



Besluit van de Autoriteit Consument en Markt van 21 april 2016, kenmerk ACM/DE/2016/202163, houdende de vaststelling van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b van de Gaswet (Transportcode gas LNB)

De Autoriteit Consument en Markt,

Gelet op artikel 12f, eerste lid van de Gaswet;

Besluit:

1 WERKINGSSFEER EN DEFINITIES

Deze code bevat voorwaarden met betrekking tot de diensten transport, kwaliteitsconversie en flexibiliteit op het landelijk gastransportnet en de programmaverantwoordelijkheid op het landelijk en op een regionaal gastransportnet. Begrippen, die in de verordening 715/2009, NC-BAL, Gaswet of de Begrippencode gas zijn gedefinieerd, hebben de in de verordening 715/2009, NC-BAL, Gaswet of Begrippencode gas gedefinieerde betekenis.

2 DIENSTEN

2.1 Transport

2.1.1

Transport vindt plaats op grond van een met de netbeheerder van het landelijk gastransportnet te sluiten overeenkomst en houdt in dat de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gas aangeboden op een entrypunt in het landelijk gastransportnet inneemt en op een exitpunt ter beschikking stelt. Transport vindt plaats met behulp van de diensten entrycapaciteit en exitcapaciteit. Deze diensten kunnen onafhankelijk van elkaar bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet worden gecontracteerd.

2.1.2 Entry- en exitcapaciteit

Omschrijving van de dienst

De dienst entrycapaciteit geeft het recht om op een entrypunt een hoeveelheid gas per uur in het landelijk gastransportnet te voeden. De dienst exitcapaciteit geeft het recht om op een exitpunt een hoeveelheid gas per uur aan het landelijk gastransportnet te onttrekken.

Contractering en toewijzing

Entry- en exitcapaciteit worden gecontracteerd en aan erkende programmaverantwoordelijken toegewezen volgens het first come first served principe. Op interconnectiepunten worden entry- en exitcapaciteit gecontracteerd en aan erkende programmaverantwoordelijken toegewezen door middel van een veiling als vastgelegd in NC-CAM.

Afschakelbare dienst

De diensten afschakelbare entrycapaciteit en afschakelbare exitcapaciteit geven het voorwaardelijke recht op entrycapaciteit respectievelijk exitcapaciteit en worden aangeboden indien niet afschakelbare entrycapaciteit of niet afschakelbare exitcapaciteit niet meer beschikbaar is. De voorwaarde is dat uitsluitend van het recht op deze afschakelbare dienst gebruik gemaakt kan worden indien de netgebruikers van het landelijk gastransportnet die op het respectievelijke entrypunt of exitpunt beschikken over niet afschakelbare capaciteit dan wel eerder gecontracteerde afschakelbare capaciteit niet (volledig) van hun entrycapaciteit respectievelijk exitcapaciteit gebruik maken. Indien niet aan deze voorwaarde wordt voldaan, kan de netgebruiker op het desbetreffende entry- of exitpunt (deels) worden afgeschakeld. Het afschakelen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels, en bij gelijke tijdstempels naar rato van de nominaties.



Overige voorwaarden

Op entry- en exitpunten niet zijnde een interconnectiepunt zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet onverwijld, met inachtneming van 2.1.12, naar mate er bestaande niet afschakelbare entrycapaciteit of bestaande niet afschakelbare exitcapaciteit beschikbaar komt, de gecontracteerde afschakelbare capaciteit opwaarderen naar niet afschakelbare entrycapaciteit respectievelijk niet afschakelbare exitcapaciteit. Het opwaarderen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels.

2.1.2a

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet houdt exitcapaciteit aan ten behoeve van exitpunten die gekoppeld zijn aan de aansluiting van een direct aangeslotene. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet houdt uitsluitend exitcapaciteit aan die gecontracteerd is voor de duur van een jaar of een maand. De exitcapaciteit voor een direct aangeslotene wordt aangehouden tot uiterlijk één maand voor het aflopen van de al gecontracteerde exitcapaciteit op het betreffende exitpunt.

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 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, en de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers gelijk is aan de plancapaciteit. In aanvulling op 2.1.2 wordt de standaardcapaciteit profielafnemers, 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, 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.

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 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 landelijk gastransportnet, waarbij zij correcties verwerken die zijn aangebracht 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.

De netbeheerder van het landelijk gastransport gebruikt de nogmaals verstrekte gegevens voor een herziening van de verdeling 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:

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

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

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

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

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 programmaverantwoordelijke 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 profielenmethode 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}	Bepaal de plancapaciteit, plancapaciteit profielafnemers en de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers
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 _{profiel, land}	Bepaal de modelcapaciteit.
3b	LNB	maand	FF _{profiel}	Bepaal de fitfactor voor profielafnemers (FF _{profiel}) door de standaardcapaciteit profielafnemers (SC _{profiel}) te delen door de modelcapaciteit.

Stap	Door	Frequentie	Bepaling grootheid	Actie
4	LNB	maand	$OV_{PV,netgebied,profiel}$	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.

2.1.2e

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt de in een maand door elke erkende programmaverantwoordelijke 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:

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

Met:

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

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

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

waarin:

$OV_{PV,netgebied,telemetrie}$ = De OV-exitcapaciteit voor telemetriegrootverbruikers van een bepaalde erkende programmaverantwoordelijke voor een bepaald netgebied

$pf_{telemetrie}$ = De profielfactor telemetriegrootverbruik.

$GC_{PV,netgebied}$ = De som van de maxverbruiken van alle telemetriegrootverbruikers waarvoor een erkende programmaverantwoordelijke in een bepaald netgebied de programmaverantwoordelijkheid uitoefent.

$GC_x(PV,netgebied)$ = Maxverbruik voor telemetriegrootverbruiker x waarvoor een erkende programmaverantwoordelijke de programmaverantwoordelijkheid uitoefent in een bepaald netgebied

GC_{land} = De som van de maxverbruiken van alle telemetriegrootverbruikers in het land = som van $GC_{PV,netgebied}$ van alle erkende programmaverantwoordelijken en voor alle netgebieden

$PC_{telemetrie}$ = De plancapaciteit telemetriegrootverbruikers

$FF_{telemetrie}$ = Fitfactor telemetriegrootverbruikers

De berekening wordt uitgevoerd volgens het volgende stappenplan:

Stap	Door	Frequentie	Bepaling grootheid	Actie
1	LNB	jaar	PC $PC_{telemetrie}$ $PC_{profiel}$	Bepaal de plancapaciteit, plancapaciteit profielafnemers en de plancapaciteit telemetriegrootverbruikers (dit is dezelfde actie als stap 1a in lid 2.1.2d).
2a	RNB	maand	$GC_{PV,netgebied}$	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 $GC_{PV,netgebied}$.
4	LNB	maand	$FF_{telemetrie}$	Bepaal de fitfactor telemetriegrootverbruikers door $PC_{telemetrie}$ te delen door GC_{land} .
5	LNB	maand		Publiceer $FF_{telemetrie}$ op de website.
6	LNB	maand		Bepaal per erkende programmaverantwoordelijke per netgebied de gecontracteerde capaciteit telemetriegrootverbruikers per maand door de som van $GC_{PV,netgebied}$ en het $FF_{telemetrie}$ te vermenigvuldigen met de profielfactor telemetriegrootverbruik $pf_{telemetrie}$.

2.1.2f

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



2.1.2g

Voor profielafnemers achter een niet OV-exitpunt reserveert de netbeheerder van het landelijk gastransportnet voldoende exitcapaciteit.

2.1.2h Entry- en exitcapaciteit gasopslag

Omschrijving van de dienst

De dienst entrycapaciteit gasopslag geeft het recht om op een entrypunt gasopslag een hoeveelheid gas per uur in het landelijk gastransportnet te voeden. De dienst exitcapaciteit gasopslag geeft het recht om op een exitpunt gasopslag een hoeveelheid gas per uur aan het landelijk gastransportnet te onttrekken.

Contractering en toewijzing

Entry- en exitcapaciteit gasopslag worden gecontracteerd en aan erkende programmaverantwoordelijken toegewezen volgens het first come first served principe.

Afschakelbare dienst

De diensten afschakelbare entrycapaciteit gasopslag en afschakelbare exitcapaciteit gasopslag geven het voorwaardelijke recht op entrycapaciteit gasopslag respectievelijk exitcapaciteit gasopslag en worden aangeboden indien niet afschakelbare entrycapaciteit gasopslag of niet afschakelbare exitcapaciteit gasopslag niet meer beschikbaar is. De voorwaarde is dat uitsluitend van het recht op deze afschakelbare dienst gebruik gemaakt kan worden indien de netgebruikers van het landelijk gastransportnet die op het respectievelijke entrypunt gasopslag of exitpunt gasopslag beschikken over niet afschakelbare capaciteit gasopslag dan wel eerder gecontracteerde afschakelbare capaciteit gasopslag niet (volledig) van hun entrycapaciteit gasopslag respectievelijk exitcapaciteit gasopslag gebruik maken. Indien niet aan deze voorwaarde wordt voldaan kan de netgebruiker op het desbetreffende entry- of exitpunt gasopslag (deels) worden afgeschakeld. Het afschakelen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels, en bij gelijke tijdstempels naar rato van de nominaties.

Overige voorwaarden

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal onverwijld, met inachtneming van 2.1.12, naar mate er bestaande niet afschakelbare entrycapaciteit gasopslag of bestaande niet afschakelbare exitcapaciteit gasopslag beschikbaar komt, de gecontracteerde afschakelbare capaciteit gasopslag opwaarderen naar niet afschakelbare entrycapaciteit gasopslag respectievelijk niet afschakelbare exitcapaciteit gasopslag. Het opwaarderen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels.

De dienst entry- en exitcapaciteit gasopslag wordt uitsluitend op de volgende entry- en exitpunten aangeboden.

Nummer	Omschrijving
301114	GRIJPSKERK (NAM – UGS)
301116	NORG (NAM – UGS)
301118	ALKMAAR (TAQA-PGI)
301185	OUDE STATENZIJL RENATO (OGE)
301198	ENSCHEDÉ (ESSENT-UGS EPE)
301276	VLEIGHUIS (RWE-UGS KALLE)
301309	ENSCHEDÉ (NUON-UGS EPE)
301320	ZUIDWENDING (UGS)
301348	BERGERMEER (TAQA UGS)
301360	OUDE STATENZIJL (ETZEL-EKB-H)
301361	OUDE STATENZIJL (EWE-H)
301391	OUDE STATENZIJL (ASTORA JEMGUM)
301397	ENSCHEDÉ (ENECO-UGS EPE)
301400	OUDE STATENZIJL (ETZEL-CRYSTAL-H)
301401	OUDE STATENZIJL (ETZEL-FREYA-H)
301453	OUDE STATENZIJL (EWE JEMGUM)



2.1.3 Backhaul entry- en exitcapaciteit

Omschrijving van de dienst

De dienst backhaul entrycapaciteit geeft het recht om op door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aangegeven entrypuncten waarop het gas de Nederlandse landsgrens overschrijdt, in tegenstroom met de fysieke stroomrichting, een hoeveelheid gas per uur administratief aan het landelijk gastransportnet te onttrekken. De dienst backhaul exitcapaciteit geeft het recht om op door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aangegeven exitpunten waarop het gas de Nederlandse landsgrens overschrijdt, in tegenstroom met de fysieke stroomrichting, een hoeveelheid gas per uur administratief in het landelijk gastransportnet te voeden.

Contractering en toewijzing

Backhaul entry- en exitcapaciteit worden gecontracteerd en aan erkende programmaverantwoordelijken toegewezen volgens het first come first served principe. Op interconnectiepunten worden backhaul entry- en exitcapaciteit gecontracteerd en aan erkende programmaverantwoordelijken toegewezen door middel van een veiling als vastgelegd in NC-CAM.

Niet afschakelbare dienst

De diensten niet afschakelbare backhaul entrycapaciteit en niet afschakelbare backhaul exitcapaciteit kunnen uitsluitend worden gecontracteerd op interconnectiepunten.

Afschakelbare dienst

De diensten afschakelbare backhaul entrycapaciteit en afschakelbare backhaul exitcapaciteit geven het voorwaardelijke recht op backhaul entrycapaciteit respectievelijk backhaul exitcapaciteit en worden aangeboden indien niet afschakelbare backhaul entrycapaciteit of niet afschakelbare backhaul exitcapaciteit niet of niet meer beschikbaar is. De voorwaarde is dat uitsluitend van het recht op deze afschakelbare dienst gebruik gemaakt kan worden indien de netgebruikers van het landelijk gastransportnet die op het respectievelijke entripunt of exitpunt beschikken over niet afschakelbare backhaul capaciteit dan wel eerder gecontracteerde afschakelbare backhaul capaciteit niet (volledig) van hun backhaul entrycapaciteit respectievelijk backhaul exitcapaciteit gebruik maken, of indien voldoende forward stroom op het betreffende entripunt respectievelijk exitpunt beschikbaar is. Indien niet aan deze voorwaarden wordt voldaan kan de netgebruiker op het desbetreffende entry- of exitpunt (deels) worden afgeschakeld. Het afschakelen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels, en vervolgens zo nodig naar rato van de nominaties.

2.1.4

[Vervallen]

2.1.5 Wheeling

Omschrijving van de dienst

De dienst wheeling geeft het recht om op een entripunt een hoeveelheid gas per uur in het landelijk gastransportnet te voeden en dit gas op een op dezelfde locatie gelegen exitpunt weer aan het landelijk gastransportnet te onttrekken. De hoeveelheid in een uur in te voeden gas dient gelijk te zijn aan de hoeveelheid te onttrekken gas in hetzelfde uur. De dienst wordt door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geregistreerd in een separaat portfolio.

