



Besluit van de Autoriteit Consument en Markt van 5 februari 2026, kenmerk ACM/UIT/666064, op grond van artikel 3.121 van de Energiewet, en artikel 12f van de Gaswet juncto artikel 7.42, tweede lid, van de Energiewet over de tariefregulering van gas bij de TSB en de DSBs (Tarievencode gas TSB en DSB)

Zaaknummer: ACM/25/197796

De Autoriteit Consument en Markt,

Besluit:

HOOFDSTUK 1 ALGEMENE BEPALINGEN

Artikel 1.1

Deze code bevat de algemene tariefbeginselen voor het onderscheiden van de tarieven, de toedeling van kostensoorten aan deze tarieven en de wijze waarop de kostensoorten in aanmerking worden genomen, bedoeld in artikel 3.107, vierde lid van de Energiewet, alsmede kostenverdeling zoals beschreven in NC-TAR, voor zover die betrekking hebben op gas.

Artikel 1.2

1. Voor de toepassing van deze code gelden de begrippen en bijbehorende begripsbepalingen uit de Energiewet, uit de Begrippencode gas TSB en DSB en, voor zover het de transmissiesysteembeheerder betreft, uit NC-TAR.
2. In deze code wordt verstaan onder:
 - a. *distributiesysteem*: distributiesysteem voor gas als bedoeld in artikel 1.1 van de Energiewet;
 - b. *distributiesysteembeheerder*: distributiesysteembeheerder voor gas als bedoeld in artikel 1.1 van de Energiewet;
 - c. *transmissiesysteem*: transmissiesysteem voor gas als bedoeld in artikel 1.1 van de Energiewet;
 - d. *transmissiesysteembeheerder*: transmissiesysteembeheerder voor gas als bedoeld in artikel 1.1 van de Energiewet;
 - e. *aangeslotene*: aangeslotene als bedoeld in artikel 1.1 van de Energie alsmede degene die om een aansluiting heeft verzocht.

Artikel 1.3

Indien een aansluit- en transportovereenkomst met de distributiesysteembeheerder in de loop van de maand wordt aangegaan, gewijzigd of beëindigd, worden de maandelijks verschuldigde vergoedingen voor die maand op dagbasis bepaald en in rekening gebracht.

Hoofdstuk 2 Distributiesysteembeheerders

§ 2.1 Algemeen

Artikel 2.1

Dit hoofdstuk bevat de door distributiesysteembeheerders jegens aangeslotenen, te hanteren tariefstructuren, bedoeld in artikel 3.107, lid 4 van de Energiewet.

Artikel 2.2

1. Per onroerende zaak als bedoeld in artikel 16, onderdelen a t/m d van de Wet waardering onroerende zaak is er sprake van één aansluiting.
2. In afwijking van het eerste lid is er sprake van verschillende aansluitingen indien er sprake is van installaties of samenstel van installaties op een onroerende zaak die afzonderlijk met het distribu-



tiesysteem zijn verbonden en die niet warmtezijdig en ook niet anderszins met elkaar verbonden zijn.

§ 2.2 Algemene bepalingen voor de tariefstructuur voor de aansluitdienst

Artikel 2.3

1. Kleine aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk van 23,4 mbar of een niet-gegarandeerde leveringsdruk groter dan 23,4 mbar en kleiner dan of gelijk aan 100 mbar worden op grond van de aansluitcapaciteit ingedeeld in vier aansluittariefcategorieën:
 - a. aansluitcapaciteit kleiner dan of gelijk aan 10 m³(n)/uur;
 - b. aansluitcapaciteit groter dan 10 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 16 m³(n)/uur;
 - c. aansluitcapaciteit groter dan 16 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 25 m³(n)/uur;
 - d. aansluitcapaciteit groter dan 25 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 40 m³(n)/uur.
2. Kleine aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk groter dan 23,4 mbar en kleiner dan of gelijk aan 100 mbar of een niet-gegarandeerde leveringsdruk groter dan 100 mbar en kleiner dan of gelijk aan 8 bar worden op grond van de aansluitcapaciteit ingedeeld in vier aansluittariefcategorieën:
 - a. aansluitcapaciteit kleiner dan of gelijk aan 10 m³(n)/uur;
 - b. aansluitcapaciteit groter dan 10 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 16 m³(n)/uur;
 - c. aansluitcapaciteit groter dan 16 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 25 m³(n)/uur;
 - d. aansluitcapaciteit groter dan 25 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 40 m³(n)/uur.

Artikel 2.4

1. Grote aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk van 23,4 mbar worden op grond van de aansluitcapaciteit ingedeeld in drie aansluittariefcategorieën:
 - a. aansluitcapaciteit groter dan 40 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 100 m³(n)/uur;
 - b. aansluitcapaciteit groter dan 100 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 400 m³(n)/uur;
 - c. aansluitcapaciteit groter dan 400 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 650 m³(n)/uur.
2. Grote aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk groter dan 23,4 mbar en kleiner dan of gelijk aan 100 mbar worden op grond van de aansluitcapaciteit ingedeeld in drie aansluittariefcategorieën:
 - a. aansluitcapaciteit groter dan 40 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 100 m³(n)/uur;
 - b. aansluitcapaciteit groter dan 100 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 400 m³(n)/uur;
 - c. aansluitcapaciteit groter dan 400 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 650 m³(n)/uur.
3. Grote aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk groter dan 23,4 mbar en kleiner dan of gelijk aan 100 mbar worden op grond van de aansluitcapaciteit ingedeeld in vier aansluittariefcategorieën:
 - a. aansluitcapaciteit groter dan 40 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 100 m³(n)/uur;
 - b. aansluitcapaciteit groter dan 100 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 400 m³(n)/uur;
 - c. aansluitcapaciteit groter dan 400 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 1.600 m³(n)/uur; en
 - d. aansluitcapaciteit groter dan 1.600 m³(n)/uur.
4. Grote aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk groter dan 100 mbar en kleiner dan of gelijk aan 8 bar worden op grond van de aansluitcapaciteit ingedeeld in vier aansluittariefcategorieën:
 - a. aansluitcapaciteit groter dan 40 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 100 m³(n)/uur;
 - b. aansluitcapaciteit groter dan 100 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 400 m³(n)/uur;
 - c. aansluitcapaciteit groter dan 400 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 1.600 m³(n)/uur; en
 - d. aansluitcapaciteit groter dan 1.600 m³(n)/uur.
5. Grote aansluitingen met een leveringsdruk groter dan 8 bar worden op grond van de aansluitcapaciteit ingedeeld in één aansluittariefcategorie: aansluitcapaciteit groter dan 40 m³(n)/uur.
- 5a. In afwijking van bovenstaande, worden alle invoedingsaansluitingen, ongeacht aansluitcapaciteit gezien als een separate aansluittariefcategorie.

Artikel 2.5

1. De aansluitdienst omvat het verrichten van alle werkzaamheden en het leveren van alle benodigdheden om een aangeslotene te voorzien van een aansluiting en deze aansluiting te beheren en te onderhouden, daaronder mede begrepen werkzaamheden die de distributiesysteembeheerder aan



de bestrating moet verrichten bij het aanleggen of in stand houden van een aansluiting.

2. De reikwijdte van de standaardaansluiting beslaat het aansluitpunt, een inlaatafsluiter of hoofdkraan, een regelaar, en de verbindende leidingen tussen aansluitpunt en inlaatafsluiter of hoofdkraan. Onder regelaar wordt mede verstaan eventuele toebehoren om de leveringsdruk te realiseren op het overdrachtspunt. Onder verbindende leidingen wordt mede verstaan eventuele toebehoren om deze leidingen te dragen.
3. Componenten buiten de in het tweede lid genoemde reikwijdte die de distributiesysteembeheerder aanlegt dan wel in standhoudt, vallen buiten het bereik van de aansluitdienst.
4. Behoudens werkzaamheden die nodig zijn om het aansluitpunt tot stand te brengen en te beheren en onderhouden, vallen werkzaamheden aan het distributiesysteem van de distributiesysteembeheerder, ongeacht de aard of bedoeling daarvan, niet onder het bereik van de aansluitdienst.

Artikel 2.6

1. Voor het leveren van de aansluitdienst brengt de distributiesysteembeheerder de aansluitvergoeding in rekening bij de aangeslotene.
2. De distributiesysteembeheerder onderscheidt bij het in rekening brengen van de aansluitvergoeding uitsluitend de aansluittariefcategorieën zoals vermeld in de artikelen 2.3 en 2.4.
3. De aansluitvergoeding wordt bepaald door de aansluittariefcategorie.

Artikel 2.7

1. De aansluitvergoeding dient ter dekking van de kosten die de distributiesysteembeheerder maakt voor het leveren van de aansluitdienst. Deze kosten zijn te onderscheiden in:
 - a. kosten voor het voorzien van een nieuwe aansluiting als bedoeld in artikel 3.40 van de Energiewet.
 - b. kosten voor het beheren en onderhouden van een aansluiting als bedoeld in artikel 3.41 van de Energiewet.
2. Met betrekking tot de in het eerste lid genoemde kosten geldt dat slechts de kosten in aanmerking worden genomen van werkzaamheden en benodigdheden die rechtstreeks met het voorzien van en het beheren en onderhoud van de aansluiting zijn gemoeid, waarbij de distributiesysteembeheerder uitgaat van de aansluittariefcategorieën zoals genoemd in de artikelen 2.3 en 2.4 en van gemiddelde kosten van de standaardaansluiting in elk van die aansluittariefcategorieën.

