

Issue **IC180** Netverlies gas netbeheerder

Status	Definitief	
Versienummer	2.0	Versiedatum 29 mei 2018
Documentnaam	IC180 Netverlies gas netbeheerder v20	

	IC Klant	IC Wholesale-E	IC Wholesale-G
Behandeld door	X		X
Datum akkoord	07/05/2018		07/05/2018

Raakt aan	Kleinverbruik	Grootverbruik
Elektriciteit		
Gas	X	X

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

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

Vastgesteld door NEDU op	23/05/2018
Invoering in markt per	01/01/2019

Contact	
IC-WG	joost.van.unnik@nedu.nl

Situatieschets:

In het wetsvoorstel voor de wijziging van de Elektriciteitswet 1998 en de Gaswet (wetsvoorstel Voortgang EnergieTransitie, VET) wordt in artikel 10.3.e van de Gaswet bij de opsomming van de wettelijke taken van de netbeheerder bepaald dat het inkopen van netverliezen een taak is van de netbeheerder. Voor elektriciteit is het reeds de praktijk dat netverlies wordt ingekocht door de netbeheerder. Voor gas is dat echter nog niet het geval. Per de datum van het van kracht worden van het genoemde artikel geldt dat de inkoop van het netverlies hoort bij de transporttaak van de netbeheerder. De opzet van dit voorstel is dat de regionale netbeheerder dit doet op basis van transparante, niet-discriminatoire, marktconforme procedures. Er dienen dus processen ontworpen te worden volgens welke de netverliezen ook administratief aan de netbeheerder kunnen worden toegewezen.

Het netverlies gas komt voort uit een combinatie van een aantal in meer of mindere mate onvoorspelbare factoren. In tegenstelling tot de situatie bij elektriciteit is er bij gas nauwelijks sprake van fysiek technisch netverlies. Allocatie en reconciliatie gas vindt plaats in energiestromen en niet op basis van volumestromen. Het netverlies in de wholesaleprocessen wordt gedefinieerd als het verschil tussen de energie-instroom op een netgebied en de aan leveranciers/programmaverantwoordelijke-combinaties toe te wijzen energie-uitstroom. Dit verschil wordt veroorzaakt door onder andere graafschade, administratieve leegstand, meetverschillen, technisch netverlies en onnauwkeurigheden en aannames in de systematiek van het vaststellen van de toe te wijzen energie-inhoud van het gas. Dit administratieve verschil is overigens niet altijd een netverlies, er kan ook sprake zijn van een netwinst. Om die reden wordt er in dit issue naast netverlies en netwinst ook gesproken over netverschil.

Het uiteindelijke verschil tussen instroom en toewijsbare uitstroom kan pas in de reconciliatie definitief bepaald worden. Daarom dient een manier gevonden te worden volgens welke een redelijke voorspelling van dit reconciliatieresultaat in de allocatie opgenomen kan worden.

Tevens dient een methode gevonden te worden om het transport van netverschil tot uitdrukking te laten komen in de landelijke transportkosten (OV-exit).

IC180 Netverlies gas netbeheerder

Vraag:

De volgende vragen dienen beantwoord te worden:

- 1 Hoe dient het netverschil in de (online en offline) allocatie bepaald te worden ?
- 2 Hoe kan het netverschil in de allocatie en reconciliatie aan de netbeheerder toegewezen worden?
- 3 Hoe dient het netverschil in de reconciliatie toegewezen te worden aan de netbeheerder?
- 4 Hoe komt het netverschil in de OV-exitverdeling tot uitdrukking?
- 5 Welke wijzigingen zijn er nodig in de informatie-uitwisseling?

Overwegingen:

De reconciliatiedata van de volledige leveringsjaren 2009 tot en met 2015 zijn bij het schrijven van dit issue voorhanden. Analyse van die data leert dat er grosso modo patronen te herkennen zijn in het verschil tussen instroom en toewijsbare uitstroom, maar dat van maand tot maand de afwijkingen van dat patroon enorm kunnen zijn. Zo kent bijvoorbeeld de maand januari in het verzorgingsgebied van Liander gemiddeld het grootste verschil tussen instroom en toewijsbare uitstroom, het grootste netverlies derhalve, van de maanden in het jaar. Behalve in 2012, toen er opeens sprake was van een positief verschil in januari, een 'netwinst' derhalve. Hier kunnen verschillende oorzaken aan ten grondslag liggen. Desondanks moet er een methode gekozen worden die robuust is naar de toekomst en waarbij de allocatie zo goed als mogelijk aansluit bij de reconciliatieresultaten.