Contractering en toewijzing

Wheeling wordt gecontracteerd en aan erkende programmaverantwoordelijken toegewezen volgens het first come first served principe. De dienst wheeling kan vanaf 1 januari 2014 niet worden gecontracteerd tussen een entry- of exitpunt waarop het first come first served principe van toepassing is en een interconnectiepunt. De dienst wheeling die is gecontracteerd voor 1 januari 2014 zal worden gerespecteerd. De combinatie van entry- en exitpunten waarvoor de dienst wheeling wordt aangeboden wordt door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op zijn website gepubliceerd.

Afschakelbare dienst

De dienst afschakelbare wheeling geeft het voorwaardelijke recht op wheeling en wordt aangeboden indien niet afschakelbare wheeling niet meer beschikbaar is. De voorwaarde is dat uitsluitend van het



recht op de dienst afschakelbare wheeling gebruik gemaakt kan worden indien de netgebruikers van het landelijk gastransportnet die op het betreffende entrypunt of exitpunt beschikken over niet afschakelbare entrycapaciteit respectievelijk niet afschakelbare exitcapaciteit dan wel eerder gecontracteerde afschakelbare entrycapaciteit respectievelijk afschakelbare exitcapaciteit niet (volledig) van hun entrycapaciteit respectievelijk exitcapaciteit gebruik maken. Indien niet aan deze voorwaarde wordt voldaan, kan de dienst afschakelbare wheeling van de netgebruiker (deels) worden afgeschakeld. Het afschakelen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels.

Overige voorwaarden

Op entry- en exitpunten niet zijnde interconnectiepunten zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet onverwijld, met inachtneming van 2.1.12, naar mate er bestaande niet afschakelbare wheeling beschikbaar komt, de gecontracteerde afschakelbare wheeling opwaarderen naar niet afschakelbare wheeling. Het opwaarderen zal worden uitgevoerd in de volgorde van de volgens 5.1.6 vastgelegde tijdstempels.

2.1.6 Shorthaul

Omschrijving van de dienst

De dienst shorthaul geeft het recht om op een specifiek aangegeven entrypunt een hoeveelheid gas per uur in het landelijk gastransportnet te voeden en uitsluitend op een specifiek aangegeven exitpunt aan het landelijk gastransportnet te onttrekken, waarbij de afstand tussen het entry- en exitpunt hemelsbreed ten hoogste 50 kilometer mag bedragen. De hoeveelheid in een uur in te voeden gas dient gelijk te zijn aan de hoeveelheid te onttrekken gas in hetzelfde uur. De dienst wordt door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geregistreerd in een separaat portfolio.

Contractering en toewijzing

Shorthaul vindt plaats op grond van een tussen de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en een erkende programmaverantwoordelijke te sluiten overeenkomst met een minimum looptijd van drie jaar. De dienst shorthaul wordt als maatwerk aangeboden

2.1.7 Diversion

Omschrijving van de dienst

De dienst diversion geeft het recht om gecontracteerde entrycapaciteit of exitcapaciteit te verplaatsen naar een ander op dezelfde locatie gelegen entrypunt respectievelijk exitpunt onder de voorwaarde dat er geen extra beslag op transportcapaciteit wordt gelegd.

Contractering en toewijzing

Diversion wordt gecontracteerd en aan erkende programmaverantwoordelijken toegewezen volgens het first come first served principe. De dienst diversion kan vanaf 1 januari 2014 niet worden gecontracteerd tussen een entry- of exitpunt waarop het first come first served principe van toepassing is en een interconnectiepunt. De combinatie van entry- en exitpunten waarvoor de dienst diversion wordt aangeboden wordt door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op zijn website gepubliceerd.

Overige voorwaarden

De status van de door middel van diversion verplaatste entry- of exitcapaciteit zal niet worden aangetast tenzij deze verplaatsing de status van de entry- of exitcapaciteit van een andere erkende programmaverantwoordelijke zou aantasten.

2.1.8 Verlegging

Omschrijving van de dienst

De dienst verlegging geeft het recht om exitcapaciteit van een exitpunt voor een bepaalde periode te verplaatsen naar een ander exitpunt.



Contractering en toewijzing

De dienst verlegging wordt door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet beoordeeld en als maatwerk aangeboden.

Overige voorwaarden

De status van de door middel van verlegging verplaatste exitcapaciteit zal niet worden aangetast tenzij deze verplaatsing de status van de exitcapaciteit van een andere erkende programmaverantwoordelijke zou aantasten.

2.1.9 Opstartdienst

2.1.9.1

De opstartdienst kan door een erkende programmaverantwoordelijke of een aangeslotene met exitcapaciteit worden gecontracteerd om het opstarten of het uitbreiden van een gasinstallatie van een eindverbruiker met een aansluiting op het landelijk gastransportnet te faciliteren. De opstartdienst geeft de erkende programmaverantwoordelijke of de aangeslotene met exitcapaciteit het recht een geschatte hoeveelheid exitcapaciteit te contracteren voor maximaal vier opeenvolgende gasmaanden. De opstartdienst kan niet worden gecontracteerd in een wintermaand.

2.1.9.2

De opstartdienst wordt vastgelegd in een aparte overeenkomst met daarin opgenomen de geschatte exitcapaciteit. De geschatte exitcapaciteit dient een redelijke beoordeling te zijn van de benodigde exitcapaciteit en dient binnen een gasmaand constant te zijn. De geschatte exitcapaciteit vormt de basis voor de (voorlopige) berekening van het in rekening te brengen bedrag bij de erkende programmaverantwoordelijke of de aangeslotene met exitcapaciteit.

2.1.9.3

De erkende programmaverantwoordelijke of de aangeslotene met exitcapaciteit mag de geschatte exitcapaciteit overschrijden. Als hiervoor vooraf toestemming van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet benodigd is, zal dit opgenomen worden in de overeenkomst.

2.1.9.4

Het overdragen van transportcapaciteit of het gebruik van transportcapaciteit conform 2.1.10 met betrekking tot de geschatte exitcapaciteit als gecontracteerd onder de opstartdienst is alleen mogelijk voor de gehele geschatte exitcapaciteit en voor de gehele periode van de opstartdienst.

2.1.9.5

Na afloop van de opstartdienst bepaalt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet voor elke gasmaand van de opstartdienst een waarde voor de exitcapaciteit in de betreffende gasmaand. Deze waarde is gelijk aan het maximum van de gebruikte exitcapaciteit in die maand, zoals gemeten op basis van de Meetcode gas LNB. De erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit sluit een herziene overeenkomst met de netbeheerder van het landelijk gastransportnet waarmee deze exitcapaciteit wordt gecontracteerd en afgerekend op grond van artikel 3.2.1.4 van de Tarieencode gas. Indien geen toestemming vooraf is vereist voor het overschrijden van de geschatte exitcapaciteit is de waarde van de exitcapaciteit in de herziene overeenkomst gelijk aan de gebruikte exitcapaciteit. Indien wel vooraf toestemming is vereist voor het overschrijden van de geschatte exitcapaciteit is de waarde van de exitcapaciteit in de herziene overeenkomst gelijk aan de gebruikte exitcapaciteit voor zover de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit vooraf toestemming heeft gevraagd en ontvangen van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet om de geschatte exitcapaciteit te overschrijden.

2.1.9.6

Indien er sprake is van overschrijding van de geschatte exitcapaciteit waarvoor de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit toestemming heeft gevraagd, maar niet heeft gekregen, of waarvoor voorafgaande toestemming vereist was maar welke niet is gevraagd, wordt deze overschrijding aangemerkt als een overschrijding bedoeld in artikel 3.2.1.5 van de Tarieencode gas, en als zodanig afgerekend na afloop van de opstartdienst. Dit geldt eveneens indien toestemming is verleend voor overschrijding, maar de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met



exitcapaciteit meer exitcapaciteit gebruikt dan waarvoor toestemming was verkregen.

2.1.10 Overdracht van transportcapaciteit of het gebruiksrecht

Algemeen

2.1.10.1

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet faciliteert het overdragen van transportcapaciteit en het overdragen van het gebruik van transportcapaciteit (hierna ook te noemen 'het gebruiksrecht'). Het overdragen van transportcapaciteit of het gebruiksrecht is mogelijk tussen een aangeslotene met exitcapaciteit en een erkende programmaverantwoordelijke voor zover het de exitcapaciteit op het exitpunt van de aangeslotene met exitcapaciteit betreft of tussen erkende programmaverantwoordelijken onderling. Het overdragen van transportcapaciteit of het gebruiksrecht heeft betrekking op geboekte transportcapaciteit of het gebruiksrecht voor één of meer gasdagen of voor één of meer gasmaanden in de toekomst gelegen.

2.1.10.2

Beide partijen dienen gezamenlijk bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een verzoek in tot het overdragen van transportcapaciteit of het gebruiksrecht. Met de overdracht wordt het portfolio van de partij die het gebruiksrecht krijgt overgedragen uitgebreid. In verband met de in artikel B1.5 van de Transportcode gas LNB bedoelde exposure, toetst de netbeheerder van het landelijk gastransportnet of de kredietlimiet van deze partij nog toereikend is alvorens medewerking te verlenen aan de overdracht. Wordt een verzoek ingediend door middel van het elektronisch boekingsplatform, dan zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de bevestiging van de medewerking nog dezelfde dag verzenden; een verzoek ingediend door middel van het standaard formulier zal binnen 4 werkdagen worden bevestigd. De overgedragen transportcapaciteit of het overgedragen gebruiksrecht kunnen op zijn vroegst door de overnemende partij worden gebruikt op de gasdag nadat de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de bevestiging heeft verzonden. De overnemende partij draagt op het betreffende entry- of exitpunt programmaverantwoordelijkheid.

Transportcapaciteit

2.1.10.3

Bij het overdragen van transportcapaciteit voor een gasdag of een gasmaand wordt het gedeelte van de transportcapaciteit met het hoogste tarief bij voorrang overgedragen.

2.1.10.4

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal de erkende programmaverantwoordelijke of de aangeslotene met exitcapaciteit ter bevestiging van de medewerking een e-mail sturen met een link naar de nieuwe overeenkomsten. Indien geen gebruik is gemaakt van het elektronisch boekingsplatform, wordt de overdracht bevestigd per brief of e-mail met daarbij de nieuwe overeenkomsten.

Het gebruiksrecht

2.1.10.5

Door alleen het gebruiksrecht over te dragen verkrijgt de overnemende erkende programmaverantwoordelijke het recht om de transportcapaciteit op het betreffende entry- of exitpunt te gebruiken. Het tarief voor het transport wordt ongewijzigd bij de partij die het gebruiksrecht heeft overgedragen in rekening gebracht.

2.1.10.6

Wordt de overeenkomst betreffende transport (tussentijds) beëindigd en is het gebruiksrecht geheel of gedeeltelijk overgedragen, dan eindigt tevens dit gebruiksrecht. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal in dat geval de partij die het gebruiksrecht overgedragen heeft gekregen van de partij die de transportcapaciteit rechtstreeks bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet heeft gecontracteerd de mogelijkheid bieden de transportcapaciteit behorende bij het gebruiksrecht te contracteren. Na melding door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dient de betreffende partij binnen drie werkdagen te besluiten of hij van deze mogelijkheid gebruik wenst te maken.



2.1.10.7

De dienst diversion zoals beschreven in 2.1.7 kan niet worden gecontracteerd met betrekking tot het gebruiksrecht dat een erkende programmaverantwoordelijke overgedragen heeft gekregen.

2.1.10.8

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal medewerking aan het overdragen van het gebruiksrecht bevestigen door middel van een e-mail.

2.1.10.9

Kosten verband houdende met het gebruiksrecht worden door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in rekening gebracht bij de erkende programmaverantwoordelijke die het gebruiksrecht overgedragen heeft gekregen. Kosten die verband houden met het gebruiksrecht zijn kosten in verband met overschrijdingen van de gecontracteerde capaciteit, kosten voortkomend uit de balancering en kosten gerelateerd aan het verrekenen van correcties op allocaties

2.1.11

[Vervallen]

2.1.12

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet voert opwaarderingen van de diensten onder 2.1.2, 2.1.3 en 2.1.5 uit tenzij de erkende programmaverantwoordelijke binnen uiterlijk vijf werkdagen na het sluiten van de betreffende overeenkomst bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aangeeft dat hij voor deze overeenkomst niet in aanmerking wenst te komen voor het opwaarderen van de afschakelbare dienst.

2.1.13

Voor exitpunten die gekoppeld zijn aan de aansluiting van een gebruiker op het landelijk gastransportnet zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de verzoeken tot het contracteren van exitcapaciteit van twee of meer partijen, die samen de totaal beschikbare exitcapaciteit op het betreffende exitpunt overschrijden, onder de volgende voorwaarden accepteren:

- de gebruiker heeft schriftelijk verklaard dat de maximale afname op het betreffende exitpunt nimmer de totaal beschikbare exitcapaciteit zal overschrijden; en
- ieder van de verzoeken van een van de partijen is kleiner dan of gelijk aan de totaal beschikbare exitcapaciteit.

2.1.14 Teruggeven van gecontracteerde capaciteit

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal in overeenstemming met artikel 2.2.4 van Bijlage 1 bij de Verordening het teruggeven van gecontracteerde, niet afschakelbare (backhaul) entry- en exitcapaciteit op interconnectiepunten faciliteren. De (backhaul) entry- en exitcapaciteit kan worden teruggegeven voor een periode van een jaar (beginnende op 1 oktober), een kwartaal of een maand. De aangeboden (backhaul) entry- en exitcapaciteit dient gedurende de gehele teruggaveperiode constant te zijn. Gedurende de periode tussen het teruggeven van de (backhaul) entry- en exitcapaciteit en het sluiten van de bijbehorende veiling kan de erkende programmaverantwoordelijke de betreffende (backhaul) entry- en exitcapaciteit niet op andere wijze verhandelen. Ingeval meerdere erkende programmaverantwoordelijken (backhaul) entry- en exitcapaciteit teruggeven, maar niet alle teruggegeven (backhaul) entry- en exitcapaciteit volledig kan worden heralloceerd, zal herallocatie over deze erkende programmaverantwoordelijke plaatsvinden op volgorde van diens tijdstip van aanvraag voor teruggave van de (backhaul) entry- en exitcapaciteit. Indien en voor zover teruggegeven (backhaul) entry- en exitcapaciteit door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet opnieuw wordt verkocht, wordt de teruggeven (backhaul) entry- en exitcapaciteit niet in rekening gebracht.