Artikel 2.8

1. De aansluitvergoeding voor een aansluiting ten behoeve van afname of invoeding van gas bestaat uit twee componenten:
 - a. Een eenmalige aansluitvergoeding ter dekking van de kosten genoemd in artikel 2.7, eerste lid onderdeel a.
 - b. Een periodieke aansluitvergoeding ter dekking van de kosten genoemd in artikel 2.7, eerste lid, onderdeel b.
2. Indien op schriftelijk verzoek van de aangeslotene wordt afgeweken van de standaardaansluiting, bijvoorbeeld door middel van het aanleggen van een meerstraatsaansluiting of het plaatsen van een extra scheidingsafsluiter, brengt de distributiesysteembeheerder de meerkosten daarvan aanvullend op de standaard eenmalige aansluitvergoeding in rekening bij de aangeslotene, met inachtneming van de systematiek van voorcalculatie zoals beschreven in artikel 2.10.
3. Voor aansluitingen met een aansluitcapaciteit groter dan 1.600 m³(n)/uur en voor aansluitingen op extra hoge druk, en voor invoedaansluitingen geldt een eenmalige en een periodieke aansluitvergoeding die zijn gebaseerd op de voorcalculatorische projectkosten genoemd in artikel 2.10.

Artikel 2.9

1. Bij wijziging van een aansluiting op verzoek van de aangeslotene brengt de distributiesysteembeheerder een eenmalige bijdrage in rekening bij de aangeslotene tot een maximum van de eenmalige aansluitvergoeding genoemd in artikel 2.8, eerste lid, onderdeel a plus eventueel en met inachtneming van de systematiek van voorcalculatie genoemd in artikel 2.10 een eenmalige bijdrage voor het verwijderen dan wel fysiek afschakelen van de bestaande aansluiting.



2. Bij het verwijderen van een aansluiting op verzoek brengt de distributiesysteembeheerder kosten voor het verwijderen van de aansluiting via een eenmalige bijdrage in rekening bij de verzoeker, met inachtneming van de systematiek van voorcalculatie genoemd in artikel 2.10.
3. Voor het fysiek afschakelen van de aansluiting brengt de distributiesysteembeheerder een eenmalige bijdrage in rekening bij de aangeslotene, met inachtneming van de systematiek van voorcalculatie genoemd in artikel 2.10, voor zover het afschakelen samenhangt met een verzoek van of specifieke gedraging door de aangeslotene.
4. Indien de distributiesysteembeheerder en de aangeslotene een nieuwe aansluitovereenkomst voor een reeds aangelegde en eerder beheerde aansluiting aangaan, brengt de distributiesysteembeheerder de eventuele kosten voor het fysiek inschakelen van de aansluiting via een eenmalige bijdrage in rekening bij de aangeslotene, met inachtneming van de systematiek van voorcalculatie genoemd in artikel 2.10.

Artikel 2.10

De hoogte van de in artikel 2.8 en artikel 2.9 bedoelde voorcalculaties voor eenmalige werkzaamheden baseert de distributiesysteembeheerder op de voorcalculatorische projectkosten, met toepassing van de standaardofferte voor werkzaamheden bedoeld in artikel 2.11

Artikel 2.11

1. De standaardofferte splitst kosten voor de eenmalige of periodieke werkzaamheden uit naar de volgende verzamelposten:
 - a. bouwmaterialen en componenten;
 - b. arbeid;
 - c. inzet gereedschap en werktuigen;
 - d. transport en opslag;
 - e. kosten van overheidswege (niet BTW).
2. De standaardofferte splitst elk van de verzamelposten uit naar individueel te onderscheiden onderdelen.
3. De standaardofferte vermeldt van elk onderdeel een beschrijving, en voor zover mogelijk de eenheid, de hoeveelheid, de eenheidskosten en het subtotaal, bestaande uit de hoeveelheid vermenigvuldigd met de eenheidskosten.
4. De standaardofferte vermeldt van elke verzamelpost het totaal, een totaal van alle verzamelposten exclusief BTW, de BTW plus een specificatie van de BTW en het totaal van de offerte inclusief BTW.

Artikel 2.12

1. Met betrekking tot elk van de werkzaamheden "verwijderen van een aansluiting", "fysiek afschakelen van een aansluiting" en "fysiek inschakelen van een aansluiting" bedoeld in artikel 2.9, kan de distributiesysteembeheerder op de standaardofferte zoals omschreven in artikel 2.11 volstaan met het uitsplitsen van kosten naar de drie verzamelposten:
 - a. materiaal, gereedschap, transport en opslag;
 - b. arbeid;
 - c. kosten van overheidswege (niet BTW).

Artikel 2.13

1. De onder artikel 2.8, onderdeel a genoemde eenmalige aansluitvergoeding is opgebouwd uit twee componenten:
 - a. een vast tarief ter dekking van de kosten voor het voorzien van en in bedrijf nemen van een nieuwe aansluiting, met een lengte van maximaal 25 meter;
 - b. een vast tarief per meter ter dekking van de meerkosten van de aanleg als direct gevolg van het langer zijn van de aansluitleiding dan de in onderdeel a van dit artikel genoemde 25 meter.
2. De distributiesysteembeheerder specificeert de componenten bedoeld in het eerste lid afzonderlijk op de factuur aan de aangeslotene.
3. De periodieke aansluitvergoeding, bedoeld in artikel 2.8, eerste lid, onderdeel b bestaat uit een vast tarief.



Artikel 2.14

1. Ten behoeve van het bepalen van de vergoeding voor de meerlengte bedoeld in artikel 2.13, eerste lid, onderdeel b geldt dat:
 - a. de meerlengte is voor kleine aansluitingen ten behoeve van afname van gas, gemaximeerd op 1,3 maal de afstand tot het dichtstbijzijnde punt in het distributiesysteem met een voor die aansluiting geschikte druk en voldoende capaciteit gemeten in rechte lijn vanaf het overdrachtpunt.
 - b. de bepaling van de lengte van de aansluitleiding geschiedt ten opzichte van het distributiesysteem zoals dat bestaat op het moment van aanleg van de aansluiting.
2. In aanvulling op het eerste lid geldt voor het bepalen van de lengte van de aansluitleiding dat:
 - a. de distributiesysteembeheerder de lengte van de aansluitleiding gelijk stelt aan de lengte van het tracé tussen het overdrachtpunt en het punt waarop wordt aangesloten in het distributiesysteem of, indien van toepassing, op een bestaande aansluiting.
 - b. voor zover het tracé van de aansluitleiding de openbare weg volgt, wordt gemeten over het hart van de betreffende openbare weg.
 - c. indien het punt waarop wordt aangesloten in het distributiesysteem of een bestaande aansluiting waarop wordt aangesloten onder of aan de openbare weg ligt, wordt gemeten tot aan het hart van de openbare weg ter plaatse.
3. Voor kleine aansluitingen, ten behoeve van afname van gas, waarbij sprake is van een geveldoorvoer, stelt de distributiesysteembeheerder, in afwijking van het tweede lid, onderdeel a, de lengte van de aansluitleiding gelijk aan vier meter plus de lengte van het tracé tussen de gevel en het punt waarop wordt aangesloten in het distributiesysteem of, indien van toepassing, vier meter plus de lengte van het tracé tussen de gevel en de bestaande aansluiting waarop wordt aangesloten.

Artikel 2.15

1. De kosten voor straatwerk op de openbare weg en voor straatwerk op het perceel van onroerende zaken van derden die ten behoeve van de aansluiting wordt doorkruist, worden gedekt door middel van een standaard opslag in de aansluitvergoedingen bedoeld in de artikel 2.13.
2. De standaard opslag is gebaseerd op de gemiddelde kosten van:
 - a. het opnemen, het dichtvleien en definitief terugleggen van alle soorten bestrating op de openbare weg en onroerende zaken van derden die doorkruist worden;
 - b. het opnemen en het dichtvleien van open verharding op de onroerende zaak van de aangeslotene.
3. Het opnemen en het dichtvleien van andere dan open verharding op de onroerende zaak van de aangeslotene wordt aanvullend op het standaardtarief in rekening gebracht.

Artikel 2.16

1. In het geval dat op een bestaande aansluiting een nieuwe aansluiting wordt gemaakt, zodat een deel van de bestaande aansluiting in een distributiesysteem verandert, restitueert de distributiesysteembeheerder onder de volgende voorwaarden aan de "eerst aangeslotene" een deel van de voor de aanleg van de bestaande aansluiting betaalde eenmalige aansluitvergoeding, genoemd in artikel 2.8, eerste lid, onderdeel a:
 - a. Deze restitutieregeling is niet van toepassing op kleine aansluitingen, die zijn aangelegd voor 1 januari 2011.
 - b. Deze restitutieregeling is niet van toepassing op grote aansluitingen, die zijn aangelegd voor 1 januari 2020
 - c. Deze restitutieregeling is niet van toepassing op grote aansluitingen, met een aansluitcapaciteit groter dan 1.600 m³(n)/uur
 - d. Gedurende de eerste zeven jaar wordt de restitutie op initiatief van de distributiesysteembeheerder verstrekt. Na zeven jaar wordt de restitutie verstrekt indien de aangeslotene hiertoe een schriftelijk, met bewijsstukken ondersteund, verzoek bij de distributiesysteembeheerder indient.
2. De hoogte van de restitutie genoemd in het eerste lid wordt berekend als 1/39-deel van de restlevensduur van het tot distributiesysteem te verworden deel van de bestaande aansluitleiding vermenigvuldigd met de restitutiebasis. De restlevensduur is daarbij gelijk aan 39 jaar minus de ouderdom van de bestaande aansluiting, dan wel nul jaar indien de bestaande aansluiting ouder is dan 39 jaar.



3. De ouderdom bedoeld in het tweede lid wordt bepaald ten opzichte van het moment van eerste registratie van de bestaande aansluiting.
4. De restitutiebasis als bedoeld in het tweede lid is gelijk aan de lengte van het tot distributiesysteem te verworven deel van de bestaande aansluitleiding vermenigvuldigd met het destijds voor de aanleg van de bestaande aansluitleiding in rekening gebrachte tarief genoemd in artikel 2.13, eerste lid, onderdeel b (meerlengte aansluitleiding), met een maximum van het deel van de destijds voor de aanleg in rekening gebrachte aansluitvergoeding bedoeld in artikel 2.8, eerste lid, onderdeel a dat betrekking heeft op de vergoeding van meerlengte bedoeld in artikel 2.13, eerste lid, onderdeel b.

