



Rectificatie: Besluit van de Autoriteit Consument en Markt van 27 juni 2019, kenmerk ACM/UIT/508635 tot wijziging van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b van de Gaswet betreffende de inkoop van netverliezen door netbeheerders

De Autoriteit Consument en Markt,

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

Besluit:

ARTIKEL I

De Allocatiecode gas wordt gewijzigd als volgt:

A

Na artikel 4.3.1.11 wordt een nieuw artikel 4.3.1.12 toegevoegd, luidende:

4.3.1.12 Voor een aansluiting waar een netbeheerder het netverlies van een netgebied op administreert wordt de afnamecategorie GMN gebruikt.

B

Paragraaf 4.9 komt als volgt te luiden

4.9 Vaststelling te alloceren netverlies

- 4.9.1 Ten behoeve van de allocatie van het netverlies, berekent de regionale netbeheerder jaarlijks voor 1 oktober per netgebied het te alloceren netverlies per uur voor het daaropvolgende kalenderjaar.
- 4.9.2 Uiterlijk op de vijfde werkdag in oktober publiceert de netbeheerder het te alloceren netverlies, bedoeld in het eerste lid, op elektronische wijze op een publiek toegankelijke plaats.
- 4.9.3 Bij de berekening, bedoeld in het eerste lid, volgt de netbeheerder achtereenvolgens de volgende stappen.
 - a. De netbeheerder berekent per netgebied voor elke maand van het eerstvolgende kalenderjaar het gemiddelde gerealiseerde netverlies per maand van de drie meest recente volledig gereconcilieerde kalenderjaren.
 - b. Met het gemiddelde gerealiseerde netverlies als bedoeld in onderdeel a berekent de netbeheerder voor zijn gehele verzorgingsgebied:
 - 1° de som van het netverlies per maand;
 - 2° de som van het netverlies per jaar;
 - 3° de som van het netverlies per jaar voor zover de som van het netverlies per maand bedoeld in sub 1° positief is.
 - c. De netbeheerder berekent een jaarcorrectiefactor door de som van het netverlies per jaar bedoeld in onderdeel b, sub 2° te delen door de som van het netverlies per jaar bedoeld in onderdeel b, sub 3°.
 - d. Indien de som van het netverlies per maand bedoeld in onderdeel b, sub 1° negatief is, stelt de netbeheerder het te alloceren netverlies voor die maand in alle netgebieden gelijk aan nul.
 - e. Per maand, per netgebied waarvan de netbeheerder het netverlies niet gelijk heeft gesteld aan nul op grond van onderdeel d, berekent de netbeheerder een gecorrigeerd netverlies door het gemiddelde gerealiseerde netverlies per maand, bedoeld in onderdeel a, te vermenigvuldigen met de jaarcorrectiefactor.
 - f. Met het gecorrigeerde netverlies bedoeld in onderdeel e berekent de netbeheerder voor zijn gehele verzorgingsgebied:
 - 1° de som van het gecorrigeerde netverlies per maand;
 - 2° de som van het gecorrigeerde netverlies per maand voor zover het gecorrigeerde netverlies positief is.