2.1.15 Terugkoop

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal in overeenstemming met artikel 2.2.2 van Bijlage 1 bij de Verordening zo nodig het recht op het gebruik van entry- of exitcapaciteit terugkopen.



2.1.15.1

In Bijlage 2 wordt vastgelegd op welke wijze de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de omvang van de technische, niet afschakelbare entry- en exitcapaciteit en de overboekcapaciteit bepaalt.

2.1.15.2

Wanneer, ten gevolge van nominaties boven de technische capaciteit, de systeemintegriteit van het landelijk gastransportnet gevaar loopt, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op interconnectiepunten een terugkoopveiling starten om het voorziene knelpunt te voorkomen. De terugkoopveiling houdt in dat erkende programmaverantwoordelijken voor de betreffende uren het gebruik van hun transportrechten aanpassen.

2.1.15.3

Vanuit het boekingsplatform wordt 3 uur voor het uur (T) waarin het knelpunt optreedt een notificatie verzonden aan erkende programmaverantwoordelijken. In deze notificatie wordt aangegeven:

- op welk(e) entry- en/of exitpunt(en) de terugkoopveiling betrekking heeft;
- voor welke uurhoeveelheid en flowrichting terugkoop plaatsvindt;
- de aaneengesloten uren waarvoor terugkoop plaatsvindt.

2.1.15.4

De erkende programmaverantwoordelijke die wenst deel te nemen aan de terugkoopveiling dient zijn bieding(en) te plaatsen tussen T-2¼ en T- 2¼. De erkende programmaverantwoordelijke dient een bieding te doen zodanig dat:

- bij gecontracteerde entry- of exitcapaciteit in de flowrichting van de terugkoop de nominatie wordt verhoogd (tot maximaal de gecontracteerde entry- of exitcapaciteit);
- bij gecontracteerde entry- of exitcapaciteit tegen de flowrichting van de terugkoop in de nominatie wordt verlaagd.

2.1.15.5

De veiling start op T-2¼ uur en vindt plaats conform het veilingalgoritme 'uniform price auction' als gedefinieerd in NC-CAM, echter met de volgende afwijkingen:

- de terugkoopveiling kan op elk willekeurig uur van de gasdag starten;
- de periode waarvoor de veiling plaatsvindt, kent geen standaard duur;
- de terugkoopveiling kent geen gereguleerd tarief en heeft een bodemprijs van nul;
- de erkende programmaverantwoordelijke geeft in de bieding(en) een minimumprijs aan die hij wenst te ontvangen.

2.1.15.6

Direct na de terugkoopveiling ontvangen erkende programmaverantwoordelijken die een succesvolle bieding hebben geplaatst hiervan bericht en zijn deze erkende programmaverantwoordelijken verplicht de in het bericht genoemde hoeveelheid voor de betreffende uren te hernomineren vóór uur T-2, oftewel de erkende programmaverantwoordelijke dient de nominatie op T-2 ten opzichte van de nominatie geldend op T-3 aan te passen conform de hoeveelheid in het bericht met het veilingresultaat.

2.1.15.7

Alvorens de terugkoopveiling te starten zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet verifiëren of het voorziene knelpunt op andere wijze is op te lossen. Daartoe zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet onderzoeken of het voorziene knelpunt door het nemen van operationele maatregelen kan worden opgelost en zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet zo nodig met de aangrenzende netbeheerders overleggen of het voorziene knelpunt onderling is op te lossen.

2.1.15.8

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal jaarlijks aan de Autoriteit Consument en Markt alle noodzakelijke informatie verstrekken om de werking van de overboekings- en terugkoopregeling te kunnen beoordelen.



2.2 Kwaliteitsconversie

2.2.1 Omschrijving van de dienst

De dienst kwaliteitsconversie geeft het recht om op portfoliobasis gas met een bepaalde verbrandingswaarde (kengetal Wobbe index) in het landelijk gastransportnet te voeden en gas met een andere verbrandingswaarde aan het landelijk gastransportnet te onttrekken. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet overbrugt het verschil tussen de verbrandingswaarde van het ingevoede gas en de verbrandingswaarde van het onttrokken gas.

Contractering en toewijzing

Het recht op de dienst kwaliteitsconversie wordt verkregen door het contracteren van niet afschakelbare en afschakelbare entry- of exitcapaciteit als omschreven in artikel 2.1.2, en backhaul entry- en/of exitcapaciteit als omschreven in artikel 2.1.3. De dienst kwaliteitsconversie behoeft dus niet vooraf te worden gecontracteerd.

3 PROGRAMMAVERANTWOORDELIJEN EN AANGESLOTENEN MET EXITCAPACITEIT

3.1 [Vervallen]

3.2 Erkende programmaverantwoordelijken

3.2.0

Een ieder kan bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een aanvraag indienen om erkende programmaverantwoordelijke te worden, volgens een door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet vastgesteld en via de website op te vragen model. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet accepteert een ieder als erkende programmaverantwoordelijke die

- voldoende kredietwaardig is in relatie tot zijn beoogde verplichtingen, dat wil zeggen dat is voldaan aan de eisen met betrekking tot financiële zekerheidsstelling die past bij het kredietrisico dat volgens vastgestelde regels door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de partij is toegekend. Deze regels zijn opgenomen in Bijlage 1 bij de Transportcode gas LNB; en
- voldoet aan de eisen met betrekking tot elektronisch berichtenverkeer met betrekking tot nominaties, entry- en exitprogramma's, portfolio onbalans signaal en de inzet ten behoeve van WDM-transacties; deze worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet; en
- in alle opzichten uiting geeft te beschikken over de deskundigheid en zorgvuldigheid en over de technische, administratieve en organisatorische faciliteiten, die vereist zijn om deelnemer aan het gastransport in het landelijk gastransportnet te kunnen zijn en zich in overeenstemming daarmee gedraagt.
- de partij dient te beschikken over een EIC-code om zich te kunnen identificeren.

Indien aan de hiervoor genoemde voorwaarden is voldaan, verstrekt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de aanvrager een erkenning door middel van publicatie op zijn website, onder vermelding van de ingangsdatum van de erkenning.

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verleent aan de erkende programmaverantwoordelijke toestemming om de taken verbonden aan de eisen in 3.2.0 b en c door een derde, die niet zelf een erkende programmaverantwoordelijke is, te laten uitvoeren, mits die derde voldoet aan de eisen in b en c en er geen zwaarwegende redenen bestaan om deze toestemming niet te verlenen.

De juiste en tijdige uitvoering van deze taken wordt uitsluitend verricht door of namens de erkende programmaverantwoordelijke.

3.2.1

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet onderscheidt drie typen erkenning voor een erkende programmaverantwoordelijke.

Erkenning LA: rechtspersonen en natuurlijke personen met deze erkenning kunnen gebruik maken van de diensten van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, behoudens van exitcapaciteit op een exitpunt tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet. In aanvulling op de eisen vermeld onder 3.2.0a t/m 3.2.0d gelden de volgende voorwaarden:

- de partij dient te beschikken over een EAN-code ingeval deze partij programmaverantwoordelijkheid draagt op een binnenlands exitpunt;
- de partij dient te kunnen communiceren met de netbeheerder van het landelijk gastransportnet middels de online informatiedienst B2B.

Erkenning LB: rechtspersonen en natuurlijke personen met deze erkenning kunnen gebruik maken van de diensten van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet met inbegrip van exitcapaciteit op



een exitpunt tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet. In aanvulling op de eisen vermeld onder 3.2.0a t/m 3.2.0d gelden de volgende voorwaarden:

- a. de partij dient te beschikken over een EAN-code;
- b. de partij dient deel te nemen aan het berichtenverkeer met betrekking tot allocatie;
- c. de partij contracteert exitcapaciteit volgens 2.1.2b;
- d. de partij dient te kunnen communiceren met de netbeheerder van het landelijk gastransportnet middels de online informatiedienst B2B.

Erkenning LC: rechtspersonen en natuurlijke personen met deze erkenning kunnen uitsluitend gebruik maken van de diensten van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op het virtuele handelspunt. In aanvulling op de eisen vermeld onder 3.2.0a t/m 3.2.0d gelden geen verdere voorwaarden.

3.2.2

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert de actuele lijst met erkende programmaverantwoordelijken inclusief het type erkenning op zijn website.

3.2.3

De erkende programmaverantwoordelijke dient er zorg voor te dragen dat zijn conform 3.2.0 bekende gegevens bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet actueel zijn.

3.3 Vrijstelling en intrekking erkenning

3.3.1

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan besluiten om voor een bepaalde, beperkte periode schriftelijk vrijstelling te verlenen van één of meer van de in 3.2 genoemde voorwaarden in het geval tijdelijk niet aan deze voorwaarden kan worden voldaan. Bedoelde vrijstelling wordt verleend op gemotiveerd schriftelijk verzoek tot uiterlijk een maand voor de aanvang van de gecontracteerde dienst.

3.3.2

Een erkenning is geldig tot het moment dat deze wordt ingetrokken. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal een erkenning slechts intrekken op verzoek van de erkende programmaverantwoordelijke of als de erkende programmaverantwoordelijke niet langer voldoet aan de voorwaarden zoals genoemd in 3.2 of, na overleg met de Autoriteit Consument en Markt, indien de erkende programmaverantwoordelijke redelijkerwijs niet in staat wordt geacht de verplichtingen als opgenomen in deze Transportcode gas LNB na te komen. Intrekking van de erkenning op verzoek van de erkende programmaverantwoordelijke is uitsluitend mogelijk indien de erkende programmaverantwoordelijke geen gebruik (meer) maakt van de diensten van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de erkende programmaverantwoordelijke geen programmaverantwoordelijkheid meer draagt. Voor het intrekken van de erkenning naar aanleiding van het niet langer voldoen aan de verplichtingen als opgenomen in deze Transportcode gas LNB gelden de regelingen zoals beschreven in 3.3.4 en 3.3.5. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet informeert elke regionale netbeheerder terstond over de intrekking van een erkenning LB.

3.3.3

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert een aparte lijst met rechtspersonen en natuurlijke personen van wie de erkenning LB is ingetrokken op zijn website onder vermelding van de datum waarop de erkenning is ingetrokken. De reden van de intrekking wordt daarbij niet vermeld.

3.3.4 Regeling in geval van intrekking van de erkenning van een erkende programmaverantwoordelijke

3.3.4.1

Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet heeft besloten de erkenning van een erkende programmaverantwoordelijke in te trekken, meldt hij dat aan de Autoriteit Consument en Markt. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt na overleg met de Autoriteit Consument en Markt of, en zo ja onder welke voorwaarden, hij de erkende programmaverantwoordelijke dan wel de bewindvoerder en erkende programmaverantwoordelijke tezamen onderscheidenlijk de curator aanbiedt om intrekking van de erkenning als programmaverantwoordelijke op te schorten voor ten hoogste 10 werkdagen. In dat geval kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aanbieden,



voor zover dat redelijkerwijs noodzakelijk is, garant te staan voor de aan deze opschorting gerelateerde kosten. De genoemde voorwaarden kunnen onder andere bevatten: eisen aan de inkoop van energie gedurende de opschorting en zekerheidstelling voor eventuele kosten.

3.3.4.2

Onder kosten in de zin van 3.3.4.1 worden verstaan de eventuele kosten voor de inkoop van gas kosten ten gevolge van het niet in balans zijn van de erkende programmaverantwoordelijke en andere activiteiten rechtstreeks voortvloeiend uit de verplichtingen van de erkende programmaverantwoordelijke. Bij deze kosten zijn de eventueel door de overheid opgelegde heffingen inbegrepen.

3.3.4.3

Indien het in 3.3.4.1 bedoelde overleg tot opschorting van de intrekking van de erkenning van de betreffende programmaverantwoordelijke leidt, worden gedurende de opschorting alle individuele verzoeken tot overdracht van programmaverantwoordelijkheid naar de betreffende programmaverantwoordelijke geweigerd.

3.3.5 Opdeling van programmaverantwoordelijkheid voor groot- en kleinverbruikers bij intrekking van de erkenning

3.3.5.1

Als de erkenning van de programmaverantwoordelijke is ingetrokken, waarbij deze intrekking niet is toe te rekenen aan de betrokken grootverbruikers, wordt de programmaverantwoordelijkheid over de erkende programmaverantwoordelijken als volgt verdeeld:

- a. de programmaverantwoordelijkheid voor kleinverbruikers waarvoor de vergunninghouder de programmaverantwoordelijkheid heeft geregeld: aan de erkende programmaverantwoordelijke die de vergunninghouder onverwijld aan de netbeheerder van de betreffende kleinverbruikers opgeeft;
- b. de programmaverantwoordelijkheid voor kleinverbruikers waarvoor de in sub a bedoelde vergunninghouder niet de programmaverantwoordelijkheid heeft geregeld: aan erkende programmaverantwoordelijken van kleinverbruikers naar rato van het aantal kleinverbruikers waarvoor een erkende programmaverantwoordelijke programmaverantwoordelijkheid draagt. De verdeling zal worden uitgedrukt in procenten, waarbij zal worden afgerond op tienden van procenten;
- c. de programmaverantwoordelijkheid voor grootverbruikers waarvoor de leverancier, daartoe bepaaldelijk gemachtigd door de grootverbruiker, de programmaverantwoordelijkheid heeft geregeld: aan de erkende programmaverantwoordelijke die de leverancier onverwijld aan de netbeheerder van de betreffende grootverbruikers opgeeft;
- d. de programmaverantwoordelijkheid voor grootverbruikers die zelf een erkende programmaverantwoordelijke aanwijzen: aan de erkende programmaverantwoordelijke die de grootverbruiker onverwijld aan de netbeheerder van de betreffende grootverbruikers opgeeft;
- e. de programmaverantwoordelijkheid voor grootverbruikers waarvoor de in sub c bedoelde leverancier en/of sub d bedoelde grootverbruiker niet de programmaverantwoordelijkheid heeft geregeld:
 - aan erkende programmaverantwoordelijken naar rato van de exitcapaciteit zoals vastgesteld op basis van 2.1. De verdeling zal worden uitgedrukt in procenten, waarbij zal worden afgerond op tienden van procenten. Bij verdeling van grootverbruikers met een substantiële hoeveelheid gecontracteerde capaciteit kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet vooraf in contact treden met de betrokken erkende programmaverantwoordelijke(n) ten aanzien van het aanpassen van de verdeling.