Artikel 2.17

1. Na aanleg van een nieuwe aansluiting als bedoeld in artikel 2.16, is artikel 2.16 van overeenkomstige toepassing op deze nieuwe aansluiting.
2. De termijnen bedoeld in artikel 2.16, in onderdelen a en b zijn bedoeld ten opzichte van het moment van eerste registratie van de aansluiting.
3. Voor aansluitingen die op grond van artikel 2.16, eerste lid, onderdeel a niet zijn uitgesloten van toepassing van de restitutieregeling, heeft de distributiesysteembeheerder de plicht om de "eerstaangeslotene" op de hoogte te stellen van het maken van een nieuwe aansluiting op de bestaande aansluiting, onder expliciete verwijzing naar de restitutieregeling.
4. De eerstaangeslotene bedoeld in het derde lid, is de aangeslotene op wiens naam de bestaande aansluiting staat in het aansluitingenregister.

Artikel 2.18

1. Indien een tijdelijke nieuwe aansluiting wordt gemaakt op een bestaande aansluiting, is de restitutieregeling niet van toepassing.
2. Indien op enig moment de tijdelijke situatie geheel of gedeeltelijk permanent wordt, is de restitutieregeling alsnog van toepassing op de nieuw ontstane situatie alsof deze nieuwe situatie reeds vanaf het begin van de voorafgaande (tijdelijke) situatie bestond.
3. Ten behoeve van de restitutieregeling wordt een aansluiting geacht permanent te zijn niet later dan een jaar na eerste aanleg.

§ 2.3 Algemene bepalingen voor de tariefstructuur voor de transportdienst

Artikel 2.19

1. De transportdienst omvat het transporteren van gas voor aangeslotenen door gebruik te maken van het distributiesysteem. Hieronder wordt mede verstaan:
 - a. de instandhouding van het distributiesysteem;
 - b. de handhaving van het drukniveau;
 - c. de kwaliteitsbewaking van het gas;
 - d. de facturering;
 - e. dataverwerking;
 - f. marktfacilitering.
2. De transportdienst wordt per aansluiting in rekening gebracht.

Artikel 2.20

1. De transporttarieven dienen ter dekking van de kosten van het door de distributiesysteembeheerder beheerde distributiesysteem voor zover deze kosten ten grondslag liggen aan de wettelijke taken van de distributiesysteembeheerder ten aanzien van het distributiesysteem als bedoeld in artikel 3.25 van de Energiewet, met uitzondering van de taken bedoeld in artikel 3.40 van de Energiewet en met uitzondering van de taken bedoeld in lid 1, lid 2a en lid 3 van artikel 3.41 van de Energiewet.
2. De kosten, die worden bepaald conform de vigerende Regulatorische Accountingregels voor Regionale Netbeheerders Elektriciteit en Gas worden ingedeeld in twee categorieën:
 - a. de transportonafhankelijke kosten, zijnde alle kosten die geen directe relatie hebben met de

- benodigde transportcapaciteit of het transportvolume. Dit zijn:
- 1°. administratiekosten;
 - 2°. kosten voor dataverwerking, alsmede de kosten voor allocatie, reconciliatie en validatie;
 - 3°. kosten voor marktfacilitering (kosten voor het beheer van het aansluitingenregister en het afhandelen van switch- en verhuisberichten);
 - 4°. factureringskosten;
 - 5°. kosten voor kwaliteitsbewaking van het gas;
 - 6°. kosten voor gebouwen en magazijnen niet behorende bij de distributiesysteem;
 - 7°. Kosten voor het opstellen van transportcontracten.
- b. de transportafhankelijke kosten, zijnde alle kosten die een directe relatie hebben met de benodigde transportcapaciteit of het transportvolume. Dit zijn:
- 1°. kosten inkoop bij andere systeembeheerders;
 - 2°. kosten voor het distributiesysteem;
 - 3°. kosten voor instandhouding van het distributiesysteem;
 - 4°. kosten voor handhaving drukniveau;
 - 5°. kosten voor gebouwen en magazijnen behorende bij het distributiesysteem.

§ 2.4 De tariefstructuur van de transporttarieven voor kleinverbruikers

Artikel 2.21

De transporttarieven voor kleinverbruikers bestaan uit de volgende componenten:

- a. een transportonafhankelijk tarief
- b. een transportafhankelijk tarief

Artikel 2.22

1. De distributiesysteembeheerder deelt de kleine aansluitingen in transporttariefcategorieën in op basis van de aansluitcapaciteit en, voor zover van toepassing, het standaardjaarverbruik.
2. Ten behoeve van de indeling bedoeld in het eerste lid stelt de distributiesysteembeheerder de aansluitcapaciteit gelijk aan de maximumcapaciteit van de geïnstalleerde gasmeter.
3. De maximumcapaciteit, bedoeld in het tweede lid, is per type gasmeter bij een meetdruk lager dan of gelijk aan 200 mbar als volgt:
 - a. G6: 10 m³(n)/uur
 - b. G10: 16 m³(n)/uur
 - c. G16: 25 m³(n)/uur
 - d. G25: 40 m³(n)/uur
4. De maximumcapaciteit, bedoeld in het tweede lid, is per type gasmeter bij een meetdruk hoger dan 200 mbar gelijk aan de in het derde lid genoemde maximumcapaciteit, gecorrigeerd voor de meetdruk, volgens de formule:
$$C_n = C \cdot (P/P_n)$$
Waarin:
 - C Maximumcapaciteit (m³/uur) van de gasmeter;
 - C_n Herleide capaciteit (m³(n)/uur), gecorrigeerd voor druk;
 - P De absolute meetdruk in bar;
 - P_n Absolute druk onder normaalconditie (1,01325 bar).
5. Voor kleinverbruik worden de volgende zes transporttariefcategorieën onderscheiden:
 - a. aansluitcapaciteit kleiner dan of gelijk aan 10 m³(n)/uur en standaardjaarverbruik kleiner dan of gelijk aan 500 m³(n; 35,17);
 - b. aansluitcapaciteit kleiner dan of gelijk aan 10 m³(n)/uur en standaardjaarverbruik groter dan 500 m³(n; 35,17) en kleiner dan of gelijk aan 4.000 m³(n; 35,17);
 - c. aansluitcapaciteit kleiner dan of gelijk aan 10 m³(n)/uur en standaardjaarverbruik groter dan 4.000 m³(n; 35,17);
 - d. aansluitcapaciteit groter dan 10 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 16 m³(n)/uur;
 - e. aansluitcapaciteit groter dan 16 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 25 m³(n)/uur;
 - f. aansluitcapaciteit groter dan 25 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 40 m³(n)/uur.
6. Bij de transporttariefcategorieën bedoeld in het vijfde lid, onderdelen a t/m f horen respectievelijk de volgende rekencapaciteiten:
 - a. 1,5 m³(n; 35,17)/uur;
 - b. 3 m³(n; 35,17)/uur;
 - c. 6 m³(n; 35,17)/uur;



- d. 10 m³(n; 35,17)/uur;
- e. 16 m³(n; 35,17)/uur;
- f. 25 m³(n; 35,17)/uur.

7. Voor de in artikel 2.21 genoemde tariefcomponenten wordt uitgegaan van een waarde voor de transportcapaciteit die voor onbepaalde tijd geldt.

Artikel 2.23

De procedure voor indeling van een kleine aansluiting in een andere afnemersgroep transporttarief-categorie is als volgt:

- a. indien een kleinverbruiker die beschikt over een kleine aansluiting op grond van zijn benodigde maximale (gesommeerde) transportcapaciteit van mening is dat hij in aanmerking komt voor indeling in een andere transporttariefcategorie, dient hij daartoe een schriftelijk verzoek in bij de distributiesysteembeheerder op wiens systeem zijn installatie is aangesloten;
- b. de distributiesysteembeheerder beoordeelt het verzoek, binnen vijf werkdagen na de dag van ontvangst van het verzoek, aan de hand van de volgende criteria:
 - 1°. kan de gevraagde transportcapaciteit geleverd worden op de aansluiting;
 - 2°. indien het een verzoek tot neerwaartse bijstelling behelst dan mag er gedurende de afgelopen 12 maanden geen bijstelling opwaarts hebben plaatsgevonden;
- c. de distributiesysteembeheerder doet de kleinverbruiker uiterlijk op de tiende werkdag na de dag van ontvangst van het verzoek schriftelijk verslag van zijn bevindingen. Bij honorering van het verzoek wordt de afnemer zonedig geadviseerd om contact op te nemen met zijn meetverantwoordelijke;
- d. daarna neemt de kleinverbruiker contact op met zijn meetverantwoordelijke om ervoor te zorgen dat zijn metercapaciteit op kosten van de kleinverbruiker wordt bijgesteld door aanpassing (wisseling) van de meter;
- e. indien de meetinrichting is aangepast, informeert de meetverantwoordelijke de distributiesysteembeheerder;
- f. vanaf de eerste dag van de maand volgend op de maand dat de distributiesysteembeheerder van de meetverantwoordelijke vernomen heeft dat de metercapaciteit naar boven is bijgesteld, geldt voor de tariefstelling de hogere transporttariefcategorie, mits deze gereedmelding voor de 15^e van de maand bij de distributiesysteembeheerder ontvangen is. Bij gereedmelding na de 15^e van de maand gaat de aangepaste tariefstelling een maand later in werking;
- g. indien de metercapaciteit gedurende de afgelopen 12 maanden niet naar boven is bijgesteld, geldt voor de tariefstelling vanaf de eerste dag van de maand volgend op de maand dat de distributiesysteembeheerder van de meetverantwoordelijke vernomen heeft dat de metercapaciteit naar beneden is bijgesteld de lagere transporttariefcategorie, mits deze gereedmelding voor de 15^e van de maand bij de distributiesysteembeheerder ontvangen is. Bij gereedmelding na de 15^e van de maand gaat de aangepaste tariefstelling een maand later in werking.

