, eerste lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet

$F_{Gx,maand}$

de maximale uurfractie voor de profielenmethodiek conform bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas voor afnamecategorie x bij de referentietemperatuur behorend bij de onderhavige maand

$MC_{profiel,land}$

de modelcapaciteit voor alle **profielafnemers** in Nederland, bepaald met de bovenstaande formule (d.w.z. door het product van het **standaardjaarverbruik** per categorie en maximale uurfractie te sommeren over alle **erkende programmaverantwoordelijken** en alle **netgebieden**)

$FF_{profiel}$

de **fitfactor profielafnemers**

De berekening wordt uitgevoerd volgens het volgende stappenplan:

Stap	Door	Frequentie	Bepaling grootheid	Actie
1a	LNB	jaar	PC, PC _{telemetrie} , PC _{profiel} , PC _{netverlies RNB}	Bepaal de plancapaciteit , plancapaciteit profielafnemers , plancapaciteit netverlies RNB en de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers (dit is dezelfde actie als stap 1 in 2.1.2e)

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

1b	LNB	jaar	SC_{profiel}	Bepaal de standaardcapaciteit profielafnemers door de piekcapaciteit voor kleinverbruikers af te trekken van de plancapaciteit profielafnemers
2a	RNB	maand	Aantal profielafnemers, som SJV	Bepaal het aantal profielafnemers per profielcategorie en de som van de standaardjaarverbruiken per profielcategorie
2b	RNB	maand		Stuur de resultaten van stap 2a naar de LNB
3a	LNB	maand	$MC_{\text{profiel, land}}$	Bepaal de modelcapaciteit
3b	LNB	maand	FF_{profiel}	Bepaal de fitfactor voor profielafnemers (FF_{profiel}) door de standaardcapaciteit profielafnemers (RC_{profiel}) te delen door de modelcapaciteit
4	LNB	maand	$OV_{PV, \text{netgebied, profiel}}$	Bepaal per erkende programmaverantwoordelijke per netgebied de gecontracteerde capaciteit voor profielafnemers door per maand de maximale profielfractie (volgens bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas) bij de voor die maand geldende referentietemperatuur te vermenigvuldigen met de som van het standaardjaarverbruik per erkende programmaverantwoordelijke en met de fitfactor voor profielafnemers

2.1.2ea

De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt de in een maand door elke **erkende programmaverantwoordelijke** met erkenning LB ten behoeve van het netverlies RNB gecontracteerde hoeveelheid **exitcapaciteit** op basis van de volgens artikel 2.1.2b en 2.1.2c vastgestelde respectievelijk verstrekte gegevens dan wel informatie uit de **aansluitingenregisters van de regionale netbeheerders** als volgt:

$$OV_{PV, \text{netgebied, netverliesRNB}} = FF_{\text{netverliesRNB}} \cdot pf_{\text{telemetrie}} \cdot GC_{PV, \text{netgebied, netverlies}}$$

met:

$$GC_{\text{land, netverlies}} = \sum_{PV=1}^{\text{land}} \sum_{\text{netgebied}=1}^{\text{land}} GC_{PV, \text{netgebied, netverlies}}$$

$$FF_{\text{netverliesRNB}} = \frac{PC_{\text{netverliesRNB}}}{GC_{\text{land, netverlies}}}$$

waarin:

$OV_{PV, \text{netgebied, netverliesRNB}}$

de OV-exitcapaciteit voor het netverlies RNB van een bepaalde **erkende programmaverantwoordelijke** voor een bepaald **netgebied**

$pf_{\text{telemetrie}}$

de **profielfactor telemetrie**grootverbruik

$GC_{PV, \text{netgebied, netverlies}}$

het **maxverbruik** van het netverlies RNB waarvoor een **erkende programmaverantwoordelijke** in een bepaald **netgebied** de **programma-verantwoordelijkheid** uitoefent

$GC_{\text{land, netverlies}}$

de som van de **maxverbruiken** van het netverlies RNB in het land = som van $GC_{PV, \text{netgebied}}$ van alle **erkende programmaverantwoordelijken** en voor alle **netgebieden**

$PC_{\text{netverlies RNB}}$

de **plancapaciteit netverlies RNB**

$FF_{\text{netverlies RNB}}$

fitfactor netverlies RNB

De berekening wordt uitgevoerd volgens het volgende stappenplan:

Stap	Door	Frequentie	Bepaling grootheid	Actie
1	LNB	jaar	$PC_{\text{telemetrie}}$	Bepaal de plancapaciteit, plancapaciteit profielafnemers, plancapaciteit netverlies RNB en de

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

			PC_{profiel} $PC_{\text{netverlies RNB}}$	plancapaciteit telemetriegrootverbruikers (dit is dezelfde actie als stap 1a in lid 2.1.2d)
2a	RNB	maand	$GC_{PV, \text{netgebied, netverlies}}$	Bepaal per netgebied het maxverbruiken van het netverlies RNB per erkende programmamaverantwoordelijke
2b	RNB	maand		Stuur de resultaten van stap 2a naar de LNB
3	LNB	maand	$GC_{\text{land, netverlies}}$	Bepaal de som over alle RNB-exitpunten van $GC_{PV, \text{netgebied, netverlies}}$
4	LNB	maand	$FF_{\text{netverlies RNB}}$	Bepaal de fitfactor netverlies RNB door $PC_{\text{netverlies RNB}}$ te delen door GC_{land}
5	LNB	maand		Publiceer $FF_{\text{netverlies RNB}}$ op de website
6	LNB	maand		Bepaal per erkende programmamaverantwoordelijke per netgebied de gecontracteerde capaciteit netverlies RNB per maand door het product van $GC_{PV, \text{netgebied}}$ en $FF_{\text{netverlies RNB}}$ te vermenigvuldigen met de profielfactor telemetriegrootverbruik $pf_{\text{telemetrie}}$

2.1.2eb De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** bepaalt de in een maand door elke **erkende programmamaverantwoordelijke** met erkenning LB ten behoeve van **telemetriegrootverbruikers** gecontracteerde hoeveelheid **exitcapaciteit** op basis van de volgens artikel 2.1.2b en 2.1.2c vastgestelde respectievelijk verstrekte gegevens dan wel informatie uit de **aansluitingenregisters** van de **regionale netbeheerders** als volgt:

$$OV_{PV, \text{netgebied, telemetrie}} = FF_{\text{telemetrie}} \cdot pf_{\text{telemetrie}} \cdot GC_{PV, \text{netgebied}}$$

met:

$$GC_{PV, \text{netgebied}} = \sum_{x=1}^n GC_x(PV, \text{netgebied})$$

$$GC_{\text{land}} = \sum_{PV=1}^{\text{land}} \sum_{\text{netgebied}=1}^{\text{land}} GC_{PV, \text{netgebied}}$$

$$FF_{\text{telemetrie}} = \frac{PC_{\text{telemetrie}}}{GC_{\text{land}}}$$

waarin:

$OV_{PV, \text{netgebied, telemetrie}}$

$pf_{\text{telemetrie}}$

$GC_{PV, \text{netgebied}}$

$GC_x(PV, \text{netgebied})$

GC_{land}

$PC_{\text{telemetrie}}$

$FF_{\text{telemetrie}}$

de OV-exitcapaciteit voor **telemetriegrootverbruikers** van een bepaalde **erkende programmamaverantwoordelijke** voor een bepaald **netgebied**
de **profielfactor telemetriegrootverbruik**
de som van de **maxverbruiken** van alle **telemetriegrootverbruikers** waarvoor een **erkende programmamaverantwoordelijke** in een bepaald **netgebied** de **programmamaverantwoordelijkheid** uitoefent
maxverbruik voor **telemetriegrootverbruiker x** waarvoor een **erkende programmamaverantwoordelijke** de **programmamaverantwoordelijkheid** uitoefent in een bepaald **netgebied**
de som van de **maxverbruiken** van alle **telemetriegrootverbruikers** in het land = som van $GC_{PV, \text{netgebied}}$ van alle **erkende programmamaverantwoordelijken** en voor alle **netgebieden**
de **plancapaciteit telemetriegrootverbruikers**
fitfactor telemetriegrootverbruikers

De berekening wordt uitgevoerd volgens het volgende stappenplan:

Stap	Door	Frequentie	Bepaling grootheid	Actie
1	LNB	jaar	$PC_{\text{telemetrie}}$	Bepaal de plancapaciteit , plancapaciteit profielafnemers , plancapaciteit netverlies RNB en de