De erkende programmaverantwoordelijken die op grond van sub b en/of sub e programmaverantwoordelijkheid toegewezen hebben gekregen, informeren zo spoedig mogelijk, maar uiterlijk binnen drie werkdagen na de verdeling de betrokken grootverbruikers en de vergunninghouder van de betrokken kleinverbruikers, over deze toewijzing, de bij hen geldende voorwaarden en de opzeggmogelijkheden.

Indien de programmaverantwoordelijkheid van klein- of grootverbruikers als gevolg van het intrekken van erkenning van de programmaverantwoordelijke wordt verdeeld op grond van sub b of sub e, zorgt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet er voor dat de verdeling van programmaverantwoordelijkheid binnen één werkdag in zijn aansluitingenregister wordt verwerkt en verzoekt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de betrokken regionale netbeheerders deze verdeling binnen één werkdag in hun aansluitingenregister te verwerken.

3.3.5.2

De grootverbruiker die via de in deze paragraaf bedoelde verdeling een andere erkende programma-verantwoordelijke heeft gekregen voor zijn aansluiting, heeft gedurende twee maanden na de



verdeling het recht zonder opzegtermijn van erkende programmaverantwoordelijke te wisselen.

3.3.5.3

[Vervallen]

3.3.5.4

In de in 3.3.5.1 genoemde verdeling wordt rekening gehouden met een verzoek van een erkende programmaverantwoordelijke om de aan hem toegewezen aansluitingen toe te wijzen aan een andere erkende programmaverantwoordelijke indien beide betrokken erkende programmaverantwoordelijken hiertoe gezamenlijk een verzoek hebben ingediend bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet. De verwerkingstermijn van een dergelijk verzoek bedraagt maximaal twee weken.

3.3.6 Regeling voor het geval de leverancier niet meer aan zijn leveringsverplichtingen kan voldoen

Indien een leverancier surseance van betaling is verleend respectievelijk failliet is verklaard, geldt voor de leveringen van de betreffende leverancier die niet vallen onder het Besluit leveringszekerheid Gaswet, dat de erkende programmaverantwoordelijke die de programmaverantwoordelijkheid voor die aangeslotenen draagt, zijn programmaverantwoordelijkheid tijdelijk dient te continueren tegen redelijke tarieven. Betrokken partijen informeren elkaar onverwijld over de ontstane situatie. In verband met het continueren van de programmaverantwoordelijkheid informeren de erkende programmaverantwoordelijke en de betreffende netbeheerder de betrokken aangeslotenen onverwijld over de ontstane situatie. De erkende programmaverantwoordelijke dient zijn programmaverantwoordelijkheid voor die aangeslotenen te continueren tot het moment waarop die aangeslotene een nieuwe leveringsovereenkomst heeft gesloten dan wel de levering aan die aangeslotene is beëindigd.

3.3.7 Samenvallen intrekking vergunning en erkenning

In geval van dezelfde partij het besluit wordt genomen de vergunning en de erkenning in te trekken geldt de aanvullende bepaling dat het besluit dat de vergunning wordt ingetrokken eerder geacht te zijn genomen dan het besluit tot intrekken van de erkenning als programmaverantwoordelijke.

3.3.8 Samenvallen intrekking erkenning en wegvallen leverancier

In het geval de programmaverantwoordelijke waarvan de erkenning is ingetrokken eveneens leverancier was, zal bij de verdeling van de programmaverantwoordelijkheid conform 3.3.5.1, door de erkende programmaverantwoordelijke die programmaverantwoordelijkheid voor grootverbruikers krijgt toebedeeld, aan de betreffende netbeheerder bekend worden gemaakt welke leverancier verantwoordelijk wordt voor de levering bij de toebedeelde grootverbruikers.

3.4 Aangeslotene met exitcapaciteit

3.4.1

Een aangeslotene die voldoet aan het bepaalde in 3.2.0.a is uitsluitend gerechtigd exitcapaciteit te contracteren op het landelijk gastransportnet aangesloten aansluiting.

3.4.2

De betrokken aangeslotene is niet gerechtigd gebruik te maken van de diensten van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet waaronder begrepen het deelnemen aan het gastransport. Dit is voorbehouden aan een ieder die voldoet aan de voorwaarden van 3.2.0.a t/m 3.2.0.c.

3.5 Het uitoefenen van programmaverantwoordelijkheid

3.5.1.1

Een aangeslotene die de programmaverantwoordelijkheid voor zijn aansluiting niet zelf zal uitoefenen, meldt aan zijn netbeheerder aan welke erkende programmaverantwoordelijke(n) hij zijn programmaverantwoordelijkheid heeft overgedragen. Deze melding kan door middel van een switchbericht van de daartoe gemachtigde leverancier dan wel door middel van een schriftelijke mededeling.

3.5.1.2

Op een grenspunt en op een installatie voor de opslag van gas of LNG heeft de partij die het gebruiks-



recht van de entry- en/of exitcapaciteit heeft programmaverantwoordelijkheid.

3.5.1.3

Op een entrypunt waar een gasproductienet is verbonden met het landelijk gastransportnet, hebben de partijen aangesloten op dat gasproductienet programmaverantwoordelijkheid.

3.5.2

Een erkende programmaverantwoordelijke is verplicht programmaverantwoordelijkheid uit te oefenen met betrekking tot de aansluitingen waarvoor hij in de aansluitingenregisters van de netbeheerders op enig moment als programmaverantwoordelijke is vermeld.

3.5.3

De netbeheerders mogen afgaan op hetgeen in de aansluitingenregisters omtrent de programmaverantwoordelijkheid voor een aansluiting is vermeld, onverminderd het recht van de erkende programmaverantwoordelijke op correctie van een onjuiste vermelding.

4 OPERATIONELE VOORWAARDEN

4.1 Balanceringsregime

4.1.0

De erkende programmaverantwoordelijke is verantwoordelijk voor het bewaken van de balans per portfolio.

4.1.1 *Het indienen van programma's*

4.1.1.1

Een erkende programmaverantwoordelijke dient dagelijks voor 14:00 uur bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een entryprogramma en/of exitprogramma voor de volgende gasdag in.

4.1.1.2

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert op zijn website een formule die de relatie voorschrijft tussen entry- en exithoeveelheden per uur voor een exitprogramma. De erkende programmaverantwoordelijke is verplicht de formule toe te passen in een exitprogramma, dat geheel of gedeeltelijk betrekking heeft op de levering van gas aan kleinverbruikers. De formule mag niet worden toegepast op de netto verkooppositie door transacties op het virtuele handelspunt. De parameters van deze formule die gelden voor de volgende gasdag publiceert de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dagelijks voor 09:00 uur op zijn website. De formule wordt zodanig opgesteld dat na toepassing van de formule de entryhoeveelheid per gasdag gelijk is aan de exithoeveelheid.

4.1.1.3

Uiterlijk een uur na het tijdstip waarop de in 4.1.1.1 bedoelde entry- en/of exitprogramma's moeten zijn ingediend, informeert de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de erkende programmaverantwoordelijke of de entry- en/of exitprogramma's zijn goedgekeurd.

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet keurt in ieder geval een exitprogramma af indien het exitprogramma niet voldoet aan de eisen zoals beschreven in 4.1.1.2. Indien de erkende programmaverantwoordelijke afziet van het toepassen van de in 4.1.1.2 bedoelde formule in zijn exitprogramma, dan keurt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in ieder geval het exitprogramma af indien in dat exitprogramma de entry- en exithoeveelheid niet ieder uur gelijk is.

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet keurt in ieder geval een entryprogramma af indien in het entryprogramma de entry- en exithoeveelheid niet ieder uur gelijk is.

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet keurt in ieder geval een entry- of exitprogramma af indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op het VPPV inconsistente constateert met andere exit- respectievelijk entryprogramma's van de erkende programmaverantwoordelijke zelf en/of van een andere erkende programmaverantwoordelijke.

Dat een ander exit- of entryprogramma nog niet volledig is goedgekeurd, hoeft voor een programma waarin programmaverantwoordelijkheid overgaat van of naar het nog niet goedgekeurde programma, niet te leiden tot inconsistentie.



4.1.1.4

Nadat de erkende programmaverantwoordelijke van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bericht heeft ontvangen dat zijn entry- en/of exitprogramma is afgekeurd, dient hij een verbeterd entry- en/of exitprogramma in, die opnieuw de goedkeuring van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet behoeven.

4.1.1.5

Indien om 22:00 uur voorafgaand aan de gasdag geen goedgekeurd entry- en/of exitprogramma beschikbaar is, stelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op basis van de hem bekende informatie dit entry- en/of exitprogramma vast.

Indien op dit tijdstip de netbeheerder van het landelijk gastransportnet inconsistentie constateert op het VPPV tussen het programma van een beurs aangewezen conform artikel 66b van de Gaswet of een afwikkelonderneming (clearing house) die beschikt over een vergunning conform de Wet op het financieel toezicht (Wft) en een exit- en/of entryprogramma van een andere erkende programmaverantwoordelijke, dan stelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de betrokken programma's vast in lijn met het door een beurs of afwikkelonderneming ingediende programma.

4.1.2 Informatieverstrekking ten behoeve van de balanshandhaving

4.1.2.1

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert op basis van de goedgekeurde entry- en exitprogramma's uiterlijk twee uur voor het begin van de gasdag voor een ieder opvraagbaar de uurwaarden van de grenzen van de zones voor balanshandhaving voor de betreffende gasdag, zijnde:

- de grens tussen de donkergroene zone en de lichtgroene zone;
- de grens tussen de lichtgroene zone en de oranje zone;
- de grens tussen de oranje zone en de rode zone.

4.1.2.2

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert, zodra deze beschikbaar zijn, per uur voor een ieder opvraagbaar:

- a. [Vervallen];
- b. de hoeveelheid gas gekocht/verkocht middels WDM-transacties, de uren waarin het gas wordt geleverd/afgenomen en de WDM-transactieprijs;
- c. [Vervallen];
- d. de som van de posities van de onbalans veroorzakende programmaverantwoordelijken;
- e. [Vervallen];
- f. het systeem balans signaal.

4.1.2.3

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert op uurbasis per portfolio per uur, zodra deze beschikbaar zijn, onderstaande informatie die alleen opvraagbaar is door geautoriseerde medewerkers van de betreffende erkende programmaverantwoordelijke:

- a. het goedgekeurde entry- en/of exitprogramma;
- b. de uuronbalans, zijnde de vastgestelde netto afwijking van de near real time allocaties ten opzichte van het goedgekeurde entry- en/of exitprogramma;
- c. na een WDM-transactie: de hoeveelheid gas die ten gevolge van de WDM-transactie door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet is gekocht van of verkocht aan de onbalans veroorzakende erkende programmaverantwoordelijken conform 4.1.4.2 en 4.1.4.3, het uur van de WDM-transactie en de prijs;
- d. de cumulatie van de uuronbalansen, zijnde het portfolio onbalans signaal.

4.1.3 [Vervallen]

4.1.4 Dagelijkse balanshandhaving

4.1.4.1

In de eerste helft van ieder uur voorspelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de positie van het systeem balans signaal aan het einde van dat uur.

Als deze voorspelling in de donkergroene zone uitkomt, dan onderneemt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geen actie met betrekking tot balanshandhaving.

Als deze voorspelling in de lichtgroene zone uitkomt en de systeemontbalans toeneemt ten opzichte van de voorspelling van een uur eerder, dan zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een WDM-titelertransactie aangaan om de systeemontbalans te verminderen. De hoeveelheid waarvoor de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de WDM-titelertransactie aangaat is het verschil tussen de voorspelde waarde van het systeem balans signaal aan het eind van het uur en de grens tussen de donkergroene zone en de lichtgroene zone, verminderd met de hoeveelheid gas die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet middels eerdere WDM-titelertransacties heeft gekocht/verkocht en die nog die nog geleverd/afgenomen moeten worden.

Als deze voorspelling in de oranje zone of rode zone uitkomt, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een WDM-temporaltransactie aangaan om de systeemontbalans te verminderen. De hoeveelheid waarvoor de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de WDM-temporaltransactie aangaat, is het verschil tussen de voorspelde waarde van het systeem balans signaal aan het eind van het uur en de grens tussen de donkergroene zone en de lichtgroene zone.

Als deze voorspelling in de rode zone uitkomt en de netbeheerder van het landelijk gastransportnet verwacht dat de inzet van de WDM-transactie onvoldoende effect zal hebben, kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een noodsituatie uitroepen en handelen zoals beschreven in 4.1.4.4. Een WDM-transactie heeft invloed op het portfolio onbalans signaal van het betreffende portfolio.

4.1.4.2 Acties met betrekking tot balanshandhaving in een tekortsituatie

De hoeveelheid gas die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet koopt conform 4.1.4.1 verkoopt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in het uur van levering of afname tegen de WDM-transactieprijs aan de onbalans veroorzakende programmaverantwoordelijke(n) naar rato van de waarde van hun portfolio onbalans signaal die betrekking heeft op het begin van het uur van de WDM-transactie. Dit heeft invloed op het portfolio onbalans signaal in het uur van levering of afname van dit gas.

4.1.4.3 Acties met betrekking tot balanshandhaving in een overschotsituatie

De hoeveelheid gas die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet verkoopt conform 4.1.4.1 koopt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in het uur van levering of afname tegen de WDM-transactieprijs zoals bedoeld 4.1.5.1 van de onbalans veroorzakende programmaverantwoordelijke(n) naar rato van de waarde van hun portfolio onbalans signaal die betrekking heeft op het begin van het uur van de WDM-transactie. Dit heeft invloed op het portfolio onbalans signaal in het uur van levering of afname van dit gas.

4.1.4.4 Acties met betrekking tot een noodsituatie

Als de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een noodsituatie heeft uitgeroepen zoals beschreven in 4.1.4.1 of 4.1.4.5, dan kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet besluiten om (een van) de volgende maatregelen te treffen:

- het opschorten van het proces dat de WDM-transacties initieert zoals omschreven in 4.1.4.1;
- inzet van eventueel gecontracteerde middelen voor noodsituaties;
- instructies betreffende installaties voor de opslag van gas of LNG en op entrypunten van het landelijk gastransportnet;
- instructies op exitpunten van het landelijk gastransportnet.

Erkende programmaverantwoordelijken zijn verplicht de instructie(s) op te volgen.

Na afloop van de noodsituatie overleggen de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de betrokken erkende programmaverantwoordelijke over de afwikkeling van de ontstane situatie.

Als de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een noodsituatie heeft uitgeroepen zoals beschreven in 4.1.4.1, dan zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dit publiceren onder vermelding van het uur van de start van de noodsituatie. Instructies van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in deze situatie hebben invloed op het portfolio onbalans signaal van het betreffende portfolio. Een hoeveelheid gas die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet door middel van een instructie koopt of verkoopt, additioneel aan de WDM-transactie, wordt verrekend tegen de WDM-transactieprijs van het betreffende uur.

Als de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een noodsituatie heeft uitgeroepen zoals beschreven in 4.1.4.5, dan zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dit zo spoedig mogelijk publiceren onder vermelding van het uur van de start van de noodsituatie. Instructies van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in deze situatie hebben geen invloed op het portfolio onbalans signaal van het betreffende portfolio, en worden via transacties tussen de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de erkende programmaverantwoordelijke op een virtueel punt afgehandeld tegen de neutrale gasprijs als bedoeld in 4.1.6.4.

Als de door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet uitgeroepen noodsituatie ten einde is, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dit zo spoedig mogelijk publiceren onder vermelding van het tijdstip van einde van de noodsituatie.



In geval van een noodsituatie zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de betrokken erkende programmaverantwoordelijke geen tarief voor een overschrijding van de gecontracteerde entry- of exitcapaciteit conform artikel 3.2.1.5 van de Tarieencode gas berekenen indien en voor zover deze overschrijding een gevolg is van een volgens dit artikel door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gegeven instructie.

4.1.4.5

Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geconfronteerd wordt met onverwachte grote storingen, waaronder ook wordt begrepen een storing in de tot het landelijk gastransportnet behorende ondersteunende communicatie en besturingssystemen, waarbij de systeemintegriteit in het geding komt of kan komen, kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een noodsituatie uitroepen en handelen zoals beschreven in 4.1.4.4. Bij de afwikkeling van een dergelijke noodsituatie zal een eventueel verschil tussen de hoeveelheid entrygas en de hoeveelheid exitgas onder aftrek van het verschil tussen entry- en exitgas op basis van 4.1.1.2 verrekend worden tegen de neutrale gasprijs als bedoeld in 4.1.6.4. Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in deze situatie een WDM-transactie aangaat, dan ontstaat er een saldo door het prijsverschil tussen de neutrale gasprijs als bedoeld in 4.1.6.4 en de WDM-transactieprijs. Dit saldo wordt verrekend conform 4.1.5.3.

4.1.4.6

Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geconfronteerd wordt met storingen in de informatievoorzieningssystemen betreffende het balanceringsregime (bedoeld om erkende programmaverantwoordelijken van informatie te voorzien), kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet besluiten tot het opschorten van het proces dat de WDM-transacties initieert zoals omschreven in 4.1.4.1.

Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet het proces dat de WDM-transacties initieert heeft opgeschort, dan zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dit zo spoedig mogelijk publiceren onder vermelding van het tijdstip waarop dit ingaat.

Tijdens een situatie waarin de informatievoorzieningssystemen gestoord zijn, wordt een eventuele WDM-transactie met de onbalans veroorzakende erkende programmaverantwoordelijke(n) verrekend tegen de neutrale gasprijs conform artikel 4.1.6.4.

Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in deze situatie een WDM-transactie aangaat, dan ontstaat er een saldo door het prijsverschil tussen de neutrale gasprijs als bedoeld in 4.1.6.4 en de WDM-transactieprijs. Dit saldo wordt verrekend conform 4.1.5.3.

Indien de informatievoorzieningssystemen weer in orde zijn, zal de opschorting worden beëindigd; de netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal dit zo spoedig mogelijk publiceren onder vermelding van het tijdstip van einde van de opschorting.

4.1.5 Saldo van de onbalansverrekening

4.1.5.1

[Vervallen]

4.1.5.2

[Vervallen]

4.1.5.3

Het in een kalenderjaar voor de netbeheerder van het landelijk gastransportnet resulterende saldo van de onbalansverrekening zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in het volgende kalenderjaar verrekenen.

4.1.6 Verrekening van afwijkingen van near-real-time allocaties door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet

4.1.6.1

Nadat de off line allocaties definitief zijn verklaard in de maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, wordt het verschil tussen de near-real-time allocaties en de off line allocaties bepaald.

4.1.6.2

Het verschil tussen de near-real-time allocaties en de off line allocaties wordt per gasdag verrekend tegen de neutrale gasprijs zoals bedoeld in 4.1.6.4.

4.1.6.3

De correctie van de off line allocaties in de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben, wordt ook verrekend tegen de neutrale gasprijs zoals bedoeld in 4.1.6.4.

4.1.6.4

De neutrale gasprijs is de volumegewogen gemiddelde prijs van alle contracten die op de door Onze Minister op grond van de Gaswet aangewezen beurs worden afgesloten op D-2, D-1 en D voor levering op D (balansdag). Hierbij is de index calculatie een continu en real-time proces en vindt de index publicatie plaats op 'near real time' basis en worden de historische gegevens op Internet gepubliceerd. In formulevorm wordt de neutrale gasprijs als volgt weergegeven:

$$\text{INDEX}_D = \frac{\sum_{i=1}^x V_i P_i}{\sum_{i=1}^x V_i}$$

waarin:

INDEX_D = 'Neutrale Gasprijs' voor de 'balansdag' (D) waarop contracten in levering gaan

P_i t/m P_x = Prijzen van contracten voor levering van gas op balansdag (D)

V_i t/m V_x = Volumes van contracten voor levering van gas op balansdag (D)

x = aantal contracten afgesloten van D-2 t/m D.

4.1.7 Einde dag verrekening

Conform hoofdstuk 5 van NC-BAL verrekent de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de positie ("dagelijkse onbalanshoeveelheid") aan het einde van de dag met de erkende programmaverantwoordelijken. Voor dit doel maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gebruik van de mogelijkheid in hoofdstuk 9 van NC-BAL, zijnde een leidingbufferflexibiliteitsdienst. De hoeveelheid leidingbuffer die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet ter beschikking stelt aan de markt is gelijk aan de donkergroene zone conform artikel 4.1.2.1. Hierdoor is de dagelijkse onbalanshoeveelheid waarvan sprake is in artikel 21 van NC-BAL gelijk aan nul. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet brengt voor de leidingbufferflexibiliteitsdienst een tarief in rekening conform de 'kleine aanpassing' uit artikel 22 van de NC-BAL. Bij de invoering van leidingbufferflexibiliteitsdienst is het tarief (LFS-tarief) vastgesteld op 0,4% van de neutrale gasprijs als bedoeld in 4.1.6.4. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan het tarief evalueren en, indien deze evaluatie daartoe aanleiding geeft, een gewijzigd tarief ter goedkeuring voorleggen aan Autoriteit Consument en Markt. Indien dit leidt tot een wijziging van het tarief, zal het gewijzigde tarief gepubliceerd worden op de website van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.

De evaluatie waarvan sprake is in dit artikel kan op initiatief van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en/of de Autoriteit Consument en Markt uitgevoerd worden. De evaluatie neemt in ieder geval de volgende aspecten in ogenschouw:

- de mate waarin het LFS-tarief bijdraagt aan de ontwikkeling van de within day market.
- de mate waarin de balanceringskosten voor erkende programmaverantwoordelijken veroorzaakt worden door het LFS-tarief.

4.2 Uitvoering van transport

4.2.1 Algemeen

4.2.1.1

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kent aan elke erkende programmaverantwoordelijke voor elk portfolio een unieke identificatie toe.

4.2.1.2

Berichtenuitwisseling tussen de erkende programmaverantwoordelijke en de netbeheerder van het



landelijk gastransportnet met betrekking tot de uitvoering van transport zal plaatsvinden via een door deze netbeheerder geaccepteerd en vooraf afgestemd en getest communicatieprotocol.

4.2.2 Nomineren

4.2.2.1

Nominaties van erkende programmaverantwoordelijken geven de door de erkende programmaverantwoordelijke gewenste hoeveelheid te transporteren gas op een entrypunt of exitpunt aan. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet gebruikt de nominaties in de planning van het gastransport (met het oog op het efficiënt bedienen van het landelijk gastransportnet), voor de toekenning van eventuele afschakelbare entry- of exitcapaciteit en in het allocatieproces.

4.2.2.2

Een erkende programmaverantwoordelijke dient voor elke gasdag voor elk entrypunt en exitpunt voor elk portfolio een nominatie in bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet. Een nominatie dient uiterlijk om 14.00 uur op de dag vóór de gasdag waarop de nominatie betrekking heeft door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet ontvangen te zijn. Indien een nominatie niet wordt ontvangen door deze netbeheerder, dan wordt aangenomen dat de nominatie nul is voor het desbetreffende uur en entrypunt of exitpunt.

4.2.2.3

De erkende programmaverantwoordelijke is bevoegd hernominaties te sturen naar de netbeheerder van het landelijk gastransportnet. Van een ontvangen hernominatie neemt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet alleen wijzigingen in behandeling die betrekking hebben op uren in de gasdag die na het ontvangsttijdstip van de hernominatie liggen, rekening houdend met de leadtime voor hernominaties. De leadtime bedraagt een half uur of twee uur. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert op haar website een lijst met punten waarvoor de leadtime een half uur bedraagt en de per punt geldende voorwaarden. Voor alle overige punten waar hernominaties mogelijk zijn geldt een leadtime van twee uur.

4.2.2.4

Voor een entrypunt vermeldt een nominatie voor een gasdag voor elk uur van die gasdag een hoeveelheid gas, de portfolio van de erkende programmaverantwoordelijke, het entrypunt en de partij waarvan gas (eventueel administratief) wordt overgenomen. Voor een exitpunt bevat een nominatie voor een gasdag voor elk uur van die gasdag een hoeveelheid gas, de portfolio van de erkende programmaverantwoordelijke, het exitpunt en de partij waaraan gas (eventueel administratief) wordt overgedragen.

4.2.2.5

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan de erkende programmaverantwoordelijke voor bepaalde entrypunten of exitpunten tijdelijk vrijstelling verlenen van de verplichting tot nomineren. De voorwaarden waaronder de netbeheerder van het landelijk gastransportnet deze vrijstelling verleent, worden door hem op zijn website vooraf gepubliceerd. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verleent geen vrijstelling voor zover een dergelijke vrijstelling zich niet zou verdragen met handhaving van de integriteit (veiligheid, doelmatigheid en betrouwbaarheid) van het landelijk gastransportnet of als de nominaties vereist zijn voor het allocatieproces.

4.2.3 Matching en confirmatie

4.2.3.1

Confirmaties van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geven de hoeveelheden gas aan die hij voor de erkende programmaverantwoordelijke gaat transporteren. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet stelt de inhoud van de confirmaties vast op basis van de nominaties van de erkende programmaverantwoordelijke en de uitkomst van een toetsingsprocedure.

4.2.3.2

De toetsingsprocedure bestaat uit één of twee stappen: de netbeheerder van het landelijk gastransportnet toetst elke (her)nominatie van de erkende programmaverantwoordelijke aan de voorwaarden van de relevante overeenkomst en – indien van toepassing – vergelijkt deze met de (her)nominatie van



andere erkende programmaverantwoordelijken in het landelijk gastransportnet of met informatie verkregen van aangrenzende netbeheerders.

4.2.3.3

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet stuurt – zo vroeg mogelijk in het tijdvak tussen 14.00 uur en 18.00 uur op de dag vóór de gasdag waarop de (her)nominatie betrekking heeft die uiterlijk om 14.00 uur op die dag door hem is ontvangen – een confirmatie aan de erkende programmaverantwoordelijke. Voor zover meer dan de gecontracteerde entry- of exitcapaciteit wordt genomineerd stuurt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een afwijzing van de (her)nominatie naar de erkende programmaverantwoordelijke. In geval van afschakeling zal de erkende programmaverantwoordelijke middels een afschakelbericht op de hoogte worden gesteld. Dit afschakelbericht kan deel uitmaken van de confirmatie.

4.2.3.4

In geval van een hernominatie stuurt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een confirmatie zo spoedig mogelijk, maar in ieder geval voor aanvang van het uur waarop de hernominatie betrekking heeft, aan de erkende programmaverantwoordelijke.