Artikel 2.24

- 1. Het transportonafhankelijke tarief voor kleinverbruikers wordt bepaald door de aan deze aansluitingen toegerekende transportonafhankelijke kosten te delen door het aantal kleinverbruikaansluitingen.
- 2. Het transportonafhankelijke tarief is een bedrag voor de periode van een jaar en wordt per aansluiting in rekening gebracht.

Artikel 2.25

- 1. Het transportafhankelijke tarief voor kleinverbruikers dekt de totale op basis van capaciteit aan deze aansluitingen toegerekende transportafhankelijke kosten. Het transportafhankelijke tarief wordt op basis van dagevenredigheid in rekening gebracht.
- 2. Het transportafhankelijke tarief wordt berekend door de totale op basis van capaciteit aan kleinverbruikaansluitingen toegerekende transportafhankelijke kosten te delen door de som van het aantal aansluitingen per transporttariefcategorie vermenigvuldigd met de respectievelijke rekencapaciteiten overeenkomstig artikel 2.22, tweede lid.
- 3. Het transportafhankelijke tarief is een bedrag per kubieke meter Groningen gas per uur [m³(n; 35,17)/uur] voor de periode van een jaar.
- 4. De distributiesysteembeheerder brengt het transportafhankelijke tarief in rekening over de rekencapaciteit per aansluiting. Voor aansluitingen met meerdere verbindingen brengt de



distributiesysteembeheerder het transportafhankelijke tarief in rekening over de som van de reken capaciteiten van die verbindingen.

Artikel 2.26

[vervallen]

§ 2.5 De tariefstructuur van de transporttarieven voor profielverbruikers

Artikel 2.27

De transporttarieven voor profielverbruikers bestaan uit de volgende componenten:

- a. een transportonafhankelijk tarief;
- b. een transportafhankelijk tarief.

Artikel 2.28

1. De distributiesysteembeheerder deelt de profielverbruikaansluitingen in transporttariefcategorieën in op basis van de aansluitcapaciteit.
2. Ten behoeve van de indeling bedoeld in het eerste lid stelt de distributiesysteembeheerder de aansluitcapaciteit gelijk aan de maximumcapaciteit van de geïnstalleerde gasmeter.
3. De maximumcapaciteit, bedoeld in het tweede lid, is per type gasmeter bij een meetdruk lager dan of gelijk aan 200 mbar als volgt:
 - a. G40: 65 m³(n)/uur;
 - b. G65: 100 m³(n)/uur;
 - c. G100: 160 m³(n)/uur;
 - d. G160: 250 m³(n)/uur;
 - e. G250 en hoger: 400 m³(n)/uur en hoger.
4. De maximumcapaciteit, bedoeld in het tweede lid, is per type gasmeter bij een meetdruk hoger dan 200 mbar gelijk aan de in het derde lid genoemde maximumcapaciteit, gecorrigeerd voor de meetdruk, volgens de formule:
$$C_n = C \cdot (P/P_n)$$
Waarin:
 - C Maximumcapaciteit (m³/uur) van de gasmeter;
 - C_n: Herleide capaciteit (m³(n)/uur), gecorrigeerd voor druk;
 - P De absolute meetdruk in bar;
 - P_n: Absolute druk onder normaalconditie (1,01325 bar).
5. Voor profielverbruikaansluitingen worden de volgende vijf transporttariefcategorieën onderscheiden:
 - a. aansluitcapaciteit groter dan 40 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 65 m³(n)/uur;
 - b. aansluitcapaciteit groter dan 65 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 100 m³(n)/uur;
 - c. aansluitcapaciteit groter dan 100 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 160 m³(n)/uur;
 - d. aansluitcapaciteit groter dan 160 m³(n)/uur en kleiner dan of gelijk aan 250 m³(n)/uur;
 - e. aansluitcapaciteit groter dan 250 m³(n)/uur.
6. Bij de transporttariefcategorieën bedoeld in het vijfde lid, onderdelen a t/m f horen respectievelijk de volgende reken capaciteiten:
 - a. 40 m³(n; 35,17)/uur;
 - b. 65 m³(n; 35,17)/uur;
 - c. 100 m³(n; 35,17)/uur;
 - d. 160 m³(n; 35,17)/uur;
 - e. 250 m³(n; 35,17)/uur.
7. Voor de componenten bedoeld in artikel 2.27 wordt uitgegaan van een waarde voor de transportcapaciteit die voor onbepaalde tijd geldt.

Artikel 2.29

De procedure voor indeling van een profielverbruikaansluiting in een andere transporttariefcategorie is als volgt:

- a. indien een profielverbruiker op grond van zijn benodigde maximale (gesommeerde) transportcapaciteit van mening is dat hij in aanmerking komt voor indeling in een andere transporttariefcate-



- gorie, dient hij daartoe een schriftelijk verzoek in bij de distributiesysteembeheerder op wiens systeem zijn installatie is aangesloten;
- b. de distributiesysteembeheerder beoordeelt het verzoek, binnen vijf werkdagen na de dag van ontvangst van het verzoek, aan de hand van de volgende criteria:
 - 1°. kan de gevraagde transportcapaciteit geleverd worden op de aansluiting;
 - 2°. indien het een verzoek tot neerwaartse bijstelling behelst dan mag er gedurende de afgelopen 12 maanden geen bijstelling opwaarts hebben plaatsgevonden;
 - c. de distributiesysteembeheerder doet de profielverbruiker uiterlijk op de tiende werkdag na de dag van ontvangst van het verzoek schriftelijk verslag van zijn bevindingen. Bij honorering van het verzoek wordt de profielverbruiker zonedig geadviseerd om contact op te nemen met zijn meetverantwoordelijke;
 - d. daarna neemt de profielverbruiker contact op met zijn meetverantwoordelijke om ervoor te zorgen dat zijn metercapaciteit op kosten van de profielverbruiker wordt bijgesteld door aanpassing (wisseling) van de meter;
 - e. indien de meetinrichting is aangepast, informeert de meetverantwoordelijke de distributiesysteembeheerder;
 - f. vanaf de eerste dag van de maand volgend op de maand dat de distributiesysteembeheerder van de meetverantwoordelijke vernomen heeft dat de metercapaciteit naar boven is bijgesteld, geldt voor de tariefstelling de hogere transporttariefcategorie, mits deze gereedmelding voor de 15^e van de maand bij de distributiesysteembeheerder ontvangen is. Bij gereedmelding na de 15^e van de maand gaat de aangepaste tariefstelling een maand later in werking;
 - g. indien de metercapaciteit gedurende de afgelopen 12 maanden niet naar boven is bijgesteld, geldt voor de tariefstelling vanaf de eerste dag van de maand volgend op de maand dat de distributiesysteembeheerder van de meetverantwoordelijke heeft vernomen dat de metercapaciteit naar beneden is bijgesteld de lagere transporttariefcategorie, mits deze gereedmaking voor de 15^e van de maand bij de distributiesysteembeheerder ontvangen is. Bij gereedmelding na de 15^e van de maand gaat de aangepaste tariefstelling een maand later in werking.

Artikel 2.30

1. Het transportonafhankelijke tarief voor profielverbruikers wordt bepaald door de aan deze aansluitingen toegerekende transportonafhankelijke kosten te delen door het aantal profielverbruikaansluitingen.
2. Het transportonafhankelijke tarief is een bedrag voor de periode van een jaar en wordt per aansluiting in rekening gebracht.

Artikel 2.31

1. Het transportafhankelijke tarief voor profielverbruikers dekt de totale op basis van capaciteit aan profielverbruikaansluitingen toegerekende transportafhankelijke kosten.
2. Het transportafhankelijke verbruikerstarief wordt berekend door de totale op basis van capaciteit aan profielverbruikaansluitingen toegerekende transportafhankelijke kosten te delen door de som van het aantal profielverbruikaansluitingen per transporttariefcategorie vermenigvuldigd met de respectievelijke rekencapaciteiten overeenkomstig artikel 2.28, tweede lid.
3. Het transportafhankelijke tarief is een bedrag per kubieke meter Groningen gas $m^3(n;35,17)$ /uur voor de periode van een jaar.
4. De distributiesysteembeheerder brengt het transportafhankelijke tarief in rekening over de rekencapaciteit per aansluiting. Voor aansluitingen met meerdere verbindingen brengt de systeembeheerder het transportafhankelijke tarief in rekening over de som van de rekencapaciteiten van die verbindingen.

§ 2.6 De tariefstructuur van de transporttarieven voor telemetriebruikers

Artikel 2.32

De transporttarieven voor telemetriebruikers bestaan uit de volgende componenten:

- a. een transportonafhankelijk tarief;
- b. een transportafhankelijk tarief.

Artikel 2.33

1. Voor de in artikel 2.32 genoemde componenten wordt uitgegaan van een waarde voor de

gecontracteerde transportcapaciteit die voor onbepaalde tijd geldt.

2. Onder gecontracteerde transportcapaciteit wordt verstaan de capaciteit (herleid naar $m^3(n; 35,17)/\text{uur}$) die een telemetriebruiker verwacht op enig moment in een kalenderjaar maximaal gedurende één uur nodig te hebben voor de betreffende aansluiting.
3. [Vervallen]
4. Een aanpassing van de gecontracteerde transportcapaciteit, en zodoende het aangepaste transporttarief, is van kracht met ingang van de maand volgend op de instemming met en de uitvoering van het verzoek door de distributiesysteembeheerder.

Artikel 2.34

1. Het transportafhankelijke tarief voor telemetriebruikers wordt bepaald door de aan telemetriebruikaansluitingen toegerekende transportafhankelijke kosten te delen het aantal telemetriebruikaansluitingen.
2. Het transportafhankelijke tarief, bedoeld in het eerste lid, is een bedrag voor de periode van een jaar en wordt per aansluiting in rekening gebracht.