- g. De netbeheerder berekent per maand een maandcorrectiefactor door de som van het gecorrigeerde netverlies bedoeld in onderdeel f, sub 1° te delen door de som van het gecorrigeerde netverlies bedoeld in onderdeel f, sub 2°.
 - h. Voor elke maand waarin het gecorrigeerde netverlies, bedoeld in onderdeel e, negatief is, stelt de netbeheerder het te alloceren netverlies gelijk aan nul.
 - i. Voor de maanden waarin het gecorrigeerde netverlies niet gelijk is gesteld aan nul op grond van onderdeel h, berekent de netbeheerder het te alloceren netverlies per maand per netgebied door het gecorrigeerde netverlies, bedoeld in onderdeel e, te vermenigvuldigen met de maandcorrectiefactor.
 - j. De netbeheerder berekent voorts het te alloceren netverlies per netgebied, per uur door het te alloceren netverlies per maand, zoals berekend op basis van de voorgaande stappen te vermenigvuldigen met het quotiënt van de profielfractie van het G2C-profiel bij standaardtemperatuur van het betreffende uur en de som van dezelfde profielfracties van de betreffende gasmaand.
- 4.9.4 Bij de berekening van het gerealiseerde netverlies bedoeld in het eerste lid, houdt de netbeheerder rekening met historische verschillen in de berekeningswijze van de volumeherleiding. Dit houdt in ieder geval in dat de netbeheerder voor de periode vanaf 1 januari 2015 tot en met 31 december 2016 de reconciliatieresultaten corrigeert op basis van een MMCF van 1, een volumeherleidingsfactor van 0,99203 voor de afnamecategorieën G1A en G2A en een volumeherleidingsfactor van 1 voor de afnamecategorie G2C, waarbij verondersteld wordt dat elk volume in het kleinverbruiksegment tot stand is gekomen met de administratieve volumeherleiding.

C

Artikel 5.1.4 wordt als volgt gewijzigd:

1. In de eerste zin wordt 'de maand-meetcorrectiefactor (MMCF)' vervangen door 'het netverlies van de desbetreffende maand'.
2. In de tweede zin wordt 'de maand-meetcorrectiefactor' vervangen door 'het netverlies'.

D

In artikel 5.3.1 wordt 'de maand-meetcorrectiefactor' vervangen door 'het netverlies van de desbetreffende maand'.

E

Artikel B2.3 van Bijlage 2 komt als volgt te luiden:

- B2.3 De netbeheerder stelt, als derde stap, het netverlies vast op de waarde die conform artikel 4.9, derde lid is berekend voor het desbetreffende uur.

F

Artikel B2.4 van Bijlage 2 wordt als volgt gewijzigd:

1. In de eerste zin wordt 'derde' vervangen door 'vierde'.
2. In de tweede zin wordt na 'bepaalde allocaties' ingevoegd: 'en het in de derde stap bepaalde netverlies'.

G

In artikel B2.5 van Bijlage 2 wordt 'vierde' vervangen door 'vijfde'.

H

Artikel B2a.3a van Bijlage 2a komt als volgt te luiden:

- B2a.3a Het Centraal Stuur Signaal stelt, als derde stap, het netverlies vast op de waarde die conform artikel 4.9, derde lid is berekend voor het desbetreffende uur.



I

Artikel B2a.4 wordt als volgt gewijzigd:

1. In de eerste zin wordt 'derde' vervangen door 'vierde'.
2. In de tweede zin wordt na 'bepaalde allocaties' ingevoegd: 'en het in de derde stap bepaalde netverlies'.

J

In artikel B2a.5 van Bijlage 2a wordt 'vierde' vervangen door 'vijfde'.

K

In het opschrift van artikel B6.4 van bijlage 6 wordt 'de maand-meetcorrectiefactor (MMCF)' vervangen door 'het netverlies'

L

Artikel B6.4.1 van bijlage 6 vervalt.

M

In het opschrift van artikel B6.4.2 van bijlage 6 wordt 'De maand-meetcorrectiefactor' vervangen door 'Het netverlies'.

N

Artikel B6.4.2.1 van bijlage 6 komt als volgt te luiden:

- B6.4.2.1 Als eerste stap berekent de regionale netbeheerder de totale afgenomen hoeveelheid op het desbetreffende netgebied. De door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet in het kader van de allocatie ter beschikking gestelde uurmetingen op het netgebied van de hoeveelheid gas worden gesommeerd en verhoogd met de eventueel op het netgebied aanwezige en volgens B3.1.1 verstrekte restenergie tot een maandtotaal (d.i. het maandtotaal netgebied).
Als tweede stap bepaalt de regionale netbeheerder het netverlies van het desbetreffende netgebied voor de desbetreffende maand door het maandtotaal van het netgebied te verminderen met de gedurende de desbetreffende kalendermaand afgenomen hoeveelheid energie (inclusief de eventueel aanwezige en volgens B3.2.2 respectievelijk B4.2.1 verstrekte rest- en correctie-energie) door de telemetriegrootverbruikers en de som van de afgenomen hoeveelheid energie door de verbruikers, bedoeld in 5.1.2 en welke hoeveelheid is berekend zoals in die paragraaf is aangegeven.