Bijlage 1 Codetekst met voorgestelde wijzigingen

			PC_{profiel} , $PC_{\text{netverlies RNB}}$	plancapaciteit telemetriegrootverbruikers (dit is dezelfde actie als stap 1a in lid 2.1.2d)
2a	RNB	maand	$GC_{PV, \text{netgebied}}$	Bepaal per netgebied de som van de maxverbruiken van alle telemetriegrootverbruikers per erkende programmaverantwoordelijke
2b	RNB	maand		Stuur de resultaten van stap 2a naar de LNB
3	LNB	maand	GC_{land}	Bepaal de som over alle RNB-exitpunten van $GC_{PV, \text{netgebied}}$
4	LNB	maand	$FF_{\text{telemetrie}}$	Bepaal de fitfactor telemetriegrootverbruikers door $PC_{\text{telemetrie}}$ te delen door GC_{land}
5	LNB	maand		Publiceer $FF_{\text{telemetrie}}$ op de website
6	LNB	maand		Bepaal per erkende programmaverantwoordelijke per netgebied de gecontracteerde capaciteit telemetriegrootverbruikers per maand door het product van $GC_{PV, \text{netgebied}}$ en $FF_{\text{telemetrie}}$ te vermenigvuldigen met de profielfactor telemetriegrootverbruik $pf_{\text{telemetrie}}$

2.1.2f De **netbeheerder** van het **landelijk gastransportnet** publiceert de te hanteren **fitfactor profielafnemers**, **de fitfactor netverlies RNB**, de **fitfactor telemetriegrootverbruikers**, de referentietemperaturen, de profielfracties voor **profielafnemers** en de **profielfactoren telemetriegrootverbruik** op zijn website.

Wijzigingen in de Begrippenlijst Gas

fitfactor netverlies RNB

factor waarmee de maximaal gemeten capaciteit wordt toegerekend aan de plancapaciteit netverlies RNB

maxverbruik

de bij een telemetriegrootverbruiker of ten behoeve van het netverlies RNB in een uur gedurende de drie recentste volledig verstreken wintermaanden gemeten hoogste gasafname in $m^3(n;35,17)/\text{uur}$

plancapaciteit netverlies RNB

de benodigde exitcapaciteit ten behoeve van het netverlies RNB voor de exitpunten die een verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet zoals deze jaarlijks wordt vastgesteld in de planningscyclus van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en die gelijk is aan de exitcapaciteit die nodig is om te voorzien in de capaciteitsbehoefte van het netverlies RNB op een dag met omstandigheden als beschreven in artikel 2, eerste lid, van het Besluit leveringszekerheid Gaswet

Bijlage 2 Relevante passage uit het verslag van de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten, gehouden op 16 januari 2014

Voorzitter	Jos Blommaert
Secretaris	Kirsten Wilkeshuis
Aanwezig	<i>Namens de representatieve organisaties:</i>
	DE Koepel: Monique van Eijkelenburg en Floor de Kleijn
	E-NL: Nynke Geerts en Gerda Frans
	PAWEX: Henri Bontenbal
	VEMW: Jaques van de Worp en Frits van der Velde
	VMNED: Martin Hagen
	<i>Namens de gezamenlijke netbeheerders:</i>
	GTS: Wim Borghols
	NBNL: Johan Janssen
Afwezig	Consumentenbond, COGEN, EFET, FME-CWM, LTO, NEDU, NOGEPa, UNETO-VNI, VA, Vereniging Eigen Huis, VGGP, VGN, VNCl, VNG, VNO-NCW en VOEG.

6 Conceptcodewijzigingsvoorstel BR 13-944: reparatie van besluit 103640/40 m.b.t. contractering OV-exitcapaciteit

De voorzitter laat weten dat LTO een schriftelijk standpunt heeft ingezonden. Verder is er een vraag van VA binnengekomen.

GTS licht het voorstel als volgt kort toe. Op 18 juli 2013 heeft ACM met betrekking tot de netverliezen RNB besloten dat de regionale netbeheerders bij inkoop van gas ter compensatie van deze netverliezen ook de kosten voor het gebruik van het landelijke transportnet moeten betalen. Het gaat hierbij om 3% van de totale kosten die gemoeid zijn met de netverliezen. Tevens is op 18 juli 2013 ook door ACM besloten op welke wijze deze kosten berekend moeten worden. Met betrekking tot het laatste punt werden echter enkele punten over het hoofd gezien. Met ACM is toen afgesproken dat een reparatievoorstel zal worden opgesteld. Tijdens de voorbereiding van dit reparatievoorstel is een conceptversie aan alle leden van het GEN verstrekt en is hun gevraagd of zij belangstelling hadden voor een informeel overleg. Op 20 december 2013 heeft dit overleg plaatsgevonden. Naar aanleiding van dit overleg is het reparatievoorstel aangepast. Dit voorstel ligt nu op tafel. Het voornoemde besluit van ACM zal per 1 januari 2015 ook voor de OV-exitcontractering ingaan. Daarom zal het reparatievoorstel bij de najaarsrelease 2014 van de NEDU meegenomen moeten worden. Dit voorstel dient dus zo snel mogelijk bij ACM ingediend te worden om ACM in de gelegenheid te stellen tijdig een aangepast besluit te nemen.

GTS laat voorts weten dat de door VA ingediende vraag gaat over de impact van voornoemd besluit van ACM op decentrale invoeding. Het ACM-besluit gaat over transportkosten in het landelijke transportnet. Decentrale invoeding vindt in de netten van de regionale netbeheerders plaats. Decentrale invoeding is daarom van het begin af aan buiten de methodiek van verrekening van voornoemde kosten van transport in het landelijke transportnet gehouden. Deze methodiek van verrekening is in het reparatievoorstel meegenomen.

GTS leest vervolgens het ingediende standpunt van LTO betreffende het reparatievoorstel voor: "Het codewijzigingsvoorstel is voor LTO Glaskracht een aanvaardbare oplossing voor de toerekening van de inkoop van landelijk gastransport aan de netverliezen in regionale netten. Daarbij wordt opgemerkt dat het om een relatief beperkt bedrag gaat waarvoor gelijktijdig niet ontkomen kan worden

Bijlage 2 Relevante passage uit het verslag van de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten, gehouden op 16 januari 2014

aan een complexe aanpak. Hiervoor kan geen redelijk alternatief gevonden worden dat in voldoende mate rekening houdt met de belangen van betrokkenen. Tot slot wordt geconstateerd dat voor de daadwerkelijke verrekening van de netverliezen met eindgebruikers er een relatie is met de tariefregulering van de RNB's en dus aandacht behoeft in de ontwerp-'Tariefbesluiten RNB 2015'."

Naar aanleiding van het standpunt van LTO wijst de voorzitter met nadruk op het feit dat de netbeheerders zich er bewust van moeten zijn dat het onderhavige ACM-besluit consequenties kan hebben op nog vast te stellen 'Tariefbesluiten RNB'.

NBNL geeft aan dat het reparatievoorstel vergeleken met het eerdere voorstel een verbetering is.

GTS wijst op het feit dat de complexiteit van het voorstel een gevolg is van de keuze van ACM voor de methode waarop de desbetreffende kosten worden berekend.

DE Koepel vraagt wat de impact van de opschaling van de decentrale productie van groen gas kan zijn op de capaciteit van het landelijke transportnet.

GTS laat weten dat op voorzienbare termijn van de opschaling van de decentrale groengasproductie geen impact is te verwachten op de capaciteit van het landelijke transportnet. Mocht in de toekomst een significante wijziging in deze situatie optreden, dan kan daar bij de jaarlijkse vaststelling van deze capaciteit rekening mee gehouden worden.

E-NL laat weten zich bij het standpunt van LTO met name wat betreft het ontbreken van een redelijk alternatief aan te sluiten. Verder is E-NL principieel van mening dat 'de vervuiler moet betalen'. Het kan niet zo zijn dat een onevenredig deel van de kosten aan de eindgebruikers wordt doorberekend.

VEMW geeft ook aan zich bij het standpunt van LTO aan te sluiten. Verder verdienen de netbeheerders een compliment voor het gekozen proces van afstemming met de betrokken partijen. Daarbij is tijdens het informele vooroverleg goed geluisterd naar de door deze partijen afgegeven signalen, zijn de discussies in een open sfeer gevoerd en is de toelichting ten aanzien van de materiële en financiële impact van het complexe voorstel zeer verhelderend geweest. Deze wijze van afstemming kan als voorbeeld genomen worden voor alle nog komende codewijzigingsvoorstellen.

E-NL sluit zich hierbij aan en laat weten dat het afstemmingsproces voor het reparatievoorstel in gesprekken met ACM al als goed voorbeeld naar voren is gebracht.

NBNL laat weten de ervaringen van VEMW en E-NL met het afstemmingsproces betreffende het reparatievoorstel mee te zullen nemen in het komende evaluatiegesprek met ACM over de wijze van afstemming inzake codewijzigingsvoorstellen en de mogelijke verbetering daarvan.

VEMW laat weten dat het genoemde voorbeeld niet alleen onder de aandacht van ACM maar ook onder de aandacht van EZ mag worden gebracht.