Artikel 2.35

1. Het transportafhankelijke tarief voor telemetriebruikers wordt berekend door de totale op basis van capaciteit aan telemetriebruikaansluitingen transportafhankelijke kosten te delen door de som van de door telemetriebruikers gecontracteerde transportcapaciteit.
2. De distributiesysteembeheerder kan bij de berekening van het transportafhankelijke tarief, als bedoeld in het eerste lid, ervoor kiezen onderscheid te maken naar type systeem waarop telemetriebruikers zijn aangesloten
3. Indien de distributiesysteembeheerder onderscheid maakt naar type systeem, als bedoeld in het tweede lid, berekent hij de transportafhankelijke kosten voor telemetriebruikaansluitingen per type systeem. Hiertoe cascadeert de distributiesysteembeheerder deze transportafhankelijke kosten van het extrahogedruksysteem door naar het hogedruksysteem en lagedruksysteem, en de transportafhankelijke kosten van het hogedruksysteem door naar het lagedruksysteem.
4. Voor het cascaderen van de transportafhankelijke kosten van het extrahogedruksysteem aan het hogedruksysteem, als bedoeld in het derde lid, hanteert de distributiesysteembeheerder het quotiënt van de afname, uitgedrukt in $m^3(n)/\text{uur}$, van het hogedruksysteem en lagedruksysteem die worden gevoed vanuit het betreffende extrahogedruksysteem, en de afname, uitgedrukt in $m^3(n)/\text{uur}$, van het betreffende lagedruksysteem, hogedruksysteem en extrahogedruksysteem samen.
5. Voor het cascaderen van de transportafhankelijke kosten van het hogedruk systeem aan het lagedruk systeem, als bedoeld in het derde lid, hanteert de distributiesysteembeheerder het quotiënt van de getransporteerde volume, uitgedrukt in $m^3(n)/\text{uur}$, van het lagedruk systeem dat wordt gevoed vanuit het betreffende hogedruk systeem, en de afname, uitgedrukt in $m^3(n)/\text{uur}$, van het betreffende lagedruk systeem en hogedruk systeem samen.
6. Het transportafhankelijke tarief wordt op basis van de gecontracteerde transportcapaciteit per aansluiting in rekening gebracht.
7. Wanneer een telemetriebruiker op enig moment de gecontracteerde transportcapaciteit overschrijdt dan brengt de distributiesysteembeheerder hem een overschrijdingsvergoeding in rekening over de hoeveelheid capaciteit waarmee de gecontracteerde capaciteit wordt overschreden. Deze vergoeding bestaat uit het transportafhankelijke tarief en wordt met terugwerkende kracht voor het gehele contractjaar berekend.

Artikel 2.36

1. Indien een telemetriebruiker met de distributiesysteembeheerder een afschakelbaar transportcontract heeft afgesloten en afschakeling daadwerkelijk heeft plaatsgevonden dan kent de distributiesysteembeheerder hem gedurende twaalf maanden vanaf de maand dat de afschakeling heeft plaatsgevonden een korting toe.



2. De distributiesysteembeheerder berekent de korting, als bedoeld in artikel 2.36, eerste lid per $m^3(n; 35,17)/\text{uur}$ door het quotiënt te nemen van de duur van de afschakelingen, uitgedrukt in dagen, en 365 en dat te vermenigvuldigen met het transportafhankelijke tarief. De korting is onafhankelijk van de duur van de afschakeling op een dag.
3. Indien een afnemer met een afschakelbaar transportcontract een verzoek tot afschakeling niet opvolgt, brengt de distributiesysteembeheerder een additioneel tarief in rekening bij deze afnemer.
4. De distributiesysteembeheerder berekent het additionele tarief, bedoeld in het derde lid, per $m^3(n; 35,17)/\text{uur}$ door het quotiënt te nemen van de duur van de door de distributiesysteembeheerder gewenste afschakelingen die door de afnemer niet worden opgevolgd, uitgedrukt in dagen, en 365 en dat te vermenigvuldigen met het transportafhankelijke verbruikerstarief. Het additionele tarief is onafhankelijk van de duur van de afschakeling op een dag.

Artikel 2.37

1. Onder een dagcontract voor telemetrieverbruikers wordt een overeenkomst verstaan die een kortere looptijd heeft dan een jaar.
2. Het tarief voor dagcontracten is opgebouwd uit de volgende tariefcomponenten:
 - a. het in rekening te brengen transportafhankelijke tarief per dag voor dagcontracten is gelijk aan het transportafhankelijke tarief voor jaarcontracten maal een maandfactor en gedeeld door 15. Voor een wintermaand, flankmaand of zomermaand is de maandfactor respectievelijk 0,3, 0,15 en 0,075.
 - b. wanneer een telemetrieverbruiker op enig moment de gecontracteerde dagcapaciteit overschrijdt dan brengt de distributiesysteembeheerder hem een overschrijdingsvergoeding in rekening over de hoeveelheid capaciteit waarmee de gecontracteerde capaciteit wordt overschreden. Deze vergoeding wordt met terugwerkende kracht voor de gehele dag berekend en bestaat uit het transportafhankelijke verbruikerstarief per dag.
3. De distributiesysteembeheerder gaat akkoord met de aanvraag voor een dagcontract, indien:
 - a. capaciteit beschikbaar is voor het transport van de desbetreffende hoeveelheid gas;
 - b. de aansluiting geschikt is voor de gewenste totale capaciteit;
 - c. de meetinrichting geschikt is voor de gewenste totale hoeveelheid capaciteit.

Artikel 2.38

In situaties als bedoeld in artikel 7.49 van de Energiewet, hanteert de distributiesysteembeheerder een periodieke aansluitvergoeding die gebaseerd is op de kosten van het beheer en onderhoud van alleen het aansluitpunt.

§ 2.7 Onvoorzien

Artikel 2.40

Indien distributiesysteembeheerders door faillissement van een leverancier als gevolg van toepassing van het leveranciersmodel, zoals beschreven in paragraaf 2.2.5 Leveranciersmodel, van de Energiewet tariefinkomsten derven, mogen zij deze gedeerde inkomsten gezamenlijk met alle kleinverbruikers verrekenen, waarbij elke kleinverbruiker een gelijk bedrag in rekening wordt gebracht.

Artikel 2.41

De in artikel 2.40 bedoelde verrekening heeft ten hoogste betrekking op de gedeerde tariefinkomsten gedurende

- a. drie maanden voorafgaand aan de datum waarop de leverancier in staat van faillissement is verklaard; dit is de datum waarop melding wordt gemaakt van het betreffende faillissement in de Nederlandse Staatscourant; of, indien dit eerder is, drie maanden voorafgaand aan de datum waarop de beschikking tot intrekking van de vergunning is genomen; en
- b. de periode tussen de datum waarop de vergunninghouder in staat van faillissement is verklaard, of indien dit eerder is, de datum waarop de beschikking tot intrekking van de vergunning is genomen, tot de datum waarop de beschikking in werking treedt.

Artikel 2.42

Het moment van de in artikel 2.40 bedoelde verrekening is twee jaar na het jaar waarin de vergunninghouder in staat van faillissement is verklaard. De distributiesysteembeheerder dient dit verzoek tot



correctie voor gedeelde transporttariefinkomsten te doen met het tariefvoorstel voor het betreffende jaar. Daarbij moet de distributiesysteembeheerder aan de Autoriteit Consument en Markt een overzicht overleggen, voorzien van een goedkeurende accountantsverklaring, van de gedeelde tariefinkomsten.

Artikel 2.43

De te verrekenen gedeelde tariefinkomsten bedragen ten hoogste de overeenkomstig paragraaf 8.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas vastgestelde verplichting over de overeenkomstig artikel 2.41 vastgestelde periode minus de over die periode door distributiesysteembeheerders van de artikel 2.40 bedoelde leverancier ontvangen afdrachten.

Artikel 2.44

Indien een distributiesysteembeheerder, als bedoeld in artikel 2.40 gedeelde inkomsten verrekent, dient deze distributiesysteembeheerder in het jaar van het einde van het faillissement van de betreffende vergunninghouder een verklaring van de curator bij de Autoriteit Consument en Markt te overleggen van de uitkomsten van het faillissement. Het einde van een faillissement is de dag waarop het einde van een faillissement wordt gepubliceerd in de Staatscourant.

Artikel 2.45

Inkomsten die de distributiesysteembeheerder alsnog hebben kunnen verhalen op de failliete boedel worden op gelijke wijze als bij de verrekening onder artikel 2.40 gezamenlijk in mindering gebracht op de tarieven twee jaar na het jaar van het einde van het faillissement.

3 Transmissiesysteembeheerder

3.1 Algemeen

Artikel 3.1

1. De toegestane inkomsten van de transmissiesysteembeheerder als bedoeld in artikel 3, onder 11, van NC-TAR bestaan uit enerzijds de inkomsten zoals jaarlijks vastgesteld ten behoeve van artikel 3.110 van de Energiewet en anderzijds uit de inkomsten verkregen met de uitvoering van de taak als bedoeld in artikel 3.64 van de Energiewet
2. De capaciteitsgebaseerde entry- en exittarieven worden vastgesteld op een hoogte, zodanig dat het somproduct van de capaciteitsgebaseerde entry- en exittarieven en de voorspelde gecontracteerde capaciteit per entry- en exitpunt overeenkomt met de toegestane inkomsten van de transmissiesysteembeheerder, als bedoeld in het eerste lid.
3. De transmissiesysteembeheerder genereert geen inkomsten middels op commodity gebaseerde tarieven.
4. De kosten voor de uitvoering van de taak bedoeld in artikel 3.64 van de Energiewet worden geïnd via de tarieven zoals beschreven in paragraaf 3.4.

3.2 Tariefstructuur voor transport

Artikel 3.2

1. De entry- en exittarieven worden uitgedrukt in euro per gecontracteerde entry- of exitcapaciteit per looptijd van het contract, waarbij de gecontracteerde capaciteit is uitgedrukt in kWh/uur.
2. De entry- en exittarieven worden afgeleid van de referentieprijzen als bedoeld in artikel 3, sub 1, van NC-TAR, die van toepassing is op het betreffende entry- of exitpunt.