O

In artikel B6.4.2.3 van bijlage 6 wordt 'maandtotaal profielklanten' vervangen door 'netverlies'.

P

Artikel B6.4.2.4 van bijlage 6 vervalt.

Q

In artikel B6.5.1 van bijlage 6 vervalt 'te vermenigvuldigen met de MMCF (maand-meetcorrectiefactor) van het desbetreffende netgebied in de desbetreffende maand'.

ARTIKEL II

De Transportcode gas LNB wordt als volgt gewijzigd:

A

In artikel 2.1.2c wordt na '- de som van de maxverbruiken voor telemetriegrootverbruikers als



vastgelegd in de aansluitingenregisters van de regionale netbeheerders' een nieuwe regel ingevoegd met:

- 'Voor het netverlies:
- De som van de uurlijkse netverliesvolumes van het desbetreffende kalenderjaar.'

B

Artikel 2.1.2d wordt als volgt gewijzigd:

1. In de eerste zin wordt na 'ten behoeve van profielafnemers' ingevoegd: 'en voor het netverlies'.
2. Bij de formules wordt de eerste formuleregel

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

vervangen door onderstaande formule:

$$OV_{PV,netgebied,profiel} = FF_{profiel} \cdot [SJV_{G1A,PV,netgebied} \cdot F_{G1A,maand} + SJV_{G2A,PV,netgebied} \cdot F_{G2A,maand} + (SJV_{G2C,PV,netgebied} + JV_{GMN,PV,netgebied}) \cdot F_{G2C,maand}]$$

3. De formules:

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

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

worden vervangen door:

$$F_{G1A,maand} = MAX(Uurfracties_{G1A,maand})$$

$$F_{G2A,maand} = MAX(Uurfracties_{G2A,maand})$$

$$F_{G2C,maand} = MAX(Uurfracties_{G2C,maand})$$

4. Bij de verklaring van de formules wordt na "Cat = Afnamecategorie" een nieuwe regel ingevoegd met: "JV_{GMN,PV,netgebied} = De som van de uurlijkse netverliesvolumes"

5. De tabel wordt vervangen door onderstaande tabel

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	Jaarverbruik GMN	
2c	RNB	maand		Stuur de resultaten van stap 2a en 2b 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.
4	LNB	maand	OV _{PV,netgebied,profiel}	Bepaal per erkende programmaverantwoordelijke per netgebied de gecontracteerde capaciteit voor profielafnemers door per maand de maximale profiel fractie (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.

ARTIKEL III

Artikel I onderdelen A en B van dit besluit treden in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin zij wordt geplaatst.



Artikel I onderdelen C tot en met Q en artikel II treden in werking met ingang van 1 januari 2020.

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

's-Gravenhage, 27 juni 2019

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

Tegen het besluit kunnen degenen, van wie het belang bij het besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag waarop het besluit ter inzage is gelegd beroep instellen bij het College van Beroep voor het bedrijfsleven, Postbus 20021, 2500 EA 's-Gravenhage.



TOELICHTING

I. Samenvatting

1. Met dit besluit legt de Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) in de codes vast hoe de allocatie en reconciliatie van het netverlies gas aan regionale netbeheerders verloopt. Per 1 januari 2020 hebben netbeheerders de wettelijke taak om netverliezen in te kopen. Het netverlies voor regionale netbeheerders is het verschil tussen het gas dat een netgebied in stroomt en het gas dat in dat netgebied aan afnemers kan worden toegewezen. Dit verschil wordt onder meer veroorzaakt door lekkages, meetfouten en onnauwkeurigheden in de systematiek van het toewijzen van gas.