De voorzitter concludeert dat unaniem is besloten dat het voorstel ongewijzigd bij ACM kan worden ingediend.

Issue IC131 Invoering besluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

Status	Definitief	Versiedatum	10-01-2014
Versienummer	2.0		
Documentnaam	IC131 Invoering besluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"		

	IC Klant	IC Wholesale-E	IC Wholesale-G
Behandeld door	X		X
Datum akkoord	11-10-13		11-10-13

Raakt aan	Kleinverbruik	Grootverbruik
Elektriciteit		
Gas	X	X

Impact op keten	Ja/Nee
Codewijziging	Ja
Berichten	Ja
Ketenprocessen	Ja

Mogelijke impact marktrollen en EDSN	Ja/Nee
LV	Ja
PV	Ja
MV	Ja
RNB	Ja
LNB	Ja
EDSN	Ja

Vastgesteld door NEDU op	08-01-2014
Invoering in markt per	01-01-2015

Contact
IC-Klant ICK@edsn.nl

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

Situatieschets:

Op 19 juli 2013 is het besluit nummer 103640/40 gepubliceerd met als titel "Wijziging technische voorwaarden inzake de administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas". Met dit besluit beoogt de Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) twee zaken te regelen:

1. De volumes voor afnemers vallende in de afnamecategorieën G1A, G2A en G2C anders te doen herleiden dan voorheen. Voor de eerste twee afnamecategorieën (kleinverbruik) moet uitgegaan worden van een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar en (voor gasmeters zonder meting van de gastemperatuur) van een gemiddelde temperatuur van het gas van 15°C. Voor G2C moet uitgegaan worden van een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar en 7°C. In alle gevallen moet herleid worden naar 0°C en een absolute gasdruk van 1,01325 bar (normaal condities).
2. De netverliezen gas voor rekening van de netbeheerder te laten komen. Dit dient tot uitdrukking te komen in zowel de offline en online allocatie, als in de reconciliatie.

Aangezien vrijwel geen aansluitingen met afnamecategorie G1A of G2A op het moment van inwerkingtreding van het besluit al voorzien zullen zijn van een meter met ingebouwde temperatuurherleiding, dienen de verbruiken voor deze aansluitingen vanaf het moment van inwerkingtreding administratief herleid te worden met een veronderstelde gemiddelde gastemperatuur van 15°C en een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar. Aansluitingen met afnamecategorie G2C kunnen voorzien zijn van een elektronisch volumeherleidingsinstrument (EVHI). In dat geval wordt het volume al uitgaande van de actuele temperatuur en (al of niet absolute) gasdruk herleid naar normaalcondities. Bij aansluitingen met afnamecategorie G2C zonder EVHI of een EVHI zonder (absolute) drukmeting echter, dient het gemeten volume nog herleid te worden uitgaande van een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar.

Voor verbruiken die deels voor en deels na het moment van inwerkingtreding liggen, dient de toewijzing van de volumeporties aan de maanden voor en na het invoeringsmoment correct te geschieden. Als dit niet correct geschiedt dan leidt dat er toe dat een deel van het volume dat gereconcilieerd had moeten worden in een maand voor de inwerkingtreding ten onrechte meegenomen wordt in de maand na de inwerkingtreding.

In dit issue wordt een werkwijze beschreven om als sector vanaf de beoogde inwerkingtreding in staat te zijn:

- Volumes administratief te herleiden uitgaande van een gemiddelde gastemperatuur van 15°C en een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar voor kleinverbruikaansluitingen (G1A en G2A)
- Volumes administratief te herleiden uitgaande van een gemiddelde gastemperatuur van 7°C en een gemiddelde luchtdruk van 1,0155 bar voor aansluitingen met afnamecategorie G2C zonder een EVHI
- Volumes voor aansluitingen met afnamecategorie G2C gemeten met een EVHI zonder (absolute) drukmeting administratief te herleiden.
- De voorgeschreven nieuwe volumeherleiding correct en consistent toe te passen in alle klant gerelateerde processen.
- Meetverschillen (netverliezen en meetwinsten) in de reconciliatie en in de offline en online allocatie toe te wijzen aan de netbeheerder
- Bij een verbruik dat deels voor en deels na het moment van inwerkingtreding ligt:

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

- o de juiste temperatuur- en drukherleiding uit te voeren voor het deel van het verbruik voor de inwerkingtreding en het deel van het verbruik na inwerkingtreding
- o de toewijzing in de reconciliatie van de volumeporties aan de maanden voor en na het moment van inwerkingtreding juist uit te voeren

Conform het besluit worden correcties als gevolg van hoogteligging van de gasmeter in dit issue niet meegenomen. Correcties als gevolg van een afwijkende leveringsdruk worden conform de afspraken voor het nieuwe marktmodel af gecommuniceerd middels de vermenigvuldigingsfactor in het stamgegevensbericht.

Het besluit 103640/40 kan voor de administratieve volumeherleiding als volgt samengevat worden:

	G1a	G2a	G2c	Wettelijke wijziging
Temperatuurcorrectie				
- Slimme meter 1 jan 2014	DSMR 4.0	DSMR 4.0	Nvt*	Koninklijk Besluit (nog te nemen)
- Administratief tot invoering besluit	7 graden Celsius	7 graden Celsius	7 graden Celsius	
- Administratief vanaf invoering besluit	15 graden Celsius	15 graden Celsius	7 graden Celsius	Meetvoorwaarden Gas - RNB, Informatiecode Elektriciteit en Gas Transportvoorwaarden LNB (OV-Exit)
Atmosferische Drukcorrectie				
- Tot invoering besluit	1,01325 bar	1,01325 bar	1,01325 bar	
- Vanaf invoering besluit	1,0155 bar	1,0155 bar	1,0155 bar	Meetvoorwaarden Gas - RNB Informatiecode Elektriciteit en Gas Transportvoorwaarden LNB (OV-Exit)

Definities

Een gasmeter meet een volume (m3) onder bedrijfscondities. Dit is dus (nog) niet het (energetisch) verbruik.

Een gemeten volume wordt voor temperatuur en druk herleid naar een volume uitgedrukt in normaal kubieke meters (m3(n)).

Een normaal kubieke meter is een hoeveelheid gas die bij een temperatuur van 0°C (273,15K) en een druk van 1,01325 bar een volume inneemt van 1 kubieke meter (m3).

Herleiden van een gemeten volume naar een normaalvolume geschiedt, na inwerkingtreding van het besluit, middels de formule:

- $V_n = V * (1,0155 + P_m) / 1,01325 * 273,15 / (273,15 + 15)$ (voor G1A en G2A)
- $V_n = V * (1,0155 + P_m) / 1,01325 * 273,15 / (273,15 + 7)$ (voor G2C)

waarin:

- V = doorgestroomde hoeveelheid in m3
- Vn = herleid volume
- Pm = gasdruk in de meter (normaliter 0,028 bar);

Vervolgens wordt de energie bepaald in Groningenequivalenten, middels de formule:

- $E(n; 35,17) = V_n * H_{s,n/35,17}$

Pagina 3 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

waarin:

- $E(n; 35,17)$ = energie in Groningen equivalenten m3 (n; 35,17)
- Vn = herleid volume
- $H_{s,n}$ = calorische bovenwaarde in MJ/m3(n)
- 35,17 = calorische bovenwaarde van standaard Groningen m3 (n) in MJ/m3 (n)

Het standaardjaarverbruik is het verwachte verbruik (uitgedrukt in m3(n; 35,17)) van een kleinverbruiker of een profielgrootverbruiker op een aansluiting in een jaar met gemiddelde klimaatcondities.

Vraag:

De volgende vragen dienen beantwoord te worden:

- 1 Wie voert de nieuwe volumeherleiding uit?
- 2 Dient er voor het invoeringsmoment een stand bepaald te worden?
- 3 Hoe weet de leverancier met welke volumeherleidingsfactor hij bij kleinverbruikaansluitingen rekening moet houden?
- 4 Hoe dient bij een verbruik waarvan de verbruiksperiode deels voor en deels na de invoering van de nieuwe temperatuurherleiding te worden verdeeld en toegerekend aan de deelperioden?
- 5 Wat toont de leverancier richting klant op de nota?
- 6 Is het gewenst om per het invoeringsmoment alle standaard jaarverbruiken in lijn te brengen met de nieuwe volumeherleiding?
- 7 Zijn er als gevolg van invoering van de nieuwe volumeherleiding aanpassingen nodig voor het valideren van standen?
- 8 Zijn er als gevolg van invoering van de nieuwe volumeherleiding aanpassingen nodig voor het berekenen van standen?
- 9 Hoe kan in de allocatie (offline en online) het meetverschil aan de netbeheerder toegewezen worden?
- 10 Hoe dient het meetverschil in de OV-exitverdeling verwerkt te worden?
- 11 Hoe kan in de reconciliatie het meetverschil aan de netbeheerder toegewezen worden?
- 12 Welke wijzigingen zijn er nodig in de bestaande informatie-uitwisseling?