Artikel 3.3

1. De niet-aangepaste referentieprijzen zijn de referentieprijzen voor aanpassingen als bedoeld in artikel 6, vierde lid, van NC-TAR.
2. De niet-aangepaste referentieprijzen worden als volgt berekend:



$$\tilde{T}_{EN} = \frac{V \times TI}{\sum_{i \in EN} CAP_i}$$

$$\tilde{T}_{EX} = \frac{(1 - V) \times TI}{\sum_{i \in EX} CAP_i}$$

Waarbij:

\tilde{T}_{EN}	de niet-aangepaste referentieprij van toepassing op een entrypunt uitgedrukt in euro/kWh/uur/jaar is;
\tilde{T}_{EX}	de niet-aangepaste referentieprij van toepassing op een exitpunt uitgedrukt in euro/kWh/uur/jaar is;
V	het procentuele aandeel van de inkomsten uit transmissiediensten, van de transmissiesysteembeheerder dat moet worden geïnd via de entrytarieven is, zoals vastgesteld in artikel 3.4;
TI	de inkomsten uit transmissiediensten van de transmissiesysteembeheerder uitgedrukt in euro is;
CAP_i	de voorspelde gecontracteerde capaciteit op entry- of exitpunt i uitgedrukt in kWh/uur/jaar is;
EN	de verzameling entrypunten is; en
EX	de verzameling exitpunten is.

Artikel 3.4

De verdeling van de inkomsten uit transmissiediensten over entry- en exitcapaciteit is als volgt: 40% van de inkomsten uit transmissiediensten van de transmissiesysteembeheerder wordt geïnd via de entrytarieven, 60% van de inkomsten uit transmissiediensten van de transmissiesysteembeheerder wordt geïnd via de exittarieven.

Artikel 3.5

1. De niet-aangepaste referentieprijen worden op grondslag van artikel 6, vierde lid, van NC-TAR aangepast door een korting toe te passen op de niet-aangepaste referentieprijen die van toepassing zijn op een entrypunt van een LNG-systeem en een korting toe te passen op de niet-aangepaste referentieprijen die van toepassing zijn op een entrypunt van of een exitpunt naar een opslaginstallatie en door de niet-aangepaste referentieprijen die van toepassing zijn op alle entry- en exitpunten te herschalen. Voor deze aanpassingen gelden de volgende formules:

$$\Delta TI = \left(GK_{LNG} \times \left(\tilde{T}_{EN} \times \sum_{i \in EN_{LNG}} CAP_i \right) \right) + \left(GK_{opslag} \times \left(\tilde{T}_{EN} \times \sum_{i \in EN_{opslag}} CAP_i + \tilde{T}_{EX} \times \sum_{i \in EX_{opslag}} CAP_i \right) \right)$$

$$c = \frac{TI}{TI - \Delta TI}$$

$$T_{EN}^{NLNG} = c \times \tilde{T}_{EN}$$

$$T_{EN}^{LNG} = (1 - GK_{LNG}) \times c \times \tilde{T}_{EN}$$

$$T_{EN}^{opslag} = (1 - GK_{opslag}) \times c \times \tilde{T}_{EN}$$

$$T_{EX}^{NG} = c \times \tilde{T}_{EX}$$

$$T_{EX}^{opslag} = (1 - GK_{opslag}) \times c \times \tilde{T}_{EX}$$

Waarbij:



ΔTI	het inkomstenverlies als gevolg van de korting op de niet-aangepaste referentieprijzen van toepassing op entrypuncten van een LNG-systeem en als gevolg van de korting op de niet-aangepaste referentieprijzen van toepassing op entrypuncten van en exitpunten naar een gasopslagsystemen uitgedrukt in euro is;
GK_{opslag}	de procentuele korting op de niet-aangepaste referentieprijzen van toepassing op entrypuncten van en exitpunten naar een gasopslagsystemen is, zoals vastgesteld in het tweede lid;
GK_{LNG}	de procentuele korting op de niet-aangepaste referentieprijzen van toepassing op entrypuncten van een LNG-systeem, zoals is vastgesteld in het derde lid;
\tilde{T}_{EN}	de niet-aangepaste referentieprijzen van toepassing op een entrypunct uitgedrukt in euro/kWh/uur/jaar is;
EN_{LNG}	de verzameling van entrypuncten van LNG-systeem is;
EN_{opslag}	de verzameling van entrypuncten van gasopslagsystemen is waarvoor lid 4 niet van toepassing is;
CAP_i	de voorspelde gecontracteerde capaciteit op entry- of exitpunt i uitgedrukt in kWh/uur/jaar is;
\tilde{T}_{EX}	de niet-aangepaste referentieprijzen van toepassing op een exitpunt uitgedrukt in euro/kWh/uur/jaar is;
EX_{opslag}	de verzameling van entrypuncten van gasopslagsystemen is, waarvoor lid 4 niet van toepassing is;
c	de constante voor herschaling van de niet-aangepaste referentieprijzen is;
TI	de inkomsten uit transmissiediensten van de transmissiesysteembeheerder uitgedrukt in euro is;
T_{EN}^{NLNG}	de referentieprijzen zonder korting, van toepassing op alle entrypuncten niet zijnde de entrypuncten waarvoor het tarief T_{EN}^{LNG} of T_{EN}^{opslag} geldt, uitgedrukt in euro/kWh/uur/jaar is;
T_{EN}^{LNG}	de referentieprijzen inclusief LNG-korting van toepassing op een entrypunct van een LNG-systeem uitgedrukt in euro/kWh/uur/jaar is;
T_{EN}^{opslag}	de referentieprijzen inclusief gasopslagkorting van toepassing op een entrypunct van een gasopslagsystemen, waarvoor lid 4 niet van toepassing is, uitgedrukt in euro/kWh/uur/jaar is;
T_{EX}^{NG}	de referentieprijzen zonder korting van toepassing op alle exitpunten niet zijnde een exitpunt naar een gasopslagsystemen uitgedrukt in euro/kWh/uur/jaar is; en
T_{EX}^{opslag}	de referentieprijzen inclusief gasopslagkorting van toepassing op een exitpunt naar een gasopslagsystemen waarvoor lid 4 niet van toepassing is, uitgedrukt in euro/kWh/uur/jaar is.

2. De procentuele korting op de niet-aangepaste referentieprijzen van toepassing op entrypuncten van en exitpunten naar een gasopslagsysteem als bedoeld in het eerste lid is 75%.
3. De procentuele korting op de niet-aangepaste referentieprijzen van toepassing op entrypuncten van een LNG-systeem als bedoeld in het eerste lid is 20%.
4. Als een gasopslagsystemen rechtstreeks is verbonden met meer dan één transmissie- of distributiesysteem en derhalve gebruikt kan worden om gas van het Nederlandse transmissiesysteem naar een rechtstreeks verbonden transmissie- of distributiesysteem gelegen in een andere lidstaat te transporteren, waardoor de gasopslagsystemen gebruikt kan worden om te concurreren met een interconnectiepunt, dan is er geen gasopslagkorting van toepassing en moet het volledige tarief worden betaald. In dat geval is de referentieprijzen voor een entrypunct van een gasopslagsystemen of voor een exitpunt naar een gasopslagsystemen gelijk aan T_{EN}^{NLNG} respectievelijk T_{EX}^{NG} , zoals bedoeld in lid 1.
5. In afwijking van het voorgaande lid kan de gasopslagkorting worden toegekend indien de betreffende beheerder van de gasopslagsystemen met de transmissiesysteembeheerder een overeenkomst heeft gesloten waarin afspraken zijn gemaakt die waarborgen dat er slechts gasopslagkorting toegekend wordt voor zover de gasopslagsystemen wordt gebruikt als gasopslag en er derhalve geen sprake is van transport van gas tussen rechtstreeks verbonden systemen zoals bedoeld in overweging 4 van de considerans en artikel 9 van NC-TAR.

Artikel 3.6

1. De reserveringsprijzen voor standaard jaar-, kwartaal-, maand-, dag- en within-day-capaciteitsproducten worden berekend als bepaald in artikel 3.7.
2. Voor binnenlandse entry- en exitpunten wordt de te betalen prijs voor jaar-, kwartaal-, maand-, dag- en within-day-capaciteitsproducten op dezelfde wijze berekend als de berekeningswijze als bedoeld in het eerste lid.
3. In aanvulling daarop geldt voor binnenlandse exitpunten die de verbinding vormen tussen het transmissiesysteem en een distributiesysteem dat de te betalen prijs die van toepassing is voor op grond van artikel 2.1.2d of 2.1.2e van de Transportcode gas TSB door een balanceringsverantwoordelijke met erkenning LB in een bepaald systeemgebied en een bepaalde maand gecontracteerde exitcapaciteit wordt afgeleid van de te betalen prijs voor jaar-, kwartaal- en maandcapaciteitsproducten, als bepaald in artikel 3.8.