Een systematiek om netverlies in zowel allocatie als reconciliatie aan de netbeheerder toe te wijzen, dient dan ook rekening te houden met de grilligheid van de reconciliatieresultaten.

Het grootste gasverbruik ligt in de maanden december, januari en februari. Onvermijdbare onnauwkeurigheden in de toewijzing (op grond van de profielfracties) van het gasverbruik aan de diverse maanden van een verbruiksperiode in de reconciliatie, leiden er toe dat gemakkelijk gas dat in de ene maand gebruikt is, administratief aan de andere maand wordt toegewezen. Dit speelt natuurlijk het sterkst bij maanden waarin gemiddeld het hoogste gasverbruik ligt. Omdat ook de jaarwisseling (op welke datum veel administratieve wijzigingen plaatsvinden) in die periode ligt, kan administratief gasverbruik van het ene jaar naar het andere jaar verschuiven. Dit is één van de oorzaken van de grilligheid van de reconciliatieresultaten. Idealiter wordt verschuiving tussen de maanden voorkomen, door, waar beschikbaar, iedere maand een maandovergangstand op te nemen in de reconciliatie; dit zou kunnen bij een slimme meter. Deze werkwijze heeft echter mogelijke consequenties die de reikwijdte van dit issue overstijgen. Het invoeren van het opnemen van de data van slimme meters in de allocatie en/of reconciliatie wordt daarom in een separaat issue uitgewerkt. Het maandelijks uitlezen van G2C is al in de Meetcode Gas RNB opgenomen (artikel 5.2.1). Het 'opsluiten' van het netverschil in het jaar waarin het daadwerkelijk optreedt is wenselijk. Dit is niet alleen van belang voor het correct verrekenen van het netverschil tussen netbeheerders en programmaverantwoordelijken, maar ook voor het vaststellen van de tarieven voor de netbeheerders door de ACM.

Energieleveranciers kennen vaak een tariefswijziging op 1 januari; daar de ACM leveranciers verplicht om bij een tariefswijziging een meterstand vast te stellen, zou het daarbij helpen wanneer de leveranciers deze ter reconciliatie aanbieden. Voor dit doel bij

de jaarovergang een berekende stand gebruiken in de reconciliatie is zeer onwenselijk; wanneer er een berekende stand per 01/01 is, is het effect van een latere daadwerkelijke stand per definitie alleen van invloed op de periode na de jaarovergang. Verbruik wordt daarmee ten onrechte verschoven tussen jaren.

Aangezien het fysieke netverlies bij gas verwaarloosbaar klein is ten opzichte van andere factoren die een rol spelen bij het verschil tussen instroom en uitstroom (het netverschil) is er geen directe relatie tussen instroom en het uiteindelijke netverschil. Het accuraat voorspellen van het daadwerkelijke actuele netverschil is dan ook vrijwel onmogelijk. Een systematiek om netverlies in de allocatie aan de netbeheerder toe te wijzen, dient transparant en controleerbaar te zijn. Door administratieve onnauwkeurigheden kan het netverschil in sommige maanden leiden tot een 'netwinst' waardoor de netbeheerder gas administratief zou invoeden in het net. Het is niet wenselijk dergelijke 'netwinsten' in de allocatie op te nemen omdat het fysiek onmogelijk is dat aardgas spontaan het net instroomt. Omdat het niet wenselijk is dat de netbeheerder administratief gas levert, dient er in de oplossing rekening mee gehouden te worden dat het te alloceren volume voor een heel verzorgingsgebied nooit kleiner wordt dan 0. Voor de periode 1/1/2015 - 1/1/2017 was een tijdelijke correctie op de volumeherleidingsfactor bij kleinverbruikaansluitingen van kracht. Hiermee dient in de oplossing eveneens rekening gehouden te worden.

Voor de OV-exit is in 2014 na het codebesluit 103640 Netverliezen gas een reparatiebesluit genomen 14.0324.53. Kern van het reparatiebesluit is dat de OV-exit voor de netverliezen in mindering kwam op de plancapaciteit profielafnemers. Er zijn geen redenen daar nu van af te wijken. Het is aan te bevelen de methodiek voor de OV-exit van de netverliezen nauw aan te laten sluiten bij die van de plancapaciteit profielafnemers.