Overwegingen:

De oplossing dient zoveel mogelijk elementen te gebruiken van bestaande werkwijzen en het bijbehorende berichtenverkeer. Op die manier wordt het risico beperkt die het invoeren van een nieuwe werkwijze inherent met zich mee draagt. Ook de afnemer dient zo min mogelijk hinder te ondervinden van de gekozen oplossing.

Pagina 4 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

Oplossing:

Vraag 1 Wie voert de nieuwe volumeherleiding?

Voor aansluitingen met de afnamecategorie G1A en G2A voert de netbeheerder de volumeherleiding uit voor de volumes die gereconcilieerd worden. De leverancier voert de herleiding uit voor volumes die aan de klant gefactureerd worden.

Voor aansluitingen met de afnamecategorie G2C waar de meting niet is voorzien van een EVHI met een (absolute) drukmeting voert de meetverantwoordelijke de herleiding naar druk voor het gemeten volume uit.

Vraag 2 Dient er voor het invoeringsmoment een stand bepaald te worden?

Nee, voor het invoeringsmoment dient geen stand berekend te worden voor aansluitingen met de afnamecategorie G1A en G2A. Een dergelijke stand is sterk afhankelijk van de kwaliteit van het standaardjaarverbruik en de profielen. Afwijkingen zullen leiden tot ongewenste volumeverschuivingen tussen partijen; in de eerste plaats tussen leveranciers en netbeheerders, maar ook tussen leveranciers onderling voor die maanden waar de netverliezen nog niet worden toegewezen aan de regionale netbeheerder.

Het gebruik van afgelezen standen op het overgangsmoment is mogelijk maar niet noodzakelijk. Het maakt dan ook geen deel uit van de oplossing gezien de grote impact van het collecteren van zoveel standen en de beperkte meerwaarde.

Voor aansluitingen met afnamecategorie G2C voert de meetverantwoordelijke de volumeherleiding uit. In de communicatie richting de netbeheerder dient de meetverantwoordelijke voor aansluitingen met afnamecategorie G2C die niet zijn voorzien van een EVHI met absolute drukmeting aan te geven welk deel van het volume hoort bij de periode voor, en welk deel van het volume hoort bij de periode na het moment van invoer. Met andere woorden: voor deze aansluitingen levert de meetverantwoordelijke het verbruik aan in een periode tot het moment van invoer, en een periode vanaf het moment invoer. Het bericht dat de meetverantwoordelijke gebruikt voor het sturen van meetgegevens richting de netbeheerder dwingt af dat er ook een stand wordt gecommuniceerd. Na aflezen van een daadwerkelijke stand en bepalen van de volumeporties voor en na het invoeringsmoment, dient de meetverantwoordelijke een stand te interpoleren om de deelvolumes te kunnen communiceren.

Vraag 3 Hoe weet de leverancier met welke volumeherleidingsfactor hij bij kleinverbruikaansluitingen rekening moet houden?

De informatiecode voor het nieuwe marktmodel onderscheidt twee factoren die betrokken zijn bij het bepalen van het gasverbruik: de volumeherleidingsfactor en de vermenigvuldigingsfactor (paragraaf 5.3.3.1 Informatiecode E&G).

De volumeherleidingsfactor dient toegepast te worden bij niet-temperatuurgecorrigeerde meetinrichtingen en is op grond van de 7-gradenmethode bepaald op 1 (letter g van paragraaf 5.3.3.1). De 7-gradenmethode is gedefinieerd in de Meetvoorwaarden Gas, Bijlage B.1.3.5 als een herleidingsmethode waarbij wordt verondersteld dat de gastemperatuur 7 °C bedraagt en de gasdruk overeenkomt met de nominale leveringsdruk, vermeerderd met 1,01325 bar.

Met de invoering van het besluit dient de volumeherleidingsfactor aangepast te worden: op grond van de in dat ontwerp beschreven werkwijze wordt verondersteld dat de gastemperatuur 15 °C bedraagt en de gasdruk overeenkomst met de nominale

Pagina 5 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

leveringsdruk, vermeerderd met 1,0155 bar. De volumeherleidingsfactor wordt daarmee vanaf het inwerkingtredingsmoment van het besluit bepaald op:

$$(1,0155+0,028)/1,01325 * 273,15/(273,15+15) = 0,97624$$

De vermenigvuldigingsfactor is het produkt van alle overige specifiek voor de meetinrichting van toepassing zijnde factoren op telwerk-niveau om tot een normaal-volume te komen. In deze factor kan bijvoorbeeld een afwijkende leveringsdruk tot uiting komen. Voor een zogenaamd domme meter met een afwijkende leveringsdruk van 50 mbar moet de totale toe te passen factor zijn:

$$(1,0155+0,050)/1,01325 * 273,15/(273,15+15) = 0,99683.$$

Het quotiënt tussen deze factor en de volumeherleidingsfactor, komt in de vermenigvuldigingsfactor van het telwerk in het stamgegevensbericht te staan. Dit quotiënt kan ook berekend worden door enkel de delen die in bovenstaande twee afleidingen verschillen op elkaar te delen:

$$(1,0155+0,050)/(1,0155+0,028) = 1,02108$$

In het stamgegevensbericht heeft voor deze situatie het veld "Temperatuurherleiding" de waarde "Nee" en de vermenigvuldigingsfactor de waarde "1,02108". De leverancier weet dan dat hij voor het bepalen van het volume het standenverschil moet vermenigvuldigen met 0,97624 en 1,02108. Als de beginstand bijvoorbeeld 1000 is en de eindstand 2000, dan wordt het volume:

$$1000 * 0,97624 * 1,02108 = 996,8$$

In bijlage I staan ter toelichting meer voorbeelden.

Vraag 4 Hoe dient bij een verbruik waarvan de verbruiksperiode deels voor en deels na de invoering van de nieuwe temperatuurherleiding te worden verdeeld en toegerekend aan de deelperioden?

Een verbruik waarvan de verbruiksperiode zijn begin heeft voor en zijn eind na de datum van invoering van de nieuwe volumeherleiding, moet herleid worden met twee volumeherleidingsfactoren. Over de periode tot het moment van inwerkingtreding wordt de huidige factor gebruikt (1). Over de periode na het moment van invoeren wordt de nieuwe factor gebruikt (0,97624).

In de informatiecode dient paragraaf 5.3.3.1.g op overeenkomstige wijze te worden aangepast. De aldus verkregen twee deelverbruiken worden bij elkaar opgeteld als verbruik over de volledige periode gedistribueerd. Elke deelverbruik wordt echter wel in zijn respectievelijke deelperiode gereconcilieerd. De verdeling van het deelverbruik over de maanden binnen de deelperiode vindt plaats volgens de huidige reconciliatiesystematiek.

Zie bijlage II voor een uitgewerkt voorbeeld.

Vraag 5 Wat toont de leverancier richting klant op de nota?

Pagina 6 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

Op de nota kan de leverancier de totale factor (ten gevolge van temperatuur, druk en calorische correctie) tonen waarmee het gemeten volume wordt vermenigvuldigd om tot een af te rekenen energiehoeveelheid (m³ (n; 35,17) te komen. In een toelichting neemt hij op uit welke onderdelen deze factor is opgebouwd.

De leverancier kan met betrekking tot de wijze van factureren gebruikmaken van hetgeen is beschreven in de richtlijn "betere energienota 2010". Om een eenduidige werkwijze te hanteren richting de klant met betrekking tot het tonen van de volume-/verbruiscorrecties is het wenselijk dat de leveranciers gebruik maken van deze richtlijn.

De leverancier is daarnaast vrij om op zijn nota toch een tussenstand (eventueel berekend) per moment van de invoering van de temperatuur- en drukcorrectie te tonen. Deze stand wordt echter, zoals bij vraag 2 bepaald, niet binnen de markt-meetketen gecommuniceerd en verwerkt.

Vraag 6 Is het gewenst om per het invoeringsmoment alle standaardjaarverbruiken in lijn te brengen met de nieuwe volumeherleiding?