Artikel 3.7

1. De reserveringsprijs voor vaste jaarcapaciteitsproducten is gelijk aan de referentieprijs. De reserveringsprijs voor een jaarcapaciteitsproduct, dat meerdere kalenderjaren beslaat, is gelijk aan het gewogen gemiddelde van de referentieprijzen van de twee betreffende kalenderjaren, waarbij het gewicht bepaald wordt door het aantal maanden per kalenderjaar.
2. De reserveringsprijzen voor kwartaal-, maand-, dag- en within-day-capaciteitsproducten komen tot stand door multiplicatoren en seizoensfactoren toe te passen op de referentieprijzen overeenkomstig artikel 14 en 15 van NC-TAR.
3. De multiplicator als bedoeld in het tweede lid is:
 - a. 1,25 voor kwartaalcapaciteitsproducten;
 - b. 1,5 voor maandcapaciteitsproducten;
 - c. 1,75 voor dagcapaciteitsproducten; en
 - d. 1,75 voor within-day-capaciteitsproducten.
4. De seizoensfactoren als bedoeld in het tweede lid voor kwartaalcapaciteitsproducten zijn:

Kwartaal	Seizoensfactoren Kwartaalcapaciteitsproducten
Januari – maart	1,482
April – juni	0,784
Juli – september	0,629
Oktober – december	1,105

5. De seizoensfactoren als bedoeld in het tweede lid voor maand-, dag- en within-day-capaciteitsproducten zijn:

Maand	Seizoensfactoren dag- en within-day- capaciteitsproducten	Seizoensfactoren maandcapaciteits- producten
Januari	1,773	1,715
Februari	1,585	1,533
Maart	1,239	1,199
April	0,924	0,894
Mei	0,819	0,792
Juni	0,688	0,665
Juli	0,649	0,628
Augustus	0,618	0,597
September	0,686	0,663
Oktober	0,787	0,761
November	1,168	1,130
December	1,472	1,424

Artikel 3.8

1. De te betalen prijs voor op grond van artikel 2.1.2d van de Transportcode gas TSB door een balanceringsverantwoordelijke met erkenning LB in een bepaald systeemgebied in een bepaalde maand gecontracteerde exitcapaciteit ten behoeve van profielverbruikers wordt bepaald door:

- a. Allereerst te bepalen met welke combinatie van jaar-, kwartaal- en maandcapaciteitsproducten de standaardcapaciteit profielverbruikers zo goedkoop mogelijk kan worden gecontracteerd. Dit resulteert voor elke maand van de standaardcapaciteit profielverbruikers in een verhouding tussen respectievelijk jaar-, kwartaal- en maandcapaciteitsproducten.
- b. Vervolgens wordt de te betalen prijs voor door een balanceringsverantwoordelijke met erkenning LB gecontracteerde exitcapaciteit ten behoeve van profielverbruikers in een bepaald systeemgebied in een bepaalde maand afgeleid van de verhouding tussen jaar-, kwartaal- en maandcapaciteitsproducten bepaald overeenkomstig onderdeel a en de te betalen prijs voor jaar-, kwartaal- en maandcapaciteitsproducten op grond van de volgende formule:

$$T_{i,m}^{profiel} = \alpha_m^{profiel} * T_{i,m} + \beta_m^{profiel} * \frac{d(m)}{d(kw_m)} * T_{i,kw_m} + \gamma_m^{profiel} * \frac{d(m)}{d(j)} * T_{i,j}$$

Waarbij:

- $T_{i,m}^{profiel}$ De te betalen prijs voor door een balanceringsverantwoordelijke met erkenning LB gecontracteerde exitcapaciteit ten behoeve van profielverbruikers in systeemgebied i in maand m is;
- $\alpha_m^{profiel}$ Het aandeel van de standaardcapaciteit profielverbruikers in de maand m dat als maandcapaciteitsproduct is gecontracteerd is;
- $T_{i,m}$ De te betalen prijs voor een maandcapaciteitsproduct in systeemgebied i in maand m is;
- $\beta_m^{profiel}$ Het aandeel van de standaardcapaciteit profielverbruikers in maand m dat als kwartaalcapaciteitsproduct gecontracteerd is;
- $d(m)$ Een functie die het aantal dagen in maand m uitdrukt is;
- $d(kw_m)$ Een functie die het aantal dagen in het kwartaal van de maand m uitdrukt is;
- T_{i,kw_m} De te betalen prijs voor het kwartaalcapaciteitsproduct dat de maand m omvat is;
- $\gamma_m^{profiel}$ Het aandeel van de standaardcapaciteit profielverbruikers in maand m dat als jaarcapaciteitsproduct is gecontracteerd is;
- $d(j)$ Een functie die het aantal dagen in jaar j uitdrukt is; en
- $T_{i,j}$ De te betalen prijs voor het jaarcapaciteitsproduct in systeemgebied i in maand m is.

2. De te betalen prijs voor op grond van artikel 2.1.2e van de Transportcode gas TSB door een balanceringsverantwoordelijke met erkenning LB in een bepaald systeemgebied in een bepaalde maand gecontracteerde exitcapaciteit ten behoeve van telemetrieverbruikers wordt bepaald door:
 - a. Allereerst te bepalen met welke combinatie van jaar-, kwartaal- en maandcapaciteitsproducten de plancapaciteit telemetrieverbruikers zo goedkoop mogelijk kan worden gecontracteerd. Dit resulteert voor elke maand van de plancapaciteit telemetrieverbruikers in een verhouding tussen respectievelijk jaar-, kwartaal- en maandcapaciteitsproducten.
 - b. Vervolgens wordt de te betalen prijs voor door een balanceringsverantwoordelijke met erkenning LB gecontracteerde exitcapaciteit ten behoeve van telemetrieverbruikers in een bepaald systeemgebied in een bepaalde maand afgeleid van de verhouding tussen jaar-, kwartaal- en maandcapaciteitsproducten bepaald overeenkomstig onderdeel a en de te betalen prijs voor jaar-, kwartaal- en maandcapaciteitsproducten op grond van de volgende formule:

$$T_{i,m}^{telemetrie} = \alpha_m^{telemetrie} * T_{i,m} + \beta_m^{telemetrie} * \frac{d(m)}{d(kw_m)} * T_{i,kw_m} + \gamma_m^{telemetrie} * \frac{d(m)}{d(j)} * T_{i,j}$$

Waarbij:

- $T_{i,m}^{telemetrie}$ De te betalen prijs voor door een balanceringsverantwoordelijke met erkenning LB gecontracteerde exitcapaciteit ten behoeve van telemetrieverbruikers in systeemgebied i in maand m is;
- $\alpha_m^{telemetrie}$ Het aandeel van de plancapaciteit telemetrieverbruikers in de maand m dat als maandcapaciteitsproduct is gecontracteerd is;
- $T_{i,m}$ De te betalen prijs voor een maandcapaciteitsproduct in systeemgebied i in maand m is;
- $\beta_m^{profiel}$ Het aandeel van de plancapaciteit telemetrieverbruikers in maand m dat als kwartaalcapaciteitsproduct gecontracteerd is;
- $d(m)$ Een functie die het aantal dagen in maand m uitdrukt is;



- $d(kw_m)$ Een functie die het aantal dagen in het kwartaal van de maand m uitdrukt is;
- T_{i,kw_m} De te betalen prijs voor het kwartaalcapaciteitsproduct dat de maand m omvat is;
- $\gamma_m^{profiel}$ Het aandeel van de plancapaciteit telemetriegebruikers in maand m dat als jaarcapaciteitsproduct gecontracteerd is;
- $d(j)$ Een functie die het aantal dagen in jaar j uitdrukt is; en
- $T_{i,j}$ De te betalen prijs voor het jaarcapaciteitsproduct in systeemgebied i in maand m is.

Artikel 3.9

- De te betalen prijs voor entry- en exitcapaciteit in de vorm van afschakelbare capaciteit, wordt berekend door:
 - Het entry- en exittarief te bepalen dat een systeemgebruiker op het desbetreffende entry- en exitpunt verschuldigd is voor het contracteren van vaste entry- of exitcapaciteit; en
 - Op het tarief uit onderdeel a voor dat punt op basis van de berekende afschakelkans vastgestelde kortingspercentage toe te passen. Gebaseerd op de afschakelkans zijn kortingspercentages vastgesteld:
 - Voor de volgende entry- en exitpunten is de korting voor afschakelbare capaciteit per richting, op basis van de berekende afschakelkans, vastgesteld:

ID	Netwerkpunt	Korting entry	Korting exit
300131	HILVARENBEEK (FLUXYS)	5,17%	36,77%
301114	GRIJPSKERK (NAM-UGS)	31,78%	0,01%
301116	NORG (NAM-UGS)	0,01%	1,33%
301320	ZUIDWENDING (UGS)	62,50%	37,40%
301345	ROTTERDAM (GATE)	64,59%	0,01%
301348	BERGERMEER (TAQA-UGS)	51,20%	15,46%
301360	OUDE STATENZIJL (ETZEL EKB H)	0,01%	15,25%
301391	OUDE STATENZIJL (SEFE Storage)	0,01%	95,73%
301400	OUDE STATENZIJL (ETZEL-CRYSTAL-H)	0,01%	33,33%
301401	OUDE STATENZIJL (ETZEL FREYA H)	0,01%	49,36%
301453	OUDE STATENZIJL (EWE JEMGUM)	0,01%	71,9%
301546	VIP BENE	97,95%	0,01%
301568	VIP TTF-THE-L	25,78%	0,01%
301576	VIP BENE-L	0,09%	0,01%

- Voor alle andere entry- en exitpunten geldt een kortingspercentage van '0.01%'.
- De te betalen prijs voor entry- en exitcapaciteit in de vorm van wheelingcapaciteit als bedoeld in artikel 2.1.2h van de Transportcode gas TSB, wordt berekend door:
 - Het entry- en exittarief te bepalen dat een systeemgebruiker verschuldigd is voor het contracteren van zowel vaste entry- als exitcapaciteit op het betreffende entry- en exitpunt voor dezelfde capaciteitsproducten; en
 - Op de waarde berekend op grond van onderdeel a een korting van 94% toe te passen.

Artikel 3.10

- Indien de gecontracteerde entry- of exitcapaciteit wordt overschreden brengt de transmissiesysteembeheerder de systeemgebruiker een tarief in rekening voor de overschrijding van de gecontracteerde entry- of exitcapaciteit.
- De overschrijding wordt per gasdag bepaald en vastgesteld op de grootste in een uur geconstateerde overschrijding.
- Het tarief voor de overschrijding is gelijk aan het tarief voor een maandcapaciteitsproduct voor de maand van overschrijding.
- In de volgende gevallen wordt voor een overschrijding van de gecontracteerde capaciteit geen tarief berekend:
 - In geval er sprake is van een volgens 2.1.2b van de Transportcode gas TSB gecontracteerde exitcapaciteit;
 - Indien wordt voldaan aan de voorwaarden uit paragraaf 2.1.9 van de Transportcode gas TSB;
 - In het geval een overschrijding het gevolg is van een volgens artikel 4.1.4.4 van de Transportcode gas TSB.