Oplossing:

1. Hoe dient het netverlies in de (online en offline) allocatie vastgesteld te worden?

De toekenning van het netverlies in de allocatie wordt gebaseerd op de resultaten van de drie recentst definitief gereconcilieerde kalenderjaren. De werkwijze hiervoor is als volgt:

1. De netbeheerder bepaalt voor elke individuele maand van de drie recentst volledig gereconcilieerde kalenderjaren voor elk netgebied wat het netverlies in dat netgebied is geweest, op grond van de uitgangspunten (in bijlage 1 is aangegeven welke jaren de bronjaren zijn):
 - a) Voor de periode voor 1 januari 2015: volumeherleidingsfactor is gelijk aan 0,97624 voor G1A en G2A en 1,00412 voor G2C en MMCF is gelijk aan 1.
 - b) Voor de periode na 1 januari 2015 tot 1 januari 2017: volumeherleidingsfactor is gelijk aan 0,99203 (i.e. 0,97624/0,98408) voor G1A en G2A en 1 voor G2C (omdat de meetverantwoordelijke sinds 1/1/2015 de herleiding naar atmosferische druk doet) en MMCF is gelijk aan 1.

- c) Voor de periode na 1 januari 2017: de reconciliatieresultaten hoeven dan niet meer herberekend te worden om het netverlies vast te stellen
- d) Voor netgebieden met kleinverbruikaansluitingen die boven de 50 meter NAP liggen, wordt aan de resultaten van het netverlies van de gereconcilieerde jaren tot en met 2014 een additioneel netverlies toegerekend: Per netgebied de som (SJV (ultimo 2014 van de aansluitingen G1A en G2A) maal 0,97624 maal (1 minus de hoogtefactor uit MvGR B.1.3.6.3.2)). Dit additionele netverlies voor hoogteligging wordt éénmalig uitgerekend en over de maanden verdeeld volgens het G1A-profiel van 2014 en opgeteld bij de maandtotalen uit de vorige stap.

Om deze werkwijze uitvoerbaar te houden wordt voor de jaren 2015 en 2016 verondersteld dat (ten behoeve van de herberekening van de reconciliatieresultaten) alle aansluitingen in het kleinverbruiksegment administratieve temperatuurherleiding kennen; slimme meters met een ingebouwde temperatuurherleiding worden dus genegeerd. Hierdoor wordt het verwachte netverlies in de allocatie iets verhoogd

- 2. Voor elk netgebied wordt het gemiddelde netverlies per kalendermaand bepaald door de corresponderende getallen per bronjaar uit de stap 1 bij elkaar op te tellen en te delen door 3. Als bijvoorbeeld het netverlies in januari in een netgebied in de drie recentst gereconcilieerde jaren achtereenvolgens 1.000.000 m³, -500.000 m³ en 1.000.000 m³ is geweest, dan is het gemiddelde netverlies 500.000 m³.
- 3. Per maand wordt het gemiddelde netverlies per netgebied opgeteld tot een netverlies (of netwinst) voor het gehele verzorgingsgebied van een netbeheerder voor de desbetreffende maand.
- 4. Als het netverlies voor een maand over het gehele verzorgingsgebied uitkomt op een netwinst, wordt voor elk individueel netgebied de waarde nul gealloceerd.
- 5. Als het netverlies voor een heel jaar over het gehele verzorgingsgebied uitkomt op een netwinst, wordt voor het hele jaar voor elke individueel netgebied in elke maand de waarde nul gealloceerd.
- 6. De niet gealloceerde netwinst wordt over de maanden met netverlies verdisconteerd door een correctiefactor te bepalen, de jaarcorrectiefactor: Het bepaalde gemiddelde jaarnetverlies over het hele verzorgingsgebied gedeeld door de som van de maandnetverliezen over het hele verzorgingsgebied in de maanden dat er netto een netverlies is.

Als bijvoorbeeld het gemiddelde netverlies over een verzorgingsgebied over de drie recentst gereconcilieerde kalenderjaren 10.000.000 m³ is, en de gemiddelde maandnetverliezen in de maanden dat er sprake is van een netverlies uitkomen op 20.000.000 m³, dan is de jaarcorrectiefactor gelijk aan 0,5

- 7. Als er sprake is van een netverlies voor een maand over het gehele verzorgingsgebied, dan wordt voor elk netgebied het gemiddelde netverschil (dus zowel netverlies als netwinst), vermenigvuldigd met de jaarcorrectiefactor, gealloceerd. De som van de netverliezen blijft gelijk aan het totale netverlies in de basisdata.

8. Vervolgens worden voor elke maand eventuele nog aanwezige netgebieden met netwinsten naar rato in mindering gebracht bij de netgebieden met een netverlies middels een maandcorrectiefactor; het totale netverlies over de gehele verzorgingsgebied van de netbeheerder blijft per maand gelijk. Op deze wijze worden in de allocatie alleen netverliezen gealloceerd.

In het eerder gegeven voorbeeld van een gemiddeld netverlies in een netgebied in januari van 500.000 m³, wordt, als de correctiefactor gelijk is aan 0,5 zoals in het tweede voorbeeld, voor dat netgebied 250.000 m³ gealloceerd.

Op bovenstaande wijze wordt per maand per netgebied de hoeveelheid te alloceren netverschil bepaald. Deze hoeveelheid wordt over de uren van de maand verdeeld naar rato van de fracties van het GMN profiel, dat gelijk is aan het G2C-profiel bij de standaardtemperatuur. Het TINFO-bericht wordt hierbij dus niet gebruikt.

De verdeling van het maandnetverschil over de uren van de maand wordt buiten de MCF gehouden door het in de eerste stap van de allocatie van de invoeding af te trekken. Op deze manier is voor elk kalenderjaar voor elk uur voor elk netgebied de te alloceren hoeveelheid netverschil vooraf te berekenen. Netbeheerders voeren de berekening in oktober van elk kalenderjaar uit voor de allocatie van het dan komende kalenderjaar. De brongegevens per maand alsmede te alloceren hoeveelheden per uur en maand per netgebied worden ter informatie aangeboden aan de ALV en analoog aan de werkwijze bij de profielen, gepubliceerd op de NEDU-website. De eenheid waarin de allocatie wordt verwerkt is in MJ. De uurwaarden worden ook vermeld in de eenheid kWh en de jaarhoeveelheid in m³(n;35,17)

Aandachtspunten:

- In de geschetste werkwijze wordt tussentijds niet afgerond.
- Als er netgebieden worden samengevoegd, kunnen hun reconciliatieresultaten bij elkaar worden opgeteld voor bovenstaande bepaling.
- Als er netgebieden worden gesplitst, worden de reconciliatieresultaten verdeeld naar rato van de SJV's van de profielaansluitingen van de twee nieuwe gebieden op moment van splitsen.

Zie bijlage 2 voor een verder uitgewerkt voorbeeld van deze werkwijze.

2. Hoe kan het netverschil in de allocatie en reconciliatie aan de netbeheerder toegewezen worden?

Om het netverschil per netgebied aan de netbeheerder te kunnen toewijzen, creëert de netbeheerder per netgebied een administratieve aansluiting met bijbehorende EAN(18). Het netverschil wordt aan deze EAN toegewezen. Deze EAN krijgt ter onderscheid een nieuwe afnamecategorie: GMN (Gas Meetverschil Netgebied). De netbeheerder geeft aan welke programmaverantwoordelijke het PV-schap draagt.

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

3 Hoe dient het netverschil in reconciliatie toegewezen te worden aan de netbeheerder?

Om het netverschil in de reconciliatie aan de netbeheerder toe te kunnen wijzen zou de MMCF moeten komen te vervallen. Het daadwerkelijk laten vervallen van de MMCF zou een aanpassing betekenen in het berichtenverkeer. Daarom wordt er voor gekozen voor de maanden na invoering van dit issue de MMCF niet te laten vervallen maar per definitie op 1 te stellen. De MMCF kan daardoor in de bestaande berichten gehandhaafd blijven, waardoor er voor dit aspect geen berichtenaanpassing nodig is. Het verschil tussen instroom en uitstroom op een netgebied wordt per netgebied toegerekend aan de administratieve EAN met afnamecategorie GMN die de netbeheerder voor dat netgebied gecreëerd heeft. Het netverschil komt in de reconciliatie dan terecht bij de programmaverantwoordelijke die bij deze EAN geadministreerd is op de laatste dag van de desbetreffende maand. In onderstaande tabel is het verschil voor en na invoering van dit issue voor een extreem eenvoudig voorbeeld weergegeven.

IC180 Netverlies gas netbeheerder

<i>Reconciliatie voor invoering issue</i>			<i>Reconciliatie na invoering issue</i>		
	gemeten	toegerekend		gemeten	toegerekend
EAN1/PV1	5.000	6.250	EAN1/PV1	5.000	5.000
EAN2/PV2	3.000	3.750	EAN2/PV2	3.000	3.000
			EAN meetverschil/PV3		2.000
totaal	8.000	10.000	totaal	8.000	10.000
MMCF	1,25		MMCF	1	
totale invoeding	10.000	10.000	totale invoeding	10.000	10.000

4 Hoe komt het netverschil in de OV-exit tot uitdrukking?

De OV-exitkosten, die met het netverlies gemoeid zijn, dienen aan de netbeheerder toegerekend te kunnen worden. De bestaande verdeling van de kosten in het profielsegment en het telemetrie-segment is gebaseerd op respectievelijk het standaardjaarverbruik (in combinatie met de maximum uurwaarde van het afnameprofiel) en het maxverbruik. Door de gekozen werkwijze in het antwoord op vraag 1 ontstaat er een mogelijkheid om het netverlies per netgebied uit te drukken als een jaarverbruik (let wel: geen standaard jaarverbruik). Dit jaarverbruik kan gebruikt worden als verdeelsleutel voor de OV-exitkosten.

Hiermee sluiten we eenvoudig aan op de methodiek bij de plancapaciteit profielafnemers en voorkomen we onnodige complexiteit die nog wel in het reparatiebesluit van 2014 zat als gevolg van de toen gekozen allocatiewijze.

Voor de OV-Exit gaan de jaartotalen uit de allocatie (dus na het verdelen van de netwinsten) mee in de OV-exitberichten in het veld standaardjaarverbruik met de afnamecategorie GMN.

De landelijke netbeheerder gebruikt voor de berekening van GMN afnamecategorie de profiel fracties van G2C en verwerkt die in het profielsegment en die gaat dus af van de plancapaciteit profielafnemers. OV-exitkosten worden in rekening gebracht bij de PV die geregistreerd staat bij de administratieve netverlies-EAN, geïntroduceerd in het antwoord op vraag 2. Op deze manier zal een RNB met een (relatief) groter netverlies ook een (relatief) groter aandeel hebben aan de OV-exit kosten verbonden aan het netverlies.

Zie Bijlage 2 voor een uitgewerkt voorbeeld van deze werkwijze.

5. Welke wijzigingen zijn er nodig in de informatie-uitwisseling?

De geschetste werkwijze houdt de benodigde wijzigingen in het berichtenverkeer beperkt. Het introduceren van een nieuwe afnamecategorie (GMN) in het wholesale gas berichtenverkeer vergt mogelijk aanpassingen in de domeinvalidaties van diverse berichten.

Impact:

Impact op Informatiecode Elektriciteit en Gas.

Ten gevolge van dit issue worden geen aanpassingen in de Informatiecode voorzien.

Impact op DPM Mutatie- en meetprocessen gegevensuitwisseling.

Ten gevolge van dit issue worden geen aanpassingen in het DPM Mutatie- en meetprocessen gegevensuitwisseling voorzien.

Impact op MPM Market Model Wholesale Gas.

Tussenvoegen van een nieuwe paragraaf 4.8:

4.8 Processing of LDC net losses

As of 1-1-2019 LDC net losses will be processed and administered explicitly, the LDC's (Local Distribution Companies) will be charged with the net losses. This paragraph describes the impact on the (wholesale) processes capacity determination, allocation and reconciliation.

4.8.1 Net losses in the LDC net

Although not part of the wholesale process, a short description is given of the net loss processing in the LDC nets, as a context for the processes described in the next paragraphs.

Per net area, the LDC will create a connection with an EAN code (inside this net area) where the net losses for that net area will be allocated to. The LDC can transfer the program responsibility for this connection to a shipper of choice. The user category for this net loss connection will be GMN. Each year the LDC makes a calculation of the hourly net losses for each net area for the next calendar year. The LDC will base these estimations on the actual net losses of the three most recently reconciled calendar years. These estimates will be used in the allocation process to calculate the hourly near real time and offline net losses. The calculated hourly net losses for the next year are made available by the LDC's each October (for the next year).

4.8.2 Net losses in wholesale allocation

The calculated hourly net losses will be used in the allocation process as follows:

1. Near Real Time: The hourly amount of the net loss will be allocated to the shipper which is active on this EAN. In the allocation flow from CSS to GTS the net loss will be allocated as an allocation value per hour, per net area (LDC network point), per shipper for the user category GMN.

IC180 Netverlies gas netbeheerder

2. Offline: The same EAN and hourly net loss will be used as in the NRT process. In the allocation flow from the LDC's to GTS, (net loss) shippers and suppliers, the net loss will be allocated as a value per hour, per net area (LDC network point), per supplier, per shipper for the user category GMN. The GMN allocation will be included in the LALL messages, not in the BALL messages.

For both the near real time as the offline allocation process, the GMN allocation will always be equal to or greater than zero, as a consequence of the algorithm to calculate the hourly net loss.

4.8.3 *Net losses in reconciliation*

The net losses (GMN allocations) will be handled in the reconciliation (messages) the same way as the other allocation values. Only in the reconciliation process the net loss allocations can have a negative value (i.e. net gains).

The MMCF (Monthly Measurement Correction Factor) will be set to one (1) as of 1-1-2019.

4.8.4 *Net losses and OV Exit (capacity)*

LDC Capacity

The capacity for the net losses will be administered as category GMN with a yearly usage in the same way as the capacity for G2C users with the standard yearly usage. This net loss GMN with yearly usage will be included in the OV-Exit messages.

The LDC's will, on a monthly basis, send out the OV Exit messages (regular process). As of 1-1-2019, these monthly messages will contain the net loss capacity numbers: per net area (LDC network point) for a shipper/supplier combination, for the user category GMN, the yearly usage is given: m3(35,17)/hr.

GTS Capacity

The determined monthly OV-Exit data is made available to the shippers and GTS. For each net area, per shipper/supplier/user category, a total capacity value is given: a sum SJV (standard yearly usage) per category (G1A, G2A and G2C), yearly usage (GMN) and a sum Max Usage per category (GGV and GXX).

The OV-exit capacity for GMN is calculated based on the provided yearly usage and the hourly fractions of the G2C profile. By treating GMN as a G2C off-take the net loss will be assigned to the GTS plan capacity profile.

Impact op DPM Information Exchange.

Alleen in de balancing agreement (paragraaf 4.8) staat een opsomming van de afnamecategorieën.

Daar GMN in een balansrelatie kan zitten, is deze categorie toegevoegd aan het lijstje in 4.8.

Impact op het DPM Market & Allocation.

Toevoegen aan het eind van paragraaf 3.3:

'The CSS system will also take care of the near real time allocation of net losses. The CSS system will receive from each LDC the hourly calculated net losses per network area; these will be allocated to the appointed net loss connection (EAN) in the local net.'

Toevoegen aan het eind van paragraaf 3.18:

'The LDC will also take care of the off-line allocation of net losses. The LDC will use the hourly calculated net losses per network area; these will be allocated to the appointed net loss connection (EAN) in the local net.'

In paragraaf 4.3, pag. 35, Moet bij de precondities één aandachtspunt worden toegevoegd:

IC180 Netverlies gas netbeheerder

Preconditions	- The local distribution companies made the data from the connection register required for the near real-time allocations available to the CSS at the latest at 2:00 h prior to the gas day to which the information refers. - The national gas transmission network operator supplied the forecast of the daily average effective temperature to the CSS at the latest at 10:00 h prior to the gas day to which the forecast refers. - The national gas transmission network operator has a current overview of the network areas with network connections which have near real-time metering. - <i>The LDC has provided CSS with the calculated hourly net losses per network area the latest 10 hours prior to the relevant gas day.</i>
---------------	---

Impact op MPM CSS.

In de verklarende woordenlijst opnemen:

Afkorting GMN: Gas Meetverschil Netgebied

Bij afkorting JV: voor aansluitingen met afnamecategorie GMN is dit 0 (nul).

Afkorting NVL: Netverlies

De term Netverlies: Het netverlies in de wholesaleprocessen wordt gedefinieerd als het verschil tussen de energie-instroom op een netgebied en de aan leveranciers/programmaverantwoordelijke-combinaties toe te wijzen energie-uitstroom. Dit verschil wordt veroorzaakt door onder andere graafschade, administratieve leegstand, meetverschillen, technisch netverlies en onnauwkeurigheden en aannames in de systematiek van het vaststellen van de toe te wijzen energie-inhoud van het gas. Dit administratieve verschil is overigens niet altijd een netverlies, er kan ook sprake zijn van een netwinst. Om die reden wordt er naast netverlies en netwinst ook wel gesproken over netverschil.

De term Berekend netverlies: Omvang van het netverlies per uur per netgebied zoals dat in de verschillende allocatieprocessen wordt gebruikt en jaarlijks voor aanvang van het kalender jaar door de RNB voor dat kalenderjaar wordt berekend.

Bij de uitgangspunten in paragraaf 2.1:

28. Op een specifiek beschreven wijze [Ref. 3] wordt per maand per netgebied de hoeveelheid te alloceren netverlies bepaald. Deze hoeveelheid wordt over de uren van de maand verdeeld naar rato van de fracties van het GMN-profiel, dat gelijk is aan het G2C-profiel bij de standaard profiel temperatuur. De geprognostiseerde temperatuurcoëfficiënten worden hierbij dus niet gebruikt.
- Op deze manier is voor elk kalenderjaar voor elk uur voor elk netgebied de te alloceren hoeveelheid netverschil vooraf berekend. Netbeheerders voeren de berekening in oktober van elk kalenderjaar uit voor de allocatie van het dan komende kalenderjaar. De berekende netverliezen worden naar CSS opgestuurd en daar opgeslagen.

IC180 Netverlies gas netbeheerder

29. Om het netverlies per netgebied aan de netbeheerder te kunnen toewijzen, creëert de netbeheerder per netgebied een administratieve aansluiting met bijbehorende EAN(18). Het netverlies wordt aan deze EAN toegewezen. Deze EAN krijgt ter onderscheid een nieuwe afnamecategorie: GMN (Gas Meetverschil Netgebied). De netbeheerder geeft aan welke programmaverantwoordelijke het PV-schap draagt.
- De netbeheerder registreert deze aansluiting als een "bijzondere aansluiting". Dat betekent dat deze aansluiting niet beschikbaar is voor de processen die staan beschreven in de hoofdstukken 3, 4, 5, 6 en 8 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas. Deze aansluiting neemt wel deel aan de allocatie- en reconciliatieprocessen, inclusief CSS en OV-exit-berichten en kent derhalve wel een Programmaverantwoordelijke (die door de netbeheerder aan de aansluiting wordt toegekend).

Bij de tabel over betrokken marktpartijen en hun verantwoordelijkheden in paragraaf 2.2 wordt bij de RNB toegevoegd: Verantwoordelijk voor het tijdig aanleveren van de berekende netverliezen, per uur per netgebied.

In hoofdstuk 3 wordt bij de eerste bullit de afnamecategorie GMN toegevoegd en worden aan de opsomming twee bullits toegevoegd:

- GMN betreft de afnamecategorie voor de administratieve aansluiting waar het netverlies als "verbruik" aan wordt toegewezen;
- Voor GMN aansluitingen worden in het allocatieproces berekeningen volgens een specifiek beschreven wijze [Ref. 3] van de afname gebruikt.

Aan de opsomming van de principes voor te hanteren methodiek wordt 1c (c. Door RNB berekeningen gemaakt van de omvang van het netverlies) toegevoegd en wordt 2 aangepast naar: het totale uurverbruik van de stuuraansluitingen (incl. calorische correctie) en het berekende netverlies worden afgetrokken van het totale uurverbruik in het betreffende netgebied en het restant is het aan de niet-stuuraansluitingen toegerekende uurverbruik.

Bij de stappen van de profielberekening wordt bij stap 6 (pag. 15) de netverliezen vervangen door het berekende netverlies en wordt NVL toegevoegd aan de tabel:

Formule	Toelichting
TMG	TMG is totaal (door GTS) gemeten, afgenomen energie op een netgebied in een uur; dit is de totale op gasontvangststations (door GTS) gemeten levering.
NVL	Het berekende netverlies van een netgebied voor een uur; het verschil tussen de energie-instroom op een netgebied en de aan leveranciers/programmaverantwoordelijke-combinaties toe te wijzen energie-uitstroom.
$CGV = \sum (VSA * CBW)$	Het totaal (energetisch) verbruik van alle stuuraansluitingen op het netgebied is gelijk aan de

IC180 Netverlies gas netbeheerder

	som van de door MV aangeleverde verbruiken ¹ gemeten op stuuraansluitingen (VSA) vermenigvuldigd met de Calorische Bovenwaarde (CBW), door GTS aangeleverd.
VPA = TMG – (CGV + NVL) + Energie_in_netkoppelingen - Energie_uit_netkoppelingen	Het totaal verbruik van niet-stuuraansluitingen (VPA) is totale gemeten levering (TMG) minus de som van (leveringen aan stuuraansluitingen (CGV) en netverlies (NVL) op het netgebied) plus Ingaande energie uit netkoppelingen minus Uitgaande energie uit netkoppelingen.

In paragraaf 5.2 wordt bij de eerste bullit op pagina 23 voor stuur- en niet stuuraansluitingen de volgende reminder opgenomen:
LET OP: Administratieve aansluitingen ten behoeve van netverliezen (met afnamecategorie GMN) zijn geen stuuraansluitingen, maar worden in dezelfde informatiestroom als de stuuraansluitingen door de RNB aan CSS aangeleverd. Het betreft voor deze categorie dan niet de verwachte situatie op de betreffende gasdag, het aanleveren is bedoeld om, nadat de netverliezen in CSS zijn bepaald, deze als verbruik aan die specifieke aansluiting (met afnamecategorie GMN) te kunnen toewijzen.

In dezelfde opsomming wordt bij stuuraansluitingen het volgende toegevoegd:
In deze informatiestroom worden ook de netverliesaansluitingen (met afnamecategorie GMN) meegenomen.

In paragraaf 5.3 wordt de eerste bullit opgehaald bij GTS gewijzigd in ontvangen van GTS. Onder de tweede bullit wordt de volgende tekst toegevoegd:
Verder wordt elk uur (uiterlijk 5 minuten na elk hele uur) het voor dat uur berekende netverlies per netgebied (voor een heel jaar vooraf geregistreerd in CSS) uitgelezen.
Bij stap 6 wordt onder de eerste formule de volgende tekst verwijderd: Tevens worden de netverliezen per netgebied per PV opgehaald. – NVL.
In de daarop volgende alinea wordt achter (CGV) toegevoegd: vermeerderd met de netverliezen (NVL).
In de daarop volgende formule wordt NVL toegevoegd:
$$VPA = TMG - (CGV + NVL) + \text{Energie_in_netkoppelingen} - \text{Energie_uit_netkoppelingen}$$

Het begin van stap 8 wordt: Stap 8: bepaal per netgebied per PV per afnamecategorie de prognose van de afgenomen energie.
Hiervoor wordt het Veronderstelde Geprofileerde verbruik per PV (VGS) vermenigvuldigd met de Meetcorrectie Factor Stuursignaal (MFS).

In de laatste alinea van paragraaf 5.3 wordt de verwijzing naar stap 1 veranderd in stap 6.

Aan paragraaf 5.4.1 wordt de volgende zin toegevoegd:

¹ Indien een meting niet is aangeleverd, kan een waarde uit het fallback scenario worden gebruikt.

IC180 Netverlies gas netbeheerder

Voor de volledigheid: als er geen vorige aanlevering voor GMN is, zal er geen netverlies worden gealloceerd voor het betreffende netgebied en betreffende dag.

Aan paragraaf 5.4.2 wordt de volgende zin toegevoegd:

Aangezien bij netverliesaansluitingen geen MV'er wordt geregistreerd, hoeft de MV'er ook geen informatie aan te leveren. Hierdoor zal er geen fallback voor wat betreft deze aansluitingen nodig zijn en evenmin zal de MV hierover worden gerappelleerd.

Aan het eind van de tweede alinea van paragraaf 5.4.3 wordt toegevoegd:

GTS wordt hiermee in de gelegenheid gesteld om alsnog de temperatuurinformatie aan te leveren; gebeurt dit voor 01:00 uur, voorafgaand aan de volgende gasdag, dan zal CSS deze aangeleverde informatie gebruiken.

Van de titel van paragraaf 5.4.4 wordt de voetnoot verwijderd.

In eerste tabel van hoofdstuk 6 (informatiestromen) wordt 1 rij toegevoegd (Berekende Netverlies) en worden twee regels aangepast:

Berekende Netverlies-volumes	Te alloceren hoeveelheid netverlies per uur, per netgebied.	EDSN (bron: RNB)	CSS
Stuuraansluitingen stamgegevens	EAN-code van stuuraansluitingen met verwijzing naar netgebied, PV, MV en JV; in deze informatiestroom zitten ook de netverliesaansluitingen.	RNB	CSS