Als met de inwerkingtreding van het besluit de standaard jaarverbruiken van kleinverbruikaansluitingen ongemoeid wordt gelaten, is initieel de totale som van standaardjaarverbruiken in het kleinverbruikprofielsegment te hoog omdat zij gebaseerd zijn op een volume dat herleid is volgens de 7-gradenmethode. Zonder verdere actie duurt het 2 jaar voordat alle standaardjaarverbruiken gebaseerd zijn op een volume dat herleid is volgens de nieuwe herleidingsmethodiek. Voor een kleinverbruikaansluiting wordt immers (wanneer er geen sprake is van een mutatieproces) slechts eenmaal per 12 maanden door de leverancier een stand vastgesteld (informatiecode, paragraaf 5.1.2.1). Deze lange overgangstermijn wordt als onwenselijk beoordeeld omdat

1. Aansluitingen met een standaardjaarverbruik rond de grenzen in de eerste drie categorieën van het capaciteitstarief mogelijk onterecht te lang in het hogere tarief blijven.
2. Het besluit ook beoogt dat de netverliezen voor rekening komen aan de netbeheerder en dat dit ook in de allocatie tot uitdrukking komt.
3. De berekenwijze voor standen aangepast wordt (zie het antwoord op vraag 8). Deze nieuwe berekenwijze gaat uit van een standaard jaarverbruik dat gebaseerd is op een volume dat herleid is volgens de nieuwe werkwijze.

De voorkeur van de sector is om met de inwerkingtreding van het besluit alle standaard jaarverbruiken van aansluitingen met de afnamecategorieën G1A en G2A te vermenigvuldigen met de nieuwe volumeherleidingsfactor. Een dergelijke momentane aanpassing is echter in praktische zin moeilijk te realiseren vanwege de grote aantallen stamgegevensberichten die hiermee gepaard gaan. In het implementatietraject dient daarom opgenomen te worden of fasering wenselijk is en zo ja hoe die dient te worden uitgevoerd.

Deze eenmalige aanpassing dient wel in de informatiecode opgenomen te worden. Alternatief is om aan de ACM een één maand durende toestemming te vragen om zonder vastgestelde meterstand toch het standaard jaarverbruik te mogen aanpassen. Zonder één van deze beide maatregelen kan de netbeheerder de aanpassing van het standaard jaarverbruik niet uitvoeren.

Om te voorkomen dat de standaard jaarverbruiken na deze eenmalige aanpassing bij beschikbaar komen van nieuwe standen weer (deels) gebaseerd zijn op een verbruik dat niet volledig herleid is volgens de nieuwe werkwijze, dient ook de berekening van het standaard jaarverbruik aangepast te worden. Het verbruik waarover een nieuw standaard jaarverbruik wordt berekend, dient over

Pagina 7 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

de hele verbruiksperiode herleid te worden volgens de nieuwe volumeherleidingsmethode. Dit betekent een aanpassing van paragraaf 5.4 van de Informatiecode E&G.

De bovengeschetste werkwijze geldt niet voor aansluitingen met afnamecategorie G2C. Om bovengeschetste werkwijze voor aansluitingen met de afnamecategorie G2C mogelijk te maken, zou de meetverantwoordelijke richting de netbeheerder het deel van het volume dat valt voor het invoeringsmoment in tweevoud moeten communiceren: zowel herleid uitgaande van een gemiddelde luchtdruk van 1013,25 mbar, als herleid uitgaande van een gemiddelde luchtdruk 1015,5 mbar. De wijzigingen die hiervoor nodig zijn in het berichtenverkeer staan niet in verhouding tot de geringe aanpassing in het totale volume dat hiermee wordt gerealiseerd.

Vraag 7 Zijn er als gevolg van invoering van de nieuwe volumeherleiding aanpassingen nodig voor het valideren van standen?

De wijze waarop standen gevalideerd dienen te worden staat beschreven in paragraaf 5.1.3.1 van de informatiecode. De grenzen waarbinnen een stand valide wordt genoemd zijn dermate ruim dat het niet nodig is om deze grenswaarden te corrigeren voor de nieuwe volumeherleidingsmethode.

Vraag 8 Zijn er als gevolg van invoering van de nieuwe volumeherleiding aanpassingen nodig voor het berekenen van standen?

De wijze waarop een stand berekend dient te worden staat in de informatiecode beschreven in paragraaf 5.1.3.3. Een rekenwijze waarop een verbruik voor gas geschat dient staat tevens in bijlage B3.5.2 van de informatiecode. Probleem met 5.1.3.3 is dat deze paragraaf vooral toegesneden lijkt op elektriciteit. De vermenigvuldigingsfactor staat er wel in, maar de volumeherleidingsfactor niet. Probleem met bijlage B3.5.2 is dat zij in de informatiecode nergens aangehaald wordt. Elke verwijzing naar het berekenen van een stand is naar 5.1.3.3.

De informatiecode dient dus aangepast te worden. De rekenwijze in paragraaf 5.1.3.3 dient voor gas uitgebreid te worden met de volumeherleidingsfactor:

Berekende meterstand (gas) = Vorige meterstand+ [SOM fractie (Datum vorige meterstand : Datum te berekenen meterstand)] * SJV / (vermenigvuldigingsfactor * volumeherleidingsfactor).

Bijlage B3.5.2 van de informatiecode kan geschrapt worden.

Vraag 9 Hoe kan in de allocatie (offline en online) het meetverschil aan de netbeheerder toegewezen worden?

Om het netverlies per netgebied aan de netbeheerder te kunnen toewijzen, creëert de netbeheerder per netgebied een administratieve aansluiting met bijbehorende EAN(18). Het netverlies wordt als verbruik aan deze EAN toegewezen. Deze EAN krijgt ter onderscheid een nieuwe afnamecategorie: GMN (Gas Meetverschil Netgebied). De netbeheerder draagt al of niet het PV-schap voor deze aansluiting over aan een erkende programmaverantwoordelijke.

Pagina 8 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

De netbeheerder registreert deze aansluiting als een "bijzondere aansluiting". Dat betekent dat deze aansluiting niet beschikbaar is voor de processen die staan beschreven in de hoofdstukken 3, 4, 5, 6 en 8 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas. Deze aansluiting neemt wel deel aan de allocatie- en reconciliatieprocessen, inclusief CSS en OV-exit-berichten.

Om aan deze EAN uurlijks een waarde voor het netverlies toe te kunnen kennen introduceert het besluit de "netverliesfactor", afgekort tot "NVF". Eenmaal per jaar stelt de netbeheerder deze netverliesfactor voor zijn hele verzorgingsgebied vast als volgt:

$$\frac{\text{som netverliezen voor betreffende netbeheerder over 24 meest recente gereconcilieerde maanden}}{\text{som totale afzet (= MINFO+GIS+GIN) voor betreffende verzorgingsgebied idem periode}} \times 100\%$$

Deze netverliesfactor wordt door de netbeheerder in oktober van enig jaar vastgesteld, en wordt gebruikt in de allocatieprocessen gedurende het kalenderjaar daarop. Hoewel het besluit voorschrijft dat deze factor per definitie een positief getal moet zijn, stelt de netbeheerder waarbij de waarde volgens bovenstaande formule kleiner dan 0 wordt, de waarde gelijk aan 0. De netverliesfactor wordt gehanteerd en gecommuniceerd met twee cijfers achter de komma. Aangezien de netverliesfactor volgens de definitie eigenlijk een percentage is, betekent dit dat de daadwerkelijk te hanteren rekenkundige factor 4 decimalen achter de komma heeft.

De netverliesfactor wordt door de netbeheerder gepubliceerd op een centrale plaats op het internet. Deze waarde dient ook ingevoerd te kunnen worden op het Centraal Systeem Stuursignaal (CSS).

Het uurlijkse netverlies van een netgebied kan vervolgens berekend worden door de netverliesfactor te vermenigvuldigen met de totale invoeding van dat uur op het desbetreffende netgebied.

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

In de near real-time allocatie wordt deze waarde berekend door het CSS en toegekend aan de administratieve netverlies-EAN van het desbetreffende netgebied. In de offline allocatie wordt deze waarde berekend door de netbeheerder en aan deze zelfde EAN (per netgebied) toegekend.

Voor zowel de offline als de near real-time allocatie geldt dat aan deze EAN alleen netverliezen toegewezen worden of de waarde nul. Eventuele netwinsten kunnen pas voorkomen in de reconciliatie.

Vraag 10 Hoe dient het meetverschil in de OV-exitverdeling verwerkt te worden?

De OV-exitkosten die met het netverlies gemoeid zijn dienen aan de netbeheerder toegerekend te kunnen worden. De bestaande verdeling van de kosten in het profielsegment en het telemetriesegment is gebaseerd op respectievelijk het standaardjaarverbruik (in combinatie met de maximum uurwaarde van het afnameprofiel) en het maxverbruik.

Pagina 9 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

Bij het bepalen van de kosten voor transport in het landelijk gastransportnet die door het netverlies RNB worden veroorzaakt, dient gekeken te worden naar dat facet van het netverlies dat bepalend is voor de transportkosten in het landelijk gastransport, en dat is de capaciteit onder extreme omstandigheden, te weten bij een effectieve gemiddelde etmaaltemperatuur van -17°C. Dit wordt bepaald door extrapolatie van de maximale afnames. Het netverlies wat er is zal verborgen zitten in de resterende capaciteit, die tot nog toe geassocieerd werd met de profielafname. Daarom dient de capaciteit die verbonden is met het netverlies afgetrokken te worden van de plancapaciteit profielafnemers. De capaciteit die verbonden is met het netverlies kan bepaald worden door de netverliesfactor los te laten op de totale capaciteit.