- code gas TSB gegeven instructie door de transmissiesysteembeheerder;
- d. In het geval overschrijding van de gecontracteerde entry- of exitcapaciteit het gevolg is van een aanwijzing van de transmissiesysteembeheerder als bedoeld in artikel 4.4.6 van de Transportcode gas TSB.

§ 3.4 Tariefstructuur voor pieklevering van gas conform artikel 3.64 Energiewet

Artikel 3.11

1. De transmissiesysteembeheerder treft voorzieningen ten behoeve van de pieklevering, zoals bedoeld in artikel 3.64 van de Energiewet. De omschrijving van de dienst is opgenomen in artikel 2.1.1 van de Takencode gas TSB.
2. De in het eerste lid genoemde taak bestaat uit deeltaken die kwalificeren als een transmissiedienst en uit deeltaken die kwalificeren als een niet-transmissiedienst, als bedoeld in artikel 4, eerste en vierde lid, van NC-TAR;
 - a. De deeltaken die kwalificeren als transmissiedienst betreft de entry- en exitcapaciteit die de transmissiesysteembeheerder zelf reserveert ten behoeve van de piekleveringstaak.
 - b. De deeltaken die kwalificeren als niet-transmissiedienst betreffen in ieder geval de productiecapaciteit en het gas dat de transmissiesysteembeheerder inkoopst ten behoeve van de piekleveringstaak.
3. De totale kosten voor de in het eerste lid omschreven piekleveringsdienst bestaan uit de som van de kosten van de twee deeltaken. Deze totale kosten worden door de transmissiesysteembeheerders in rekening gebracht leveranciers van eindafnemers met een kleine aansluiting voor gas.
4. Een leverancier van eindafnemers met een kleine aansluiting voor gas betaalt de hem toe te rekenen bedragen aan de transmissiesysteembeheerder.
5. Van lid 3 en 4 van dit artikel kan worden afgeweken wanneer de leverancier van eindafnemers met een kleine aansluiting met een balanceringsverantwoordelijke is overeengekomen dat de kosten voor de voorzieningen ten behoeve van de pieklevering in rekening gebracht kunnen worden bij de balanceringsverantwoordelijke.

Artikel 3.12

1. De transmissiesysteembeheerder berekent het tarief voor de pieklevering van gas aan de hand van een door de Autoriteit Consument en Markt, overeenkomstig artikel 3.112 van de Energiewet, goedgekeurde berekeningsmethode voor een maatwerk tarief. De transmissiesysteembeheerder legt het voorstel voor de berekeningsmethode ter goedkeuring aan de ACM voor.
2. Het voorstel van de transmissiesysteembeheerder bevat in ieder geval de volgende elementen:
 - a. een compleet overzicht van alle kostensoorten van de piekleveringstaak;
 - b. de tariefmethodologie voor de berekening van de piekleveringstarieven;
 - c. het aandeel van de toegestane inkomsten dat wordt verwacht via de piekleveringstarieven te worden geïnd;
 - d. de wijze waarop de bijbehorende inkomsten uit het piekleveringstarief worden gereconcilieerd als bedoeld in artikel 17, lid 3, van Verordening (EU) 2017/460;
 - e. een indicatie van de piekleveringstarieven die de systeemgebruikers aan wie deze dienst toekomt moeten betalen.
3. Indien de transmissiesysteembeheerder een wijziging van de berekeningsmethode bedoeld in het tweede lid wil aanbrengen dan stelt zij daartoe een voorstel op en legt deze ter goedkeuring voor aan de Autoriteit Consument en Markt.
4. De goedgekeurde tariefmethodologie voor de pieklevering blijft geldig totdat de transmissiesysteembeheerder een nieuw voorstel indient, en dit voorstel door de ACM is goedgekeurd. Bij gewijzigde omstandigheden kan de ACM de eerder uitgegeven goedkeuring intrekken. In dit geval moet de transmissiesysteembeheerder een nieuw voorstel voor de berekeningsmethode ter goedkeuring voorleggen.

4 SLOTBEPALINGEN

Artikel 4.1

De Tarieencode gas wordt ingetrokken.



Artikel 4.2

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

Artikel 4.3

Dit besluit wordt aangehaald als: Tarievenscode gas TSB en DSB.

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

's-Gravenhage, 5 februari 2026

*Autoriteit Consument en Markt,
namens deze:
M.R. Leijten
bestuurslid*

Als u belanghebbende bent, kunt u bezwaar maken tegen dit besluit. Stuur uw gemotiveerde bezwaarschrift naar de Autoriteit Consument en Markt, Juridische Zaken, postbus 16326, 2500 BH Den Haag of naar acm-post@acm.nl. Dit moet u doen binnen zes weken na de dag waarop dit besluit bekend is gemaakt. In uw bezwaarschrift kunt u de Autoriteit Consument en Markt verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de bestuursrechter.



TOELICHTING

1 Samenvatting

1. Vanwege de inwerkingtreding van de Energiewet per 1 januari 2026 moeten de codes worden aangepast. De scope van de codes, begrippen en verwijzingen zijn veranderd. De gezamenlijke systeembeheerders hebben hiertoe een voorstel ingediend. Hierbij zijn geen beleidsmatige wijzigingen van de codes beoogd. In dit besluit keurt de ACM de Tarievcodes gas TSB en DSB goed en stelt deze vast. Deze code vervangt de Tarievcodes gas, die met dit besluit wordt ingetrokken.

2 Aanleiding en gevolgde procedure

2. De ACM keurt op grond van artikel 12f van de Gaswet jo. 7.42 van de Energiewet en artikel 3.121 van de Energiewet methoden of voorwaarden voor de energiemarkt goed, of stelt deze vast. Dit besluit is tot stand gekomen op basis van een voorstel van de gezamenlijke systeembeheerders dat de ACM op 22 december 2025 heeft ontvangen.
3. 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.

3 Beoordeling

3.1 Procedureel

4. De ACM constateert dat het voorstel op 4 december 2025 in een overleg met 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 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 en artikel 3.120, tweede lid, van de Energiewet.

3.2 Inhoudelijk

5. Op 1 januari 2026 is de Energiewet in werking getreden. De Energiewet vervangt de Elektriciteitswet 1998 (hierna: E-wet) en Gaswet. De ACM stelde onder de E-wet en Gaswet tariefstructuren en voorwaarden vast, ook codes genoemd. Deze codes zijn onder te verdelen naar codes over tarieven en tariefstructuren, technische codes, codes over meten, codes over informatie-uitwisseling, en codes over de gebiedsindeling.
6. De ACM blijft bevoegd om de codes over tarieven en tariefstructuren, en de technische codes op grond van artikel 3.121 van de Energiewet goed te keuren en vast te stellen. De codes die vastgesteld zijn onder de E-wet en Gaswet kunnen niet in de huidige vorm blijven bestaan, omdat de Energiewet begrippen dusdanig wijzigt dat een volledige herziening van de tekst en de titel van de codes noodzakelijk is.

3.3 Tarievcodes gas TSB en DSB

7. Met dit besluit keurt de ACM het voorstel van de gezamenlijke systeembeheerders voor de Tarievcodes gas TSB en DSB goed en stelt deze vast. Deze code bevat de algemene tariefbeginselen voor het onderscheiden van de tarieven, de toedeling van kostensoorten aan deze tarieven en de wijze waarop de kostensoorten in aanmerking worden genomen.
8. De ACM beoogt met deze nieuwe code alleen beleidsneutrale wijzigingen ten opzichte van de oude Tarievcodes gas. De inwerkingtreding van de Energiewet vereist ook codewijzigingen die beleidskeuzes behoeven. Deze zullen later via een ander codevoorstel door de gezamenlijke systeembeheerders worden ingediend en door de ACM worden beoordeeld.
9. Zoals het voorstel aangeeft, zien de wijzigingen ten opzichte van de oude codetekst op de volgende onderdelen:
 - de code is aangepast op het nieuwe begrippenkader in de Energiewet;
 - wettelijke taken en verplichtingen die niet in de Energiewet terugkomen zijn uit de code verwijderd;
 - inconsistenties tussen in de Energiewet en Europese verordeningen gedefinieerde begrippen zijn aangepast;
 - opzet van de code is meer conform de Aanwijzingen voor de Regelgeving gemaakt;



- hoofdstukken, artikelen en bijlagen zijn vernummerd om deze in een logische volgorde te zetten; en
 - kennelijke verschrijvingen en inconsistenties in de tekst zijn hersteld.
10. De meest in het oog springende begrippen die in de Energiewet zijn veranderd ten opzichte van de Gaswet, zijn:
 - een net wordt een systeem;
 - de aansluiting van een systeem op een ander systeem wordt een systeemkoppeling, behalve in geval van een aansluiting van een gesloten systeem op een ander systeem;
 - netbeheerder van het landelijk gastransportnet wordt transmissiesysteembeheerder voor gas; en
 - de regionale netbeheerder wordt distributiesysteembeheerder.
 11. De ACM verwijst voor een gedetailleerd overzicht van de wijzigingen naar het codevoorstel gepubliceerd op www.acm.nl.
 12. De ACM wijkt op enkele punten af van het voorstel van de gezamenlijke systeembeheerders. Dit is nodig aangezien besluit ACM/UIT/664613 van 19 december 2025 niet in het voorstel was verwerkt.
 13. Met dit besluit wordt de Tarievencode gas ingetrokken. Dit heeft de ACM in artikel 4.1 toegevoegd. Ook heeft de ACM in artikel 4.2 de datum van inwerkingtreding en in artikel 4.3 de citeertitel toegevoegd.
 14. De ACM heeft grammatica, spelling en interpunctie in het codevoorstel waar nodig gecorrigeerd. Daarnaast heeft de ACM enkele tekstuele aanpassingen gedaan om de codebepalingen te verduidelijken.

3.4 Conclusie

15. De ACM komt tot het oordeel dat de wijzigingen die de gezamenlijke systeembeheerders voorstellen niet in strijd zijn met de belangen, regels en eisen bedoeld in artikel 12f, eerste en tweede lid van de Gaswet noch met artikel 3.121 Energiewet en keurt deze derhalve goed.