II. Aanleiding en gevolgde procedure

2. De Autoriteit Consument en Markt (ACM) stelt op grond van artikel 12f van de Gaswet regelgeving vast voor de energiemarkt. Dit besluit is tot stand gekomen op basis van een voorstel van Netbeheer Nederland dat de ACM op 13 juli 2018 heeft ontvangen. Met dit voorstel wil Netbeheer Nederland een werkwijze om het netverlies gas aan netbeheerders te kunnen toewijzen opnemen in de codes.
3. De ACM heeft Netbeheer Nederland op 18 oktober 2018 verzocht aanvullende informatie over het voorstel aan te leveren. Netbeheer Nederland heeft op 12 november 2018 en 15 november 2018 de aanvullende informatie verstrekt.
4. Als onderdeel van de uniforme openbare voorbereidingsprocedure heeft de ACM het ontwerpbesluit en de bijbehorende stukken ter inzage gelegd en gepubliceerd op haar internetpagina. De terinzagelegging is gemeld in de Staatscourant van 6 maart 2019. De ACM heeft belanghebbenden in de gelegenheid gesteld binnen zes weken hun zienswijzen op het ontwerp kenbaar te maken.
5. De ACM heeft op 12 april 2019 een zienswijze op het ontwerpbesluit ontvangen van Netbeheer Nederland.
6. De ACM is van mening dat het voorstel geen technische voorschriften bevat bedoeld in Richtlijn 2015/1535. Om die reden zijn de voorwaarden in dit besluit niet in ontwerp ter notificatie aangeboden.

III. Beoordeling

Procedureel

7. De ACM constateert dat het voorstel op 28 juni 2018 in een overleg met de representatieve organisaties is besproken. In het voorstel is een verslag opgenomen van dit overleg en de indieners hebben in het voorstel aangegeven welke gevolgtrekkingen zij hebben verbonden aan de zienswijzen die de organisaties naar voren hebben gebracht. Naar het oordeel van de ACM voldoet het voorstel daarmee aan de vereisten bedoeld in artikel 12d van de Gaswet.

Inhoudelijk

8. Tot nu toe worden de kosten van netverlies niet expliciet toegewezen, maar komen deze in het systeem van de allocatie en reconciliatie terecht bij de leveranciers van gas. Gelet op de nieuwe wettelijke taak voor netbeheerders om netverliezen in te kopen, is het noodzakelijk dat de netbeheerders de netverliezen toegewezen krijgen. Aanpassing van de voorwaarden in de codes over de allocatie en reconciliatie is daarom nodig.
9. Onder netverlies wordt het verschil verstaan tussen de hoeveelheid gas (omgerekend naar energie-inhoud) dat een netgebied in stroomt en de gesommeerde hoeveelheid gas (omgerekend naar energie-inhoud) die netbeheerders kunnen toewijzen aan aansluitingen. Dit verschil wordt slechts voor een klein deel veroorzaakt door fysiek netverlies, zoals lekken in gasleidingen of lekkages als gevolg van graafschade. Volgens Netbeheer Nederland is het fysieke netverlies minder dan 0,05% van het totaal gedistribueerde gasvolume. Het netverlies wordt voor de rest veroorzaakt door onder meer meetverschillen, meetonnauwkeurigheden en onnauwkeurigheden die het gevolg zijn van de gekozen systematiek van allocatie en reconciliatie. Omdat de onnauwkeurigheden twee kanten op werken kan het netverlies zowel positief zijn als negatief. In het laatste geval spreekt Netbeheer Nederland van een netwinst.
10. Het systeem van allocatie en reconciliatie bestaat uit drie stappen: de near real time allocatie, de offline allocatie en de reconciliatie. Hieronder wordt per stap toegelicht wat de ACM met dit besluit wijzigt.