De capaciteit die verbonden is met het netverlies wordt, het besluit van ACM volgende, over de shippers van de RNB's verdeeld op de zelfde wijze als voor telemetriegrootverbruikers, namelijk aan de hand van een maxverbruik. Dit maxverbruik wordt bepaald door de netverliesfactor per RNB los te laten op de maximale invoeding op een netgebied vanuit het net van GTS in de drie wintermaanden.

Het aldus bepaalde maxverbruik wordt opgenomen in de reguliere OV-exitberichten en wordt op de reguliere wijze afgehandeld. De OV-exitkosten worden in rekening gebracht bij de PV die geregistreerd staat bij de administratieve netverlies-EAN geïntroduceerd in het antwoord op vraag 9. Op deze manier zal een RNB met een (relatief) groter netverlies ook een (relatief) groter aandeel hebben aan de OV-exit kosten verbonden aan het netverlies.

Onderstaand is de hierboven geschetste methodiek uitgewerkt, door de verschillende relevante processtappen beknopt te benoemen en aan te geven wat de wijzigingen zijn als gevolg van de verwerking van de netverliezen.

1. Bepalen (plan) capaciteit

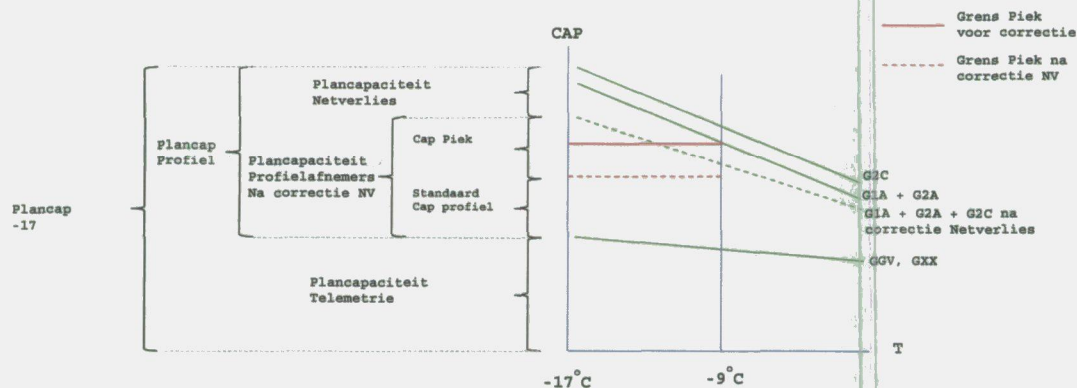
De capaciteit voor de netgebieden (RNB netwerkpunten) wordt door GTS bepaald op basis van historische temperaturen en allocaties (voor de gebruikspopulaties telemetrie en profiel).

De totale plancapaciteit (-17 °C) bestaat uit de plancapaciteit profielafnemers en de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers. De plancapaciteit profielafnemers bestaat uit het deel capaciteit dat door de PV's wordt gecontracteerd (standaardcapaciteit profiel, capaciteit nodig tot -9°C) en een deel voor de pieklevering (exitcapaciteit pieklevering) dat wordt gecontracteerd voor de leveranciers aan kleinverbruikers.

De totale plancapaciteit (-17 °C) wordt verdeeld in de plancapaciteit profielafnemers en plancapaciteit telemetriegrootverbruikers op basis van respectievelijk de extrapolatie naar -17 °C van het gezamenlijk historisch verbruik in G1A, G2A, G2C (en GMN in de toekomst) en de extrapolatie naar -17 °C van het gezamenlijk historisch verbruik in GXX en GGV (telemetrie). Hierna wordt de plancapaciteit netverliezen in mindering gebracht op de plancapaciteit profielafnemers.

Hieronder zijn de gestapelde (plan)capaciteiten aangegeven, in relatie tot de temperatuur.

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"



NB: De verhoudingen in de weergave zijn niet realistisch. Het aandeel netverlies is overdreven groot aangeven, om onduidelijkheid te voorkomen.

NB2: De gestippelde rode lijn (grens piek na correctie netverliezen) snijdt niet met de groene gestippelde lijn (G1A, G2A, G2C) omdat de piek alleen van toepassing is op G1A en G2A.

Let op, de piekcapaciteitsgrens wordt bepaald door extrapolatie naar -9 °C van verbruikshistorie in G1A en G2A. Hierin zal ook een correctie als gevolg van de netverliezen(capaciteit) moeten zitten (zie rode lijn(en) in bovenstaande figuur).

GTS zal op basis van de netverliesfactoren van de RNB's (één NVF per RNB) een capaciteitsgewogen totaalnetverliesfactor $NVF^{(t)}$ bepalen. Dit gebeurt door de NVF per RNB naar weging van de voor het verzorgingsgebied van de RNB geldende totaal gecontracteerde capaciteit (standaard capaciteit profiel plus plancapaciteit telemetrie) mee te rekenen in de gemiddelde waarde voor de enkele $NVF^{(t)}$.

De plancapaciteit netverlies wordt bepaald door de totale plancapaciteit (-17) te vermenigvuldigen met de $NVF^{(t)}$. Hiermee wordt het deel van de capaciteit bepaald dat voor de netverliezen benut wordt. Deze netverliescapaciteit wordt in mindering gebracht op de plancapaciteit profielafnemers.

De exitcapaciteit pieklevering en de Standaard Capaciteit Profielafnemers worden proportioneel verminderd in de (originele) verhoudingen als gevolg van de aanpassing van het Plan Capaciteit Profielafnemers met de Plan Capaciteit Netverlies RNB.

Pagina 11 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

2. Bepalen en communiceren netverliesfactor

De RNB's bepalen een NVF per netbeheerder per jaar (zie elders in dit document), deze NVF wordt op de individuele netgebieden van de betreffende netbeheerder toegepast en is de fractie die het deel netverlies aangeeft van de totaalflow op het netgebied.

Deze NVF's worden ook ter beschikking gesteld aan GTS ten behoeve van het Centraal Systeem Stuursignaal en het bepalen van de $NVF^{(t)}$. In de systemen van GTS inclusief het CSS zal vastgelegd moeten worden voor welke gebieden welke NVF geldt.

3. Bepalen en communiceren OV-Exitgegevens

De RNB's bepalen per netgebied de OV-Exitgegevens die ook aan GTS ter beschikking worden gesteld: per shipper/leverancier/afnamecategorie wordt een (totaal) waarde gegeven: een som SJV per categorie (G1A, G2A en G2C), een som Maxverbruik per categorie (GGV, GXX en GMN (netverliezen)).

Het maxverbruik voor de netverliesaansluiting (GMN) wordt bepaald door de RNB, door het maximum van de totale invoeding vanuit het net van GTS te vermenigvuldigen met de NVF.

Voor de netverlies"aansluitingen" wordt, op identieke wijze als voor de GXX en GGV aansluitingen, een maxverbruik geregistreerd, en dus geen SJV (standaard jaarverbruik).

4. Toerekening naar PV en Leverancier

De output van stap 1 wordt – samen met de referentietemperaturen en profiel fracties – gecombineerd met de output van stap 3.

De resultante hiervan is driedelig:

1. De peak threshold per PV portfolio, t.b.v. de piekbepaling in het allocatieproces
2. De toegewezen capaciteit per PV
3. De piekcapaciteit per leverancier

Alle drie zullen beïnvloed (lager) worden door de toevoeging van de plancapaciteit netverlies, d.w.z. er zal een deel van de profielcapaciteit van de "reguliere" PV's gaan naar de PV's die de netverliezen leveren. Mogelijk zullen dit dezelfde PV's zijn.

Vraag 11 Hoe kan in de reconciliatie het meetverschil aan de netbeheerder toegewezen worden?

Het besluit schrijft voor dat de maandmeetcorrectiefactor (MMCF) in het reconciliatieproces komt te vervallen. Het daadwerkelijk laten vervallen van de MMCF zou een aanpassing betekenen in het berichtenverkeer. Daarom wordt er voor gekozen de MMCF niet

Pagina 12 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

te laten vervallen maar per definitie op 1 te stellen vanaf het moment van inwerkingtreding van het besluit. De MMCF kan daardoor in de bestaande berichten gehandhaafd blijven, waardoor er voor dit aspect geen berichtenaanpassing nodig is. Het verschil tussen instroom en uitstroom op een netgebied wordt per netgebied toegerekend aan de administratieve EAN met afnamecategorie GMN die de netbeheerder voor dat netgebied gecreëerd heeft. Het meetverschil komt in de reconciliatie dan terecht bij de programmaverantwoordelijke die bij deze EAN geadmistreerd is op de laatste dag van de desbetreffende maand. In onderstaande tabel is het verschil voor en na invoering voor een extreem eenvoudig voorbeeld weergegeven.