4.2.3.5

De hoeveelheden gas die in de nominaties zijn aangegeven, worden bevestigd in de confirmatie als uit de toetsingsprocedure in 4.2.3.2 blijkt dat dit toegestaan en mogelijk is. In andere gevallen wijken de gegevens in de confirmatie af van de gegevens in de nominaties. Het is de verantwoordelijkheid van de erkende programmaverantwoordelijke om te controleren of een confirmatie is ontvangen en om kennis te nemen van de inhoud van de confirmatie.

4.3 Allocatie

4.3.1 Algemeen

4.3.1.1

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet gebruikt allocatiegegevens om het gebruik van het landelijk gastransportnet per uur door netgebruikers vast te stellen.

4.3.1.2

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet maakt gebruik van allocatiegegevens bepaald conform het gestelde in de Allocatiecode gas.

4.4 Onderhoud en beperking van transport

4.4.1

Activiteiten van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet die naar zijn redelijke inschatting waarschijnlijk leiden tot beperking van diensten worden, tenzij er sprake is van omstandigheden waarin er onvoldoende tijd is om dit te doen, enkel ten uitvoer gebracht na overleg met de betrokken erkende programmaverantwoordelijken over het tijdstip en de duur van de beperking. Bij het vaststellen van het tijdstip en de duur van de beperking houdt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet rekening met de belangen van de erkende programmaverantwoordelijken voor zover dat redelijkerwijs mogelijk is.

Gepland onderhoud wordt ten minste twee maanden voorafgaand aan de gasdag waarop dit de uitvoering van diensten van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet zou kunnen beïnvloeden aangekondigd. Indien het noodzakelijk is om diensten te beperken, is de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gerechtigd het betreffende transport te verminderen. De rechten van de erkende programmaverantwoordelijken op gebruik van de door hen bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gecontracteerde entry- en exitcapaciteit worden in overeenstemming daarmee verminderd. Wanneer de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gepland onderhoud, verlegging of nieuwbouw noodzakelijk acht, verschaft hij op verzoek van de erkende programmaverantwoordelijke passend bewijs van deze noodzaak. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet spant zich in om beperking van diensten tot een absoluut minimum te beperken.



4.4.2

Voor zover de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in enig uur, door een niet aan de erkende programmaverantwoordelijke toe te rekenen oorzaak, niet in staat is om (een deel van) het gecontracteerde transport uit te voeren en dit leidt tot een merkbare beperking in het gebruik van de dienst, wordt het verschuldigde bedrag voor bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gecontracteerde entry- en/of exitcapaciteit vermindert naar verhouding van de beperking.

In geval van niet gepland onderhoud/incidenten wordt de restitutie slechts geëffectueerd nadat de duur van de merkbare beperking een drempelwaarde van 24 uur, zijnde de lengte van elke aaneengesloten periode dat de merkbare beperking optreedt, heeft overschreden. Deze drempelwaarde geldt voor elk afzonderlijk entry- of exitpunt.

De restitutie wordt gebaseerd op honderd procent van het verschuldigde bedrag voor de gecontracteerde dienst, rekening houdend met de duur van de beperking voor zover deze de drempelwaarde overschrijdt en met de omvang van de beperking.

4.4.3

In geval van beperking van entry- of exitcapaciteit wordt de voor de erkende programmaverantwoordelijken beschikbare entry- of exitcapaciteit door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet pro rata toegewezen op basis van de door hen gecontracteerde entry- of exitcapaciteit.

4.4.4

Voor afschakelbare entry of exitcapaciteit vindt 4.4.2 geen toepassing in geval van een beperking van entry of exitcapaciteit door het gebruik van niet afschakelbare entry of exitcapaciteit.

4.4.5

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet monitort de hoeveelheid beschikbare kwaliteitsconversie. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan kwaliteitsconversie uitvoeren tot het niveau waarop de haar ter beschikking staande middelen zijn uitgenut. Bij kwaliteitsconversie ter verlaging van de verbrandingswaarde gaat het om de beschikbaarheid van gas met een lagere verbrandingswaarde dan de doelwaarde, waaronder synthetisch geproduceerd stikstof. Bij kwaliteitsconversie ter verhoging van de verbrandingswaarde gaat het om de beschikbaarheid van gas met een hogere verbrandingswaarde dan de doelwaarde. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet beschikt in dit geval niet over synthetisch geproduceerd gas. Op het moment dat er een tekort aan kwaliteitsconversie dreigt, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dit voor zover mogelijk aan de betrokken erkende programmaverantwoordelijken melden met een vooraankondigingstijd van minimaal 4 uur. Na deze melding kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet contact opnemen met betrokken erkende programmaverantwoordelijken met het verzoek het gebruik van de door hen gecontracteerde transportcapaciteit zodanig bij te stellen dat het dreigende tekort aan kwaliteitsconversie wordt afgewend.

4.4.6

In uitzonderlijke gevallen kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet vanwege beperking van kwaliteitsconversie niet tegemoetkomen aan (her)nominaties voor het gebruik van niet afschakelbare transportcapaciteit. In een dergelijk geval heeft de netbeheerder van het landelijk gastransportnet het recht aanwijzingen aan erkende programmaverantwoordelijken te geven hun (her)nominaties zodanig, als voorgeschreven door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, aan te passen dat de systeemintegriteit van het landelijk gastransportnet kan worden gehandhaafd. Erkende programmaverantwoordelijken zijn verplicht deze aanwijzingen op te volgen. Voor zover mogelijk zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de aanwijzingen naar evenredigheid over de veroorzakers van het probleem verdelen.

5 OVEREENKOMSTEN

5.1 Aangaan van overeenkomsten

5.1.1

Een geïnteresseerde kan, onverminderd het bepaalde in 2.1.2b, en 3.2.1, laatste alinea, een dienst contracteren door daartoe een verzoek bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in te dienen. Het verzoek dient volledig te zijn en dient tijdig, rekening houdende met de termijn van afhandeling, vóór de gewenste startdatum van de dienst te zijn ingediend op een door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op zijn website aangegeven wijze. De termijn van afhandeling is



de periode van maximaal 10 werkdagen vanaf de datum dat een verzoek tot offerte of contractering van diensten, dat voldoet aan alle vereisten, door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet is ontvangen. De termijn van afhandeling begint op de dag van ontvangst, mits het verzoek voor 12.00 uur is ontvangen. Komt het verzoek na 12.00 uur binnen, dan begint de termijn van afhandeling de volgende werkdag. In geval van maatwerk (een dienst welke niet wordt beschreven in de Transportcode gas LNB) zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de aanvrager binnen 10 werkdagen op de hoogte brengen dat de aanvraag een maatwerkdienst betreft; hiervoor geldt een redelijke termijn van afhandeling, afhankelijk van de aard van de aanvraag, in plaats van de genoemde 10 werkdagen.

5.1.2

Een overeenkomst betreffende dagcapaciteit als bedoeld in 5.2.1 kan worden gesloten tot het moment van ingaan van de dienst

5.1.3

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet wijst diensten toe aan geïnteresseerden op basis van transparantie, non-discriminatie en efficiënt gebruik van het landelijk gastransportnet. Bij de verschillende diensten is aangegeven hoe de dienst door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan geïnteresseerden wordt toegewezen.

5.1.4

Voor elk verzoek voor een dienst toetst de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aan de beschikbare kredietruimte en aan de op dat moment beschikbare entry of exitcapaciteit.

5.1.5

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet reageert binnen de termijn van afhandeling zoals bedoeld in 5.1.1 op een verzoek door toezending van de contractdocumentatie aan de geïnteresseerde of – in het geval van weigering van het gevraagde – door een gemotiveerde afwijzing van het verzoek.

5.1.6

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet voorziet elk volledig verzoek bij ontvangst van een tijdstempel. Deze netbeheerder gebruikt dit tijdstempel bij afschakelbare diensten in voorkomende gevallen voor het bepalen van de afschakelvolgorde. Een volledig verzoek vermeldt in ieder geval de contractperiode, de dienst, indien relevant het entrypunt of exitpunt, de identiteit van de geïnteresseerde, alsmede, indien relevant, de indicatie of deze ook afschakelbare diensten accepteert.

5.1.7

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan met het oog op ingrijpende veranderingen in de gasmarkt tijdelijk voor bepaalde categorieën marktpartijen afwijken van de in 5.1 neergelegde regels. Zo heeft de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in het verleden overgangsregelingen zoals leerjaren toegepast, teneinde de markt de mogelijkheid te geven te anticiperen op de veranderingen in de gasmarkt.

5.2 Termijnen

5.2.1

Transport kan worden gecontracteerd door middel van een uurcontract, dagcontract voor een termijn van één of meer gasdagen (dagcapaciteit) of door middel van een maandcontract voor één of meer gasmaanden (maandcapaciteit). De gecontracteerde entry of exitcapaciteit in een dag- of maandcontract dient over de gehele contractperiode constant te zijn. Een overeenkomst betreffende maandcapaciteit eindigt altijd op de laatste dag van de desbetreffende gasmaand.

5.2.2

Een overeenkomst betreffende transport met een looptijd van één of meer gasdagen kan slechts worden gesloten binnen een periode van drie maanden voorafgaand aan de startdatum, rekening houdend met de termijn van afhandeling zoals bedoeld in 5.1.1.



5.2.3

Een uurcontract heeft een looptijd van minimaal één uur tot maximaal vierentwintig uur en wordt aangeboden voor de duur van de rest van de gasdag.

5.3 Gevolgen van beëindiging van overeenkomsten

5.3.1

Vanaf het moment dat de netbeheerder van het landelijk gastransportnet op basis van 3.3 de erkenning van een erkende programmaverantwoordelijke intrekt of een overeenkomst beëindigt, heeft deze netbeheerder geen verplichting meer tot het uitvoeren van diensten ten behoeve van deze partij c.q. met betrekking tot de beëindigde overeenkomst.

6 INFORMATIEVERSTREKKING

6.1

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet informeert alle partijen die door een onderbreking van het landelijk gastransport worden getroffen zo spoedig mogelijk omtrent aard, omvang en duur van de onderbreking.

6.2

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt op zijn website informatie over dreigende schaarste in het gastransportnet. Deze informatie wordt maandelijks geactualiseerd.

6.3

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert op zijn website ten minste de volgende gegevens (behoudens de gegevens die op grond van artikel 37 van de Gaswet geheim moeten worden gehouden):

- een opsomming en beschrijving van alle entrypuncten en exitpunten;
- een opsomming van alle in het tariefsysteem gehanteerde entrypuncten en exitpunten; en
- van de entrypuncten en exitpunten die op de Nederlandse grens liggen:

Soort informatie	Verleden	Toekomst	Periode
Niet afschakelbare entry- en/of exitcapaciteit			
Totaal	3 jaar	5 jaar	Per dag
Geboekt	3 jaar	5 jaar	Per dag
Beschikbaar	3 jaar	5 jaar	Per dag
Genomineerd	--	Som nominaties	Per uur
Gebruikt (Som allocaties)	3 jaar	--	Per uur
Afschakelbare entry- en/of exitcapaciteit			
Totaal	3 jaar	5 jaar	Per dag
Geboekt	3 jaar	5 jaar	Per dag
Beschikbaar	3 jaar	5 jaar	Per dag
Genomineerd	--	Som nominaties	Per uur
Gebruikt (Som allocaties)	3 jaar	--	Per uur
Backhaul entry- of exitcapaciteit			
Totaal	3 jaar	5 jaar	Per dag
Geboekt	3 jaar	5 jaar	Per dag
Beschikbaar	3 jaar	5 jaar	Per dag
Genomineerd	--	Som nominaties	Per uur
Gebruikt (Som allocaties)	3 jaar	--	Per uur
Conversiecapaciteit			
Geboekt	--	5 jaar	Per dag
Beschikbaar	--	5 jaar	Per dag

6.4

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet actualiseert jaarlijks de tranches behorende bij backhaul en afschakelbare entry- en exitcapaciteit en publiceert deze op zijn website conform 6.3.



6.5

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet publiceert een actueel overzicht van entypunten en exitpunten in het landelijk gastransportnet op zijn website conform 6.3.

7 OVERIGE BEPALINGEN

7.1

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet stelt al hetgeen redelijkerwijs binnen zijn vermogen ligt in het werk om onderbreking van het landelijk gastransport te voorkomen, of indien een onderbreking optreedt, deze zo snel mogelijk te verhelpen.

7.2

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet registreert de kwaliteitsindicatoren zoals bedoeld in de Regeling kwaliteitsaspecten netbeheer elektriciteit en gas.

7.3

[Vervallen]

7.4

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet houdt voor het transport van gas geen reservecapaciteit aan, behalve voor pieklevering.

7.5

De beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op het landelijk gastransportnet, die het recht op leverancierskeuze via het elektronisch berichtenverkeer wenst te realiseren voor één of meer verbruikers of invoeders, aangesloten op het gesloten distributiesysteem, wendt zich tot de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.

7.6

De Transportvoorwaarden Gas – LNB, zoals vastgesteld bij besluit van 27 juni 2006 en nadien diverse malen gewijzigd, wordt ingetrokken.

7.7

Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin het is geplaatst.

7.8

Dit besluit wordt aangehaald als: Transportcode gas LNB.

Dit besluit zal met de toelichting in de Staatscourant worden geplaatst.

's-Gravenhage, 21 april 2016

*De Autoriteit Consument en Markt,
namens deze:
F.J.H. Don
bestuurslid*

Een belanghebbende die zich met dit besluit niet kan verenigen, kan binnen zes weken na de dag waarop dit besluit is bekendgemaakt bezwaar maken bij de Autoriteit Consument en Markt. Het postadres is: Autoriteit Consument en Markt, Directie Juridische Zaken, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag.