Near real time allocatie

11. De near real time allocatie is bedoeld voor de uurlijkse onbalansverrekening. Voor het bepalen van de onbalans worden de meetwaarden gebruikt van plekken waar de gasstromen elk uur worden gemeten en herleid naar energie-inhoud. Voor de distributienetten wordt de gasstroom gemeten op het gasontvangststation (hierna: GOS), de overgang tussen het landelijk gastransportnet en het distributienet, en bij de grootverbruikers in de afnamecategorieën GGV en GIS.
12. Voor de near real time allocatie wordt per netgebied de uurlijks gemeten hoeveelheid op het GOS verminderd met de uurlijks gemeten afgenomen hoeveelheden van deze grootverbruikers. De rest wordt verdeeld over de overige afnamecategorieën op basis van een gekozen jaarverbruik en een afnameprofiel.
13. In het codevoorstel stelt Netbeheer Nederland voor om per netgebied het gemeten gas op het GOS ook te verminderen met een schatting van het netverlies in dat uur, voordat het wordt verdeeld over de profielverbruikers. De schatting van het netverlies wordt vervolgens toegewezen aan de betreffende netbeheerder.
14. Voor de schatting van het netverlies stelt Netbeheer Nederland voor om uit te gaan van het gemiddelde gerealiseerde netverlies in de drie meest recente volledig gereconcilieerde kalenderjaren. Dit gemiddelde netverlies wordt berekend per kalendermaand. Om deze gemiddelde waarde per maand vervolgens om te zetten naar uurlijkse waarden stelt Netbeheer Nederland voor om gebruik te maken van het G2C-profiel. Dit is een afnameprofiel dat is samengesteld voor afnemers met een aansluiting groter dan 40 m³/h zonder telemetriemeter. Dit profiel is niet specifiek bedoeld om netverlies mee te alloceren. Netbeheer Nederland heeft desgevraagd toegelicht dat zij voor een bestaand profiel heeft gekozen om onnodige kosten te voorkomen. Het G2C-profiel is naar mening van Netbeheer Nederland geschikt en ook voor alle marktpartijen acceptabel.
15. Het kan echter voorkomen dat de gemiddelde gerealiseerde waarde uitkomt op een netwinst. Als dat zou worden gealloceerd aan de netbeheerder, zou het in feite betekenen dat de netbeheerder gas invoedt in het systeem. Aangezien netbeheerders geen gas mogen leveren, is dat niet wenselijk. Om die reden stelt Netbeheer Nederland enkele rekenregels voor om ervoor te zorgen dat het te alloceren netverlies per uur nooit kleiner is dan nul. Deze rekenregels zorgen er tevens voor dat een eventuele netwinst wordt verdisconteerd met de maanden waarin wel sprake is van een netverlies.
16. De ACM is van mening dat bij de taak van het inkopen van netverliezen ook het inkopen van de onbalans die het netverlies veroorzaakt hoort. De wijze van toedeling in de near real time allocatie die Netbeheer Nederland voorstelt acht de ACM logisch en verdedigbaar. Mede gelet op het feit dat het voorstel door alle partijen ondersteund wordt, acht de ACM het voorstel op dit punt niet in strijd met de belangen, regels en eisen bedoeld in artikel 12f, eerste en tweede lid, van de Gaswet.