Voor invoering besluit				Na invoering besluit			
Instroom		10.000		Instroom		10.000	
Uitstroom		gemeten	toegerekend	Uitstroom		gemeten	toegerekend
EAN1/PV1		5.000	6.250	EAN1/PV1		5.000	5.000
EAN2/PV2		3.000	3.750	EAN2/PV2		3.000	3.000
MMCF		1,25		MMCF		1	
				EAN meetverschil/PV3			2.000

Vraag 12 Welke wijzigingen zijn er nodig in de bestaande informatie-uitwisseling?

De geschetste werkwijze houdt de benodigde wijzigingen in het berichtenverkeer beperkt. Het introduceren van een nieuwe afnamecategorie vergt mogelijk aanpassingen in de domeinvalidaties van diverse berichten. Daarnaast is mogelijk een aanpassing in het O V-exit-bericht nodig om het deel voor GMN dat is gebaseerd op het pseudomaxverbruik te kunnen onderscheiden van het deel voor GMN dat is gebaseerd op het pseudo-sjv.

Het Centraal Systeem Stuursignaal dient een mogelijkheid te bevatten voor het inlezen of configureren van een netverliesfactor per netbeheerder.

Impact:

In het MPM Mutatie- en Meetprocessen komt het aandachtspunt "Volumeherleiding gas" op blz 22 te luiden:

Pagina 13 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

"Volumeherleiding gas: Bij de verbruiksrekening voor gas dient herleiding plaats te vinden naar normaalomstandigheden voor temperatuur en druk, conform de eisen in de meetvoorwaarden Gas. In de op afstand uitleesbare meter (slimme) meter zal een technische volumeherleiding worden geïntegreerd die uitgaande van de actuele temperatuur en een gemiddelde luchtdruk van 1015,5 mbar het volume herleidt. Voor meters die niet voorzien zijn van een dergelijke technische correctie zal een administratieve correctie moeten worden toegepast. In het stamgegevensbericht wordt een kenmerk aangegeven dat aangeeft of deze administratieve correctie toegepast dient te worden. In de vermenigvuldigingsfactor in het stamgegevensbericht wordt het product van overige factoren (netdruk, meetdruk, ...) aan de leverancier gecommuniceerd, zodat de leverancier zelfstandig een correct verbruik kan bepalen."

In het MPM Mutatie- en Meetprocessen komt het aandachtspunt "Verbruik bij leegstand" op blz 22 te luiden:

"Verbruik bij leegstand: Het verbruik bij leegstand is bij zowel bij elektriciteit als bij gas voor rekening van de netbeheerder. De netbeheerder heeft bij korte leegstand het instrumentarium van het dispuutproces om een partij aan te spreken op excessieve verschillen tussen de uithuis- en de inhuistand."

In het DPM Mutatie- en meetprocessen GEGEVENSUITWISSELING, v4.0 zijn de volgende aanpassingen nodig:

- Toevoegen afnamecategorie GMN aan de opsommingen op blz. 7 en 9

In het MPM Balanceringsregime

- Toevoegen afnamecategorie GMN

In de technische voorwaarden en informatiecode zijn de volgende aanpassingen nodig:

- De allocatievoorwaarden dienen aangepast te worden ter introductie van de afnamecategorie GMN, bijvoorbeeld in een nieuw artikel 4.3.1.10:
"4.3.1.10 Voor een aansluiting waar een netbeheerder het netverlies van een netgebied op administreert wordt de afnamecategorie GMN gebruikt"

In de informatiecode zijn de volgende aanpassingen nodig:

- Aan paragraaf 5.1.3.3 wordt een letter d toegevoegd:
"d) Berekende meterstand (gas) = Vorige meterstand + [SOM fractie (Datum vorige meterstand : Datum te berekenen meterstand)] * SJV / (vermenigvuldigingsfactor * volumeherleidingsfactor)."
- Paragraaf 5.3.3.1, letter g komt te luiden:
"voor niet temperatuur gecorrigeerde meetinrichtingen is de volumeherleidingsfactor op grond van de 7-gradenmethode bepaald op 1 voor de verbruiksperiode tot 1 januari 2015 en op grond van de 15-gradenmethode bepaald op 0,97624 voor de verbruiksperiode vanaf 1 januari 2015."
- Aan paragraaf 5.4.1 worden twee artikelen toegevoegd:

Pagina 14 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

"5.4.1.2 Op 1 januari 2015 past de netbeheerder eenmalig het standaardjaarverbruik voor alle gasaansluitingen van de profielcategorieën G1A en G2A aan, door het bestaande standaardjaarverbruik te vermenigvuldigen met de volumeherleidingsfactor 0,97624.

5.4.1.3 De netbeheerder bepaalt het verbruik voor het bepalen van het standaardjaarverbruik gas overeenkomstig

5.3.3.1 waarbij voor letter g wordt gelezen: 'voor niet temperatuur gecorrigeerde meetinrichtingen is de volumeherleidingsfactor op grond van de 15-graden methode bepaald op 0,97624'."

- Paragraaf 6.1.1.4 komt te luiden: "De netbeheerder stelt namens de meetverantwoordelijke een verbruik vast, indien de netbeheerder voor de mutatieprocessen als bedoeld in de paragrafen 4.1, 4.2, 4.4, 4.11 en 4.12 de tiende werkdag van de maand volgend op de mutatiedatum geen vastgestelde meterstand en verbruik heeft ontvangen"
- In de Begrippenlijst Gas wordt een definitie opgenomen voor de volumeherleidingsfactor
"Volumeherleidingsfactor: Onder volumeherleidingsfactor wordt een standaard factor begrepen, waarmee het volume gemeten met een niet temperatuur gecorrigeerde meetinrichting wordt herleid, uitgaande van een gemiddelde temperatuur en een gemiddelde luchtdruk. Op grond van de 7-gradenmethode wordt deze factor bepaald op 1. Op grond van de 15-gradenmethode wordt deze factor bepaald op 0,97624."
- In de Begrippenlijst Gas wordt een definitie opgenomen voor de vermenigvuldigingsfactor
"Vermenigvuldigingsfactor: Onder vermenigvuldigingsfactor wordt naast, naast de standaard volumeherleidingsfactor, het product van alle overige specifiek voor de meetinrichting van toepassing zijnde factoren op telwerk-niveau om tot een normaal-volume te komen begrepen. De vermenigvuldigingsfactor is "1" indien geen correctiefactor van toepassing is.

Invoeringsstrategie:

Dit issue gaat in met de inwerkingtreding van het besluit.

Te vervallen issues:

n.v.t.

Versieoverzicht:

- 0.1 Auke Jongbloed, Louis Lolkema, 21 januari 2013;
- 0.2 Auke Jongbloed, 1 maart 2013
- 0.3 Auke Jongbloed, 5 april 2013
- 0.4 Auke Jongbloed, 11 april 2013
- 0.5 Auke Jongbloed, Janine Rumph, 19 april 2013
- 0.6 Auke Jongbloed, 8 mei 2013
- 0.7 Auke Jongbloed, 20 juni 2013
- 0.8 Auke Jongbloed, 10 juli 2013

Pagina 15 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

- 0.81 Auke Jongbloed, 26 juli 2013
- 0.82 Auke Jongbloed, 6 september 2013
- 0.85 Auke Jongbloed, 15 september 2013
- 0.9 Auke Jongbloed, 7 oktober 2013
- 0.91 Auke Jongbloed, 10 oktober 2013
- 0.99 Ter vaststelling aan ALV NEDU, 8 oktober 2013
- 0.991 Auke Jongbloed, 10 oktober 2013
- 0.995 Ter vaststelling aan ALV NEDU, 14 oktober 2013
- 1.0 Vastgesteld ALV NEDU 16-10-2013
- 2.0 Aanpassing antwoord op vraag 10 m.b.t. OV-exit verdeling, vastgesteld ALV NEDU 08/01/2014.

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

Bijlage I Toelichting bij het antwoord op vraag 3

In onderstaande tabel staat voor een aantal situaties aangegeven wat er in het stamgegevensbericht staat en wat, uitgaande van het standenverschil, het resulterende volume is. De voorbeelden zijn zo gekozen dat het resulterende volume steeds gelijk is.