Het bezwaarschrift moet zijn ondertekend en moet ten minste de naam en het adres van de indiener, de dagtekening en een omschrijving van het besluit waartegen het bezwaar is gericht bevatten. Verder moet het bezwaarschrift de gronden van het bezwaar bevatten. In het bezwaarschrift kan de indiener op grond van artikel 7:1a, eerste lid, van de Algemene wet bestuursrecht de Autoriteit Consument en



Markt verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij het College van Beroep voor het bedrijfsleven.



BIJLAGEN

Bijlage 1 Kredietwaardigheidseisen

B1.1

Een partij die erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit wenst te worden dient aan de kredietwaardigheidseisen te voldoen die voortvloeien uit een kredietanalyse uitgevoerd door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet overeenkomstig het bepaalde in deze Bijlage 1, afhankelijk van de risicocategorie waarin deze partij op basis van die kredietanalyse wordt ingedeeld.

B1.2

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet voert de kredietanalyse als volgt uit:

- Bij het bepalen van de risicocategorie wordt mede rekening gehouden met relaties tot moederbedrijven of gelieerde bedrijven;
- Indien sprake is van een gepubliceerde kredietwaardering, wordt de laagste van de kredietwaarderingen zoals gepubliceerd door Moody's of Standard & Poors gebruikt;
- Indien geen gepubliceerde kredietwaardering van de partij beschikbaar is, dan wordt een risicocategorie bepaald op basis van de jaarrapporten (jaarverslag + jaarrekening) van de afgelopen drie jaar. De belangrijkste financiële kengetallen hierbij zijn liquiditeit, solvabiliteit en rentabiliteit;
- Bij het ontbreken van een gepubliceerde kredietwaardering dan wel de jaarrapporten van de afgelopen drie jaar wordt de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit ingedeeld in de risicocategorie hoog.

Tabel 1: Gepubliceerde kredietwaarderingen en risicocategorie

Credit rating Moody's	Credit rating Standard & Poors	Risico Categorie
Aaa, Aa, A	AAA, AA, A	Laag
Baa1, Baa2	BBB+, BBB	Midden
Baa3 of lager	BBB- of lager	Hoog

B1.3

In uitzonderlijke gevallen, zoals bij een "negative outlook" van Moody's of Standard & Poors, grote verplichtingen die niet in de balans zijn opgenomen, extreme uitkomsten van financiële ratio's, of bijzondere ontwikkelingen binnen het bedrijf of de bedrijfstak, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet er toe over gaan de partij in een hogere of lagere risicocategorie te plaatsen.

B1.4 Financiële zekerheid

Een erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet wordt ingedeeld in risicocategorie hoog dient financiële zekerheid te verschaffen. De hoogte van de kredietlimiet is in dat geval gelijk aan de hoogte van de afgegeven financiële zekerheid.

Een erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet wordt ingedeeld in risicocategorie laag of midden kan ervoor kiezen aanvullende financiële zekerheid te verschaffen om zijn kredietlimiet te verhogen. De hoogte van de kredietlimiet moet minstens de exposure dekken.

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet maakt de financiële zekerheden die hij in elk geval accepteert bekend op zijn website. De geldigheidstermijn van de financiële zekerheid dient minstens 2 maanden langer te zijn dan de einddatum van het contract.

B1.5 Exposure

De totale exposure bestaat uit:

- de exposure met betrekking tot het contracteren van diensten; en
- de exposure met betrekking tot balancering.

Ad 1.

De exposure van contracten met een looptijd van meer dan 3 maanden is voor de erkende programmaverantwoordelijke gelijk aan de waarde van 3 maal de maximale maandfactuur (exclusief BTW) en



is voor de aangeslotene met exitcapaciteit gelijk aan de waarde van 3 maal de maximale maandfactuur (exclusief BTW) minus € 20.000,- per maand.

Voor kortere contracten is de exposure zoveel lager als volgt uit de verhouding tussen de looptijd en de periode van 3 maanden.

De aangeslotene met exitcapaciteit dient uiterlijk twee maanden voor de ingangsdatum van het contract financiële zekerheid te verschaffen. De exposure van contracten wordt vermeerderd met eventuele facturen die langer dan twee maanden open staan.

Ad 2.

De exposure met betrekking tot balancerings is gelijk aan de maximaal gerealiseerde exposure met betrekking tot balancerings in de voorgaande twaalf maanden ('hoofregel'). De gerealiseerde exposure met betrekking tot balancerings wordt berekend als het netto resultaat van de som van:

1. de actuele waarde van het portfolio onbalans signaal vermenigvuldigd met de gasprijs zoals beschreven in 4.1.6.4; en
2. de openstaande bedragen (al dan niet gefactureerd) naar aanleiding van de inzet van WDM-transacties; en
3. de openstaande facturen in verband met de verrekening van afwijkingen tussen de comptabele allocaties en de near real time waarden conform 4.1.6; en
4. de openstaande bedragen (al dan niet gefactureerd) naar aanleiding van de Linepack Flexibility Service.

Degene die een aanvraag indient bij de netbeheerder van het landelijk gastransportnet om erkend programmaverantwoordelijke te worden, dient de maximale hoeveelheid gas op te geven die in een periode van drie dagen zal worden geleverd en waarvoor hij programmaverantwoordelijkheid zal dragen.

De eerste twaalf maanden na de erkenning is de exposure met betrekking tot balancerings voor deze erkende programmaverantwoordelijke gelijk aan de opgegeven hoeveelheid, vermenigvuldigd met het jaargemiddelde van de gasprijs zoals beschreven in 4.1.6.4. Indien de volgens de hoofregel berekende gerealiseerde exposure op enig moment in deze periode van twaalf maanden hoger is dan de in de voorgaande zin beschreven exposure geldt vanaf dat moment de hoofregel.

B1.6 Kredietlimiet

Voor elke erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit stelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet een initiële kredietlimiet vast op basis van een analyse van financiële documenten.

Ten behoeve van de financiële analyse verschaft de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit informatie aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aangaande de structuur van de groep van bedrijven waartoe de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit behoort en het uiteindelijke moederbedrijf en de door een accountant goedgekeurde jaarrekeningen van de afgelopen 3 jaar (inclusief balans, winst en verliesrekening, kasstromen en toelichting bij de jaarstukken).

Een erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit kan contracten afsluiten met de netbeheerder van het landelijk gastransportnet totdat de kredietlimiet is bereikt. Een erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit die wordt ingedeeld in risicocategorie hoog heeft een kredietlimiet die gelijk is aan de afgegeven financiële zekerheid. Een erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit die wordt ingedeeld in risicocategorie midden heeft een initiële kredietlimiet die overeenkomt met een percentage van 3% van het eigen vermogen minus immateriële vaste activa en kan eventueel zijn kredietlimiet verhogen door aanvullende financiële zekerheid te vestrekken. Een erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit die wordt ingedeeld in risicocategorie laag heeft een initiële kredietlimiet die overeenkomt met een percentage van 6% van het eigen vermogen minus immateriële vaste activa en kan eventueel zijn kredietlimiet verhogen door aanvullende financiële zekerheid te vestrekken.

Voor partijen in elke risicocategorie zijn aanvullende financiële zekerheden vereist als de exposure boven de kredietlimiet komt.

Als een erkende programmaverantwoordelijke ondanks een verzoek van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet deze aanvullende zekerheden binnen één werkdag na ontvangst van een hiertoe strekkend verzoek weigert te overleggen, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet alle leveranciers informeren, dat geen switchberichten meer zullen worden geaccepteerd waarin deze erkende programmaverantwoordelijke voorkomt en zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet alle erkende programmaverantwoordelijken informeren dat geen (deel)nominaties voor



verkooptransacties op het virtuele handelspunt van deze erkende programmaverantwoordelijke meer zullen worden geaccepteerd.

In uitzonderlijke gevallen, zoals extreme uitkomsten van financiële ratio's of bijzondere ontwikkelingen binnen het bedrijf of de bedrijfstak, kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet er toe over gaan om de partij een hogere of lagere kredietlimiet toe te kennen.

De netbeheerder van het landelijk gastransportbedrijf verschaft de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit op verzoek informatie over de actuele kredietruimte.

Voor erkende programmaverantwoordelijken en aangeslotene met exitcapaciteit in risicocategorie laag of midden kan op basis van de operationele cashflow en de winst een hogere of lagere kredietlimiet toegekend worden:

- a. indien de nettowinst positief is, wordt de initiële kredietlimiet verhoogd met 10%;
- b. indien de nettowinst negatief is, wordt de initiële kredietlimiet verlaagd met 10%;
- c. indien de operationele cashflow positief is, wordt de initiële kredietlimiet verhoogd met 5%;
- d. indien de operationele cashflow negatief is, wordt de initiële kredietlimiet verlaagd met 5%.

B1.7 Informatieverstrekking

De erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit dient de netbeheerder van het landelijk gastransportnet terstond te informeren over elke verandering of situatie die redelijkerwijs kan leiden tot een andere uitkomst van de kredietanalyse.

B1.8 Aanmerkelijke verandering kredietwaardigheid

Een erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit dient, binnen vijf werkdagen na ontvangst van een hiertoe strekkend verzoek van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, aanvullende zekerheden te overleggen indien zich een aanmerkelijke verslechtering van de kredietwaardigheid, vastgesteld op basis van de onder B1.7 aangeleverde informatie en leidend tot een indeling in een hogere risicocategorie volgens B1.2, voordoet van de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit, een gelieerd bedrijf of een garant staande partij, waardoor redelijkerwijs te verwachten is dat de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit in mindere mate in staat zal zijn om aan zijn financiële verplichtingen te voldoen of die leidt tot een achteruitgang in de mate waarin de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aanspraak kan maken op (een garant staande partij van) de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit. Voor dit doel mag de netbeheerder van het landelijk gastransportnet aanvullende financiële zekerheden eisen als genoemd in B1.4.

Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet informatie beschikbaar komt, aangeleverd onder B1.7, waaruit blijkt dat er een aanmerkelijke verbetering van de kredietwaardigheid van de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit heeft plaatsgevonden, waardoor deze partij in een lagere risicocategorie volgens B1.2 zal worden ingedeeld en de behoefte aan (een aanvullende) zekerheid (deels) komt te vervallen, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de erkende programmaverantwoordelijke of aangeslotene met exitcapaciteit toestaan om de verstrekte zekerheden voor dat deel in te trekken.

B1.9 Erkenning LB

Voor een erkende programmaverantwoordelijke met een erkenning LB zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de maandfactuur als genoemd in B1.4 bepalen door de geschatte exitcapaciteit van de erkende programmaverantwoordelijke, gebaseerd op de gecontracteerde exitcapaciteit van de erkende programmaverantwoordelijke in het voorgaande jaar, te vermenigvuldigen met het gemiddelde tarief op exitpunten verbonden met een regionaal gastransportnet. Als een erkende programmaverantwoordelijke in het voorgaande jaar geen exitcapaciteit op exitpunten verbonden met een regionaal gastransportnet had gecontracteerd, zal de netbeheerder van het landelijk gastransportnet € 50.000,- ten laste brengen van de nog bestaande kredietruimte; de netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal in dit geval de kredietlimiet van de erkende programmaverantwoordelijke ieder kwartaal aanpassen als gevolg van wijzigingen in de gecontracteerde exitcapaciteit op exitpunten verbonden met een regionaal gastransportnet. De financiële zekerheid dient geldig te zijn vanaf het moment dat de erkende programmaverantwoordelijke een erkenning LB krijgt tot 2 maanden na intrekking van de erkenning LB.



Bijlage 2 Vaststellen omvang technische entry- en exitcapaciteit en overboekcapaciteit

B2.1

In deze Bijlage 2 wordt vastgelegd op welke wijze de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de omvang van de technische, niet afschakelbare entry- en exitcapaciteit en de overboekcapaciteit bepaalt, welke in overeenstemming met de veilingkalender NC-CAM voorafgaand aan de veiling wordt gepubliceerd.

B2.2 Technische capaciteit

Het landelijk gastransportnet wordt voortdurend aangepast aan veranderende omstandigheden. De technische niet afschakelbare entry- en exitcapaciteit wordt ieder jaar tijdig voor de NC-CAM veiling eenmalig vastgesteld, waarbij onderscheid wordt gemaakt tussen het eerste toekomstige jaar en het tweede tot en met vijftiende toekomstige jaar.

Voor het eerste toekomstige jaar wordt zowel de niet afschakelbare entry- en exitcapaciteit vastgesteld die het gehele jaar kan worden aangeboden als de niet afschakelbare entry- en exitcapaciteit die op kwartaalbasis kan worden aangeboden. Hiervoor worden de hierna beschreven processtappen doorlopen. De technische niet afschakelbare entry- en exitcapaciteit voor maand en dag komen overeen met de entry- en exitcapaciteit van het kwartaal waarin de betrokken maand en dag vallen.

Voor het tweede tot en met vijftiende toekomstige jaar wordt voor ieder jaar de technische niet afschakelbare entry- en exitcapaciteit op jaarbasis vastgesteld. Hiervoor worden voor het tweede tot en met het vijfde toekomstige jaar de processtappen zoals hieronder beschreven doorlopen. De technische niet afschakelbare entry- en exitcapaciteit voor het zesde tot en met vijftiende toekomstige jaar zijn gebaseerd op het extrapoleren van de voor het vijfde jaar gevonden technische niet afschakelbare entry- en exitcapaciteit.

Bij de bepaling van de entry- en exitcapaciteit van het bestaande landelijk gastransportnet of bij de bepaling van uitbreidingen van het landelijk gastransportnet worden een aantal processtappen doorlopen, die in B2.2.1 tot en met B2.2.6 zijn beschreven. De onderlinge samenhang van deze processtappen is als volgt: op basis van prognoses, uitgangspunten en zwaarte selectie worden inzetvarianten opgesteld. Voor elke inzetvariant wordt berekend in hoeverre met het bestaande gastransportnet of met de voorziene uitbreiding van het gastransportnet de niet afschakelbare entry- of exitcapaciteit die correspondeert met de inzetvariant kan worden getransporteerd. Op basis van deze berekeningen wordt het bestaande gastransportnet of de uitbreiding van het bestaande gastransportnet beoordeeld.