Offline allocatie

17. Na afloop van elke maand wordt de offline allocatie uitgevoerd. Deze allocatie heeft ten eerste tot doel om de verbruikte energiehoeveelheid toe te delen aan de juiste partij. Daarnaast wordt de offline allocatie gebruikt voor verdeling van de kosten van de exitcapaciteit op het desbetreffende exitpunt van het landelijk gastransportnet. Deze transportkosten worden verdeeld onder marktpartijen op basis van de afname van hun klanten.
18. De offline allocatie vindt op bijna dezelfde wijze plaats als de near real time allocatie. Het verschil is dat de uurlijks gemeten waarden nu leiden tot een allocatie op maandelijkse basis, waardoor de GOS-hoeveelheid ook wordt verminderd met de gemeten gasstroom van de grootverbruikers in de categorieën GXX en GIN. De afname van de overige verbruikers wordt nog steeds berekend op basis van het jaarverbruik en het afnameprofiel.
19. Netbeheer Nederland stelt voor om de GOS-hoeveelheid, net als bij de near real time allocatie, te verminderen met dezelfde schatting van het netverlies, voordat het restant wordt verdeeld onder de profielverbruikers. Het maandelijkse totale netverlies wordt toegedeeld aan de netbeheerder. Netbeheer Nederland stelt daarnaast voor om speciaal voor de administratie van het netverlies in de offline allocatie een nieuwe afnamecategorie in het leven te roepen: GMN. Hiermee kan het gebruik van de transportcapaciteit die het netverlies veroorzaakt op de exitpunten van GTS worden toebedeeld aan de netbeheerder.
20. Voor de kosten van het netverlies zelf vindt de ACM het niet per se noodzakelijk om een schatting van het netverlies in de offline allocatie toe te delen. Immers, in de reconciliatie wordt het werkelijke netverlies toegedeeld. De ACM is echter van mening dat bij de taak van het inkopen van netverliezen ook het inkopen van de transportkosten die het netverlies veroorzaakt hoort. Aangezien deze kosten niet terugkomen in de reconciliatie is de toedeling van het netverlies in de offline allocatie noodzakelijk. De ACM acht het voorstel op dit punt dan ook niet in strijd met de belangen, regels en eisen bedoeld in artikel 12f, eerste en tweede lid, van de Gaswet.



Reconciliatie

21. De reconciliatie is een correctie op de offline allocatie. Per netgebied, per maand wordt het verschil berekend tussen wat gealloceerd moet worden, zijnde de GOS-meting, en wat gealloceerd kan worden op basis van het gemeten verbruik bij aangeslotenen. Omdat bij de reconciliatie ook de meetgegevens van de profielverbruikers bekend zijn, is het mogelijk om het werkelijke verschil te berekenen.
22. Tot het moment dat deze wijziging van kracht is, wordt het verschil via de zogenoemde maandmeetcorrectiefactor (MMCF) toegewezen aan de leveranciers. Netbeheer Nederland stelt nu voor om het verschil gelijk te stellen aan het netverlies en dit toe te delen aan de betreffende netbeheerder. Dat betekent dat in de reconciliatie het werkelijke netverlies per netgebied, per maand wordt vastgesteld. Het gebruik van de MMCF vervalt hierdoor.
23. De ACM is van mening dat het netverlies op deze wijze kan worden gedefinieerd, en dat dit netverlies behoort tot de wettelijke taak van het inkopen van netverliezen. De ACM komt tot het oordeel dat de wijzigingen die Netbeheer Nederland op dit punt voorstelt niet in strijd zijn met de belangen, regels en eisen bedoeld in artikel 12f, eerste en tweede lid, van de Gaswet.

Wijzigingen ten opzichte van het voorstel

24. De ACM heeft enkele tekstuele aanpassingen gedaan ten opzichte van het voorstel om de codebepalingen te verduidelijken. Dit geldt met name voor artikel 4.9 van de Allocatiecode gas.
25. Tevens stelt de ACM twee bepalingen die Netbeheer Nederland heeft voorgesteld niet vast. Netbeheer Nederland stelt voor om bij de berekening van het gerealiseerde netverlies rekening te houden met historische verschillen in de berekeningswijze van de volumeherleiding. Het voorstel bevat twee bepalingen waarbij de netbeheerders worden opgedragen rekening te houden met specifieke verschillen in de periode vóór 1 januari 2015. Naar de mening van de ACM zijn deze twee bepalingen overbodig. De berekening van het gemiddelde gerealiseerde netverlies gaat op basis van de drie meest recente volledig gereconcilieerde kalenderjaren. Op het moment dat deze berekening voor de eerste keer wordt uitgevoerd, namelijk in september 2019, zijn de drie meest recente volledig gereconcilieerde kalenderjaren 2015, 2016 en 2017. De volumeherleiding in de periode vóór 2015 is dan niet meer van belang.

IV. Zienswijzen en wijzigingen ten opzichte van het ontwerpbesluit

26. De ACM heeft op 12 april een zienswijze op het ontwerpbesluit ontvangen van Netbeheer Nederland. De ACM gaat hieronder puntsgewijs in op de verschillende onderdelen van deze zienswijze.