Type meter	Beginstand	Eindstand	Temperatuurherleiding in stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.e Informatiecode)	Toe te passen volumeherleidings-factor	Vermenigvuldigings-factor in stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.f.6 Informatiecode)	Resultaat
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar	1000	2000	"Nee"	0,97624	1	976
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28 mbar (conform besluit)	1000	1976	"Ja"	1	1	976
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0)	1000	1974	"Ja"	1	1,00216 *	976
"Domme meter" met afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1979	"Nee"	0,97624	1,02108 **	976

Pagina 17 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

Meter met volumeherleiding conform besluit en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1955	"Ja"	1	1,02108 **	976
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1954	"Ja"	1	1,02329 ***	976
Meter met EVHI (G16 of G25) met druk- en temperatuurherleiding en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	1976	"Ja"	1	1	976
Meter met volumeherleiding conform besluit, afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	1913	"Ja"	1	1,06900 ****	976
"Domme meter" met afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	1935	"Nee"	0,9762	1,06900 ****	976

* $(1015,5+28)/(1013,25+28)$

Pagina 18 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

- ** (1015,5+50)/(1015,5+28)
 *** (1015,5+50)/(1013,25+28)
 **** (1015,5+100)/(1015,5+28)

In onderstaande tabel staat nogmaals voor een aantal situaties aangegeven wat er in het stamgegevensbericht staat en wat, uitgaande van het standenverschil, het resulterende volume is. De voorbeelden zijn zo gekozen dat het standenverschil steeds gelijk is.

Type meter	Beginstand	Eindstand	Temperatuurherleiding in stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.e Informatiecode)	Toe te passen Volumeherleidings-factor	Vermenigvuldigings-factor in stamgegevensbericht (paragraaf 2.1.4.f.6 Informatiecode)	Resultaat
'Domme' meter met leveringsdruk van 28 mbar	1000	2000	"Nee"	0,97624	1	976
Meter met volumeherleiding vanuit 1015,5 mbar leveringsdruk van 28mbar (conform besluit)	1000	2000	"Ja"	1	1	1000
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en leveringsdruk van 28 mbar (DSMR 4.0)	1000	2000	"Ja"	1	1,00216 *	1002

Pagina 19 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

"Domme meter" met afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Nee"	0,97624	1,02108 **	976
Meter met volumeherleiding conform besluit en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1,02108 **	996
Meter met temperatuurherleiding maar met drukherleiding vanuit 1013,25 mbar in plaats van 1015,5 mbar en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1,02329 ***	1023
Meter met EVHI (G16 of G25) met druk- en temperatuurherleiding en afwijkende leveringsdruk van 50 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1	1000
Meter met volumeherleiding conform besluit, afwijkende leveringsdruk van 100 mbar	1000	2000	"Ja"	1	1,06900 ****	1069
"Domme meter" met	1000	2000	"Nee"	0,97624	1,06900 ****	1043

Pagina 20 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

afwijkende leveringsdruk
van 100 mbar

- * (1015,5+28)/(1013,25+28)
- ** (1015,5+50)/(1015,5+28)
- *** (1015,5+50)/(1013,25+28)
- **** (1015,5+100)/(1015,5+28)

Pagina 21 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

Bijlage II

	juni	juli	augustus	september	oktober	november	december	januari	februari	maart	april	mei	totaal
Huidig proces													
profielfracties	0,022	0,017	0,017	0,020	0,071	0,093	0,175	0,191	0,143	0,125	0,055	0,030	0,959
calorische correctiefactor	35,591	35,537	35,529	35,481	35,434	35,284	35,233	35,254	35,286	35,347	35,472	35,62	35,32961
fractie x calorische factor	0,783002	0,604129	0,603993	0,70962	2,515814	3,281412	6,165775	6,733514	5,045898	4,418375	1,95096	1,0686	33,88109
begin													
meterstanden	1000												3000
verbruik						2000							
GCFV						35,32960584							
calorisch gecorrigeerd verbruik						2009							
reconciliatie													
toerekening per maand RECON	46	36	36	42	149	195	367	400	300	262	115	63	2009

Toekomstig proces zonder tussenstand; verbruik voor reconciliatie verdelen													
profielfracties	0,022	0,017	0,017	0,020	0,071	0,093	0,175	0,191	0,143	0,125	0,055	0,030	0,959
volumeherleiding	1	1	1	1	1	1	1	0,976244	0,976244	0,976244	0,976244	0,976244	
calorische correctiefactor	35,591	35,537	35,529	35,481	35,434	35,284	35,233	35,254	35,286	35,347	35,472	35,62	34,85356
fractie x vol.hert. x cal. fact.	0,783002	0,604129	0,603993	0,70962	2,515814	3,281412	6,165775	6,57355264	4,92602765	4,31341208	1,90461299	1,04321434	33,42456
begin													
meterstanden	1000												3000
verbruik						2000							
GCFV						34,85356069							
herleid en cal. gecorr. verbruik						1982							
reconciliatie													
fractie x volumeherleiding	0,022	0,017	0,017	0,02	0,071	0,093	0,175	0,1864626	0,13960289	0,1220305	0,05369342	0,02928732	
aandeel pre en post-overgang				0,415						0,531076736			0,946077
toerekening naar pre en post				869						1113			1982
toerekening per maand	46	36	36	42	149	195	367	391	292	256	112	61	1982

Pagina 22 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

Bijlage III

Aan: werkgroep IC131
Van: Peter van Wesenbeeck en Louis Lolkema
Datum: 20 juni 2013
Betreft: toerekening OV-exit kosten aan regionale netbeheerders

Situatie

De ACM (NMA) heeft een ontwerpbesluit gepubliceerd waarin de volumeherleiding voor kleinverbruikers wordt gewijzigd en de netverliezen voor rekening gaan komen van de regionale netbeheerders. Ook de transportkosten om het gas ter dekking van de netverliezen te transporteren moeten voor rekening komen van de regionale netbeheerders.

Complicatie

De transportkosten over het net van Gasunie Transportservices (GTS) voor gas ten behoeve van de regionale netten wordt toegerekend naar de PV-en van de afnemers in de regionale netten. De totale plancapaciteit van de RNB-gossen wordt hierbij door GTS verdeeld in een deel voor de telemetrieafnemers en een deel voor de profielafnemers. De verdeling van de plancapaciteit toegewezen aan de telemetrieafnemers vindt plaats op basis van het maxverbruik voor telemetrieafnemers. De verdeelsleutel voor de plancapaciteit voor profielafnemers is gebaseerd op het standaardjaarverbruik voor profielafnemers in combinatie met de maximum uurwaarde uit het afnameprofiel. Van het netverlies is het maxverbruik niet vast te stellen en ook is er geen standaardjaarverbruik. Verder zijn netverliezen per netgebied verschillend, en daarmee zal ook het aandeel in de OV-exitverdeling per netgebied verschillend zijn. Daarnaast heeft ieder netgebied een specifiek tarief.

Hoe kunnen de OV-exittarieven op een objectieve wijze worden berekend, waarbij recht wordt gedaan aan de verdeling over de verschillende groepen en netgebieden. Het geheel consistent blijft met het tarievenbouwwerk van GTS en zonder veel complicaties is te implementeren?

Overwegingen:

- ACM heeft onderzocht of er een relatie is tussen verschillende groepen afnemers en het netverlies. Deze relatie heeft ACM niet statistisch vast kunnen stellen.
- De verdeling van het netverlies zou in theorie moeten plaatsvinden op basis van capaciteit. Gezien de aard van de netverliezen is het niet mogelijk om een volume op een eenduidige wijze te vertalen naar een capaciteit. Daarom is er hier voor gekozen om de verdeling op basis van volume te maken
- Het uitgangspunt lijkt gerechtvaardigd dat het netverliesvolume evenredig verdeeld kan worden over alle categorieën afnemers op basis van hun totale jaarvolume.
- Het netverlies vertoont over de jaren behoorlijke verschillen. Het is verstandig om voor de OV-exit uit te gaan van een netverliespercentage dat berekend is over meerdere jaren
- Door de uitwisseling van gas tussen netgebieden onderling lijken netverliezen per netgebied sterk te fluctueren. Het is verstandig het netverliespercentage per netbeheerder vast te stellen voor het totale verzorgingsgebied.
- De verdeling van het netverlies over de maanden geeft een nogal opmerkelijk beeld, waarbij er in de zomer sprake is van meetwinst; De ACM is van mening dat dit veroorzaakt wordt door onzuiverheden in de gebruikte methodiek; voorgesteld wordt de verschillen per maand buiten beschouwing te laten.

Pagina 23 van 24

IC131: Invoering ontwerpbesluit "administratieve volumeherleiding en beperking netverliezen voor gas"

- Voor de netverschillen wordt een nieuwe afnamecategorie vastgesteld die in het aansluitingenregister zal worden opgenomen en waarbij de rollen leverancier en programmamverantwoordelijke gevuld zullen zijn. Deze aansluiting zal zijn geblokkeerd voor automatisch berichtenverkeer voor switchen etc. (blokkade geldt uiteraard niet voor wholesaleprocessen).

Pagina 24 van 24