B2.2.1 Prognoses

Prognoses zijn verwachtingen ten aanzien van entry- of exitcapaciteit in de komende jaren. Deze prognoses worden verkregen via een methode die de entry- of exitcapaciteit die door de markt zijn gecontracteerd aanvult met onderbouwde schattingen.

De prognoses bepalen voor een belangrijk deel het ontwerp van het landelijk gastransportnet. De aanleiding om het ontwerp van het landelijk gastransportnet aan te passen is dan ook meestal terug te voeren tot veranderingen in de prognoses op entry- en exitpunten. De wijze waarop de netbeheerder van het landelijk gastransportnet tot zijn prognoses komt, wordt gepubliceerd op de website van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.

B2.2.2 Uitgangspunten

Uitgangspunten zijn gekwalificeerde keuzes ten aanzien van de technische hoedanigheden van het gastransportnet of onderdelen daarvan, de fysische hoedanigheden van het te transporteren gas en verwachtingen over het gebruik van entry- en/of exitcapaciteit op een entry- en/of exitpunt en/of combinaties van entry- en exitpunten.

Ten aanzien van de technische hoedanigheden gaat het om eigenschappen van het netwerk of installaties in het netwerk of van componenten van installaties. Voorbeelden daarvan zijn maximale gasdruk of gasselheid die volgen uit veiligheidseisen, werkgebieden van installaties of componenten van installaties, reserve stelling van installaties of componenten van installaties en afspraken met afnemers over de condities waarop het gas wordt afgeleverd.

Bij fysische hoedanigheden van het gas gaat het onder andere om calorische bovenwaarde, Wobbe



index, druk, dichtheid en samenstelling van het gas, waaronder zowel wenselijke als onwenselijke componenten.

Het gebruik op een entry- of exitpunt kan in principe variëren tussen de prognose (de hoogste waarde) en nul (de minimale waarde). De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verbindt immers geen restricties aan de inzet van het entry- of exitpunt door de erkende programmaverantwoordelijke. Daarmee is het voor het bepalen van de technische niet afschakelbare entry- of exitcapaciteit van belang zo goed mogelijk in te schatten wat onder bepaalde omstandigheden het gebruik op een entry- of exitpunt is, wat de onderlinge relaties zijn tussen deze entry- en exitpunten en de relatie met externe factoren, zoals temperatuur en jaargetijde.

Alle uitgangspunten die van belang zijn voor het ontwerp van het landelijk gastransportnet worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.

B2.2.3 Zwaarteselectie

Na het toepassen van de uitgangspunten resteert er nog een groot aantal combinaties van het gebruik van entry- of exitcapaciteit. Per transportrichting wordt de zwaarste transportomstandigheid gekozen. Hierbij is 'transportrichting' een hoofdrichting van gastransport door Nederland, bijvoorbeeld van Noord naar Zuid. De zwaarste transportomstandigheid is de omstandigheid met het grootste gevolg voor het ontwerp van het landelijk gastransportnet, bijvoorbeeld de hoogste drukval of de hoogste kwaliteitsconversie. Als aan de zwaarste transportomstandigheid in een transportrichting kan worden voldaan, zijn ook alle lichtere omstandigheden in die richting mogelijk.

B2.2.4 Inzetvarianten

Uit de range van al het mogelijke gebruik van entry- of exitcapaciteit resteert na het toepassen van de uitgangspunten en de zwaarteselectie een beperkte set van scenario's. Het gebruik op alle entry- en exitpunten is voor een dergelijk scenario vastgelegd, waarbij tevens de totale hoeveelheid energie op de entrypuncten in balans moet zijn met de totale hoeveelheid energie op de exitpunten. Een dergelijk scenario wordt inzetvariant genoemd. Deze methodiek resulteert in minder dan 100 inzetvarianten.

B2.2.5 Berekeningen

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet berekent voor iedere inzetvariant of de niet afschakelbare entry- of exitcapaciteit kan worden getransporteerd. Bij de berekening wordt uitgegaan van het gastransportnet in een betrokken jaar na voltooiën van in het verleden geïnitieerde maatregelen.

B2.2.6 Beoordeling

Het landelijk gastransportnet is naar het oordeel van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet voldoende robuust om niet afschakelbare entry- of exitcapaciteit te kunnen verzorgen als uit de berekeningen op basis van de set van inzetvarianten blijkt dat de niet afschakelbare entry- of exitcapaciteit getransporteerd kan worden.

Indien op basis van de set van inzetvarianten blijkt dat de niet afschakelbare entry- of exitcapaciteit niet kan worden getransporteerd worden maatregelen geïdentificeerd om het landelijk gastransportnet dusdanig uit te breiden dat de niet afschakelbare entry- of exitcapaciteit kan worden getransporteerd. De berekeningen onder B2.2.5 worden vervolgens uitgevoerd onder in acht nemen van de geïdentificeerde maatregelen.

Indien blijkt dat er mogelijkheden zijn om meer afschakelbare entry- of exitcapaciteit te transporteren dan op basis van de set van inzetvarianten zoals beschreven in B2.2.4 dan worden berekeningen herhaald, waarbij entry- en exitcapaciteit op entry- en exitpunten zover wordt verhoogd dat de inzetvarianten nog net succesvol zijn. Hierbij kiest de netbeheerder van het landelijk gastransportnet die entry- en exitpunten waar hij naar verwachting extra niet afschakelbare entry- of exitcapaciteit kan verkopen.

B2.3 Overboekcapaciteit

De volgende bepalingen zijn alleen van toepassing op interconnectiepunten waar er sprake is van contractuele congestie en/of waar de netbeheerder van het landelijk gastransportnet contractuele congestie verwacht.



B2.3.1 Gasdag vooruit

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt de overboekcapaciteit ten behoeve van de dagveiling op basis van de statistische scenario's van de voor betreffende gasdag te verwachten hoeveelheid ongebruikte fysieke entry- of exitcapaciteit en de inschatting van het risico op buitensporige terugkoopverplichtingen.

B2.3.2 Gasmaand vooruit

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt de overboekcapaciteit ten behoeve van de maandveiling op basis van de statistische scenario's van de voor betreffende gasmaand te verwachten hoeveelheid ongebruikte fysieke entry- of exitcapaciteit en de inschatting van het risico op buitensporige terugkoopverplichtingen.

B2.3.3 Kwartaal vooruit

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt de overboekcapaciteit ten behoeve van een kwartaalveiling op basis van de statistische scenario's van de voor betreffende kwartaal te verwachten hoeveelheid ongebruikte fysieke entry- of exitcapaciteit en de inschatting van het risico op buitensporige terugkoopverplichtingen.

B2.3.4 Gasjaar vooruit

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt de overboekcapaciteit ten behoeve van een jaarveiling op basis van de statistische scenario's van de voor betreffende gasjaar te verwachten hoeveelheid ongebruikte fysieke entry- of exitcapaciteit en de inschatting van het risico op buitensporige terugkoopverplichtingen.

B2.3.5

De netbeheerder van het landelijk gastransportnet rapporteert ieder jaar aan de Autoriteit Consument en Markt voorafgaand aan de in de NC-CAM kalender genoemde datum voor de betreffende veiling over de wijze waarop hij invulling heeft gegeven aan de in deze paragraaf B.2.3. beschreven methode. Indien er aanleiding is om de methode tussen de rapportage intervallen aan te passen meldt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet dit binnen een maand vanaf het moment dat hij de methode heeft gewijzigd onder toevoeging van de wijzigingen en de motivering van de wijzigingen.



TOELICHTING

I. Aanleiding

De Autoriteit Consument en Markt (ACM) stelt regelgeving vast voor de energiemarkt. Voor deze regelgeving wordt ook wel het begrip 'codes' gebruikt. De codes houden tariefstructuren of voorwaarden in. Er zijn drieëntwintig codes. De codes zijn nog niet op wetten.overheid.nl geplaatst. Om ervoor te zorgen dat dit alsnog gebeurt, stelt ACM eenmalig – onder intrekking van de eerdere codebesluiten – de volledige tekst van de codes opnieuw bij besluit vast. ACM beoogt hiermee op juridisch bindende wijze de volledige en precieze tekst van de codes vast te leggen. De codes zelf blijven inhoudelijk ongewijzigd.

Verder past ACM haar werkwijze bij de bekendmaking van codes aan. ACM maakt de besluiten waarbij de codes opnieuw worden vastgesteld bekend door plaatsing van de volledige tekst daarvan in de Staatscourant. ACM zal toekomstige wijzigingen in de codes op eenzelfde wijze bekendmaken waardoor de wijzigingen zullen worden doorgevoerd op wetten.overheid.nl. De gebruiker van deze website zal daardoor steeds een actuele versie van de geldende codes kunnen raadplegen.

II. Totstandkoming Transportcode gas LNB

De Transportvoorwaarden Gas – LNB is bij besluit van 27 juni 2006 vastgesteld en sindsdien meerdere malen gewijzigd. De volledige tekst van deze code waarin alle wijzigingen zijn verwerkt, wordt nu eenmalig opnieuw vastgesteld met de Transportcode gas LNB. ACM heeft de tekst van deze nieuwe code met de grootst mogelijk zorgvuldigheid samengesteld. Zij heeft in overleg met Netbeheer Nederland en Nederlandse EnergieData Uitwisseling (NEDU) de verschillende in omloop zijnde geconsolideerde versies met elkaar vergeleken. Spelling en interpunctie van de code zijn waar nodig gecorrigeerd. Ten opzichte van de eerder vastgestelde Transportvoorwaarden Gas – LNB zijn daarnaast de volgende redactionele verbeteringen en niet-inhoudelijke wijzigingen aangebracht:

- In de gehele code zijn verwijzingen naar de ingetrokken codes vervangen door de nieuw vastgestelde citeertitels;
- Artikel 1 is aangepast. Het zinsdeel "en zijn in de hierop volgende tekst vetgedrukt" is verwijderd. In samenhang daarmee zijn de begrippen die voorkomen in de Gaswet of de Begrippencode gas niet meer vetgedrukt. Tevens is in artikel 1 "dit document Transportvoorwaarden Gas LNB" vervangen door: deze code.
- In artikelen 2.1.2, 2.1.2h en 2.1.3 is steeds in de tweede volzin onder het kopje 'Afschakelbare capaciteit' tweemaal het woord "entrycapaciteit" vervangen door: capaciteit. In artikelen 2.1.2 en 2.1.2h in de zin onder het kopje 'Overige voorwaarden' is eenmaal het woord "entrycapaciteit" vervangen door: capaciteit. Dit betreffen correcties van een kennelijke verschrijving in het codebesluit Update Gascodes 2014 (kenmerk: ACM/DE/2015/207374)
- In artikel 3.3.5.1, onderdeel e is de tekst "voor grootverbruikers die ook profielafnemer zijn aan erkende" verwijderd. Dit betreft correctie van een kennelijke verschrijving in het codebesluit over procedures bij faillissement leveranciers elektriciteit en gas (kenmerk: ACM/DE/2015/204873).
- Toegevoegd is artikel 7.6, waarin de Transportvoorwaarden Gas LNB wordt ingetrokken.
- Toegevoegd is artikel 7.7, waarin vermeld wordt wanneer deze code in werking treedt.
- Toegevoegd is artikel 7.8, waarin de citeertitel is vastgesteld. Deze citeertitel is aangepast en geharmoniseerd om op wetten.nl duidelijk te maken dat het een code betreft.
- Artikelnummers met het woord [Vervallen] zijn verwijderd uit deze code, voor zover dat geen invloed had op de opeenvolging van artikelnummers.

De Transportcode gas LNB is alleen voor zover het de bovengenoemde punten betreft geen zuivere herhaling van de eerder vastgestelde code en dit besluit kan op deze punten op rechtsgevolg zijn gericht. Om deze reden is een rechtsmiddelenclausule opgenomen.

ACM heeft het ontwerp van het besluit tot vaststelling van de Transportcode gas LNB gepubliceerd in de Staatscourant en aan de gezamenlijke netbeheerders en representatieve organisaties van partijen op de elektriciteits- en gasmarkt gezonden. ACM heeft belanghebbenden in de gelegenheid gesteld binnen twaalf weken hun zienswijzen op het ontwerp kenbaar te maken.

ACM heeft een zienswijze ontvangen van Netbeheer Nederland. Netbeheer Nederland constateert dat het besluit met kenmerk ACM/DE/2015/204873 niet goed is overgenomen in artikel 3.3.2. ACM heeft dit gecorrigeerd.

ACM heeft ook een zienswijze ontvangen van VEMW. VEMW noemt dat de tot nu toe door ACM gepubliceerde geconsolideerde versie van deze code voetnoten bevatte. In deze voetnoten is per



artikel te lezen bij welk ACM-besluit het artikel is gewijzigd of in de code is opgenomen. VEMW zou deze voetnoten graag ook zien terugkomen in dit besluit. ACM stelt vast dat de voetnoten niet behoren tot de codetekst zoals die door ACM in het verleden is vastgesteld. Daarom kunnen deze voetnoten niet aan dit besluit worden toegevoegd. Door het plaatsen van de codes op wetten.overheid.nl zal die website al deze informatie voor toekomstige codewijzigingen verstrekken. Voor de codewijzigingen vóór 1 januari 2016 kunnen geïnteresseerden de laatst door ACM zelf bijgehouden geconsolideerde codeteksten met de voetnoten bij ACM opvragen.

ACM heeft geen andere zienswijzen op dit ontwerpbesluit ontvangen.

's-Gravenhage, 21 april 2016

De Autoriteit Consument en Markt,

namens deze:

F.J.H. Don

bestuurslid