Artikel II, onderdeel B

27. Netbeheer Nederland merkt op dat bij de herformulering van de voorgestelde tekst door de ACM een betekenisverschil is ontstaan tussen het voorstel en artikel 4.9.3 deel j van het ontwerpbesluit. In dit artikel staat dat het te alloceren netverlies per maand vermenigvuldigt dient te worden met de profiel fracties van de desbetreffende maand van het G2C-profiel bij de standaardtemperatuur. Netbeheer Nederland is van mening dat het derde lid van artikel 4.9 aangepast moet worden om de betekenis zoals in het codevoorstel opgenomen juist weer te geven. Netbeheer Nederland heeft in haar zienswijze een tekstvoorstel opgenomen.
28. De ACM constateert dat de betekenis van de tekst in artikel 4.9.3 deel j inderdaad niet overeenkomt met de betekenis van het codevoorstel, en dat dit komt door de herformulering. De ACM heeft de betreffende tekst zoals opgenomen in het ontwerpbesluit vervangen door de tekst die Netbeheer Nederland voorstelt in haar zienswijze.

Artikel II, onderdeel D

29. Netbeheer Nederland merkt op dat in dit deel staat dat artikel 5.3.2 aangepast wordt, terwijl dat artikel 5.3.1 moet zijn.
30. De ACM is het eens met Netbeheer Nederland en heeft de verwijzing aangepast.

Artikel III, onderdeel B

31. Netbeheer Nederland stelt dat de formuleregel die zij heeft voorgesteld en die de ACM heeft opgenomen in het ontwerpbesluit, onterecht de standaardjaarverbruiken van G2A- en G2C-



aansluitingen samenneemt. De maximale uurfracties van deze profielen verschillen van elkaar en daarmee verschillen ook de kosten voor de erkende programmaverantwoordelijke. Volgens Netbeheer Nederland splitst de netbeheerder van het landelijke gastransportnet om die reden de standaardjaarverbruiken van de G2A en G2C-aansluitingen uit, en vermenigvuldigt zij deze met de bijbehorende maximale uurfractie. Netbeheer Nederland verzoekt de ACM de formule in het ontwerpbesluit overeenkomstig aan te passen.

32. De ACM constateert dat de formule in het ontwerpbesluit is overgenomen uit het codewijzigingsvoorstel ingediend door Netbeheer Nederland op 12 juli 2018 en aansluit bij de geldende Transportcode gas. De ACM herkent dat de in de zienswijze voorgestelde formule tot een meer accurate en rechtvaardige verdeling van de kosten leidt. Om deze reden heeft de ACM de door Netbeheer Nederland voorgestelde formule overgenomen in het besluit en de bijbehorende beschrijvingen waar nodig aangepast.

Tekstueel

33. Tot slot maakt Netbeheer Nederland in haar zienswijze enkele opmerkingen over het ontwerpbesluit van tekstuele aard. De ACM heeft op basis van de zienswijze enkele tekstuele aanpassingen gedaan. Deze hebben geen inhoudelijke consequenties.

Definitie netverlies

34. In het ontwerpbesluit dat de ACM ter inzage heeft gelegd, heeft de ACM een definitie van 'netverlies' in de Begrippencode gas opgenomen. Deze definitie was toegespitst op de inkoop van netverliezen door de regionale netbeheerders, waar deze codewijziging op ziet. De wettelijke taak om netverliezen in te kopen geldt echter ook voor de netbeheerder van het landelijk gastransportnet. Daarom is de ACM tot de conclusie gekomen dat de definitie ook zou moeten gelden voor de netbeheerder van het landelijk gastransportnet en laat ze het achterwege om in dit besluit een definitie van 'netverlies' in de Begrippencode gas op te nemen. De ACM is van plan bij latere gelegenheid alsnog een definitie voor netverlies in de Begrippencode gas op te nemen.

's-Gravenhage, 27 juni 2019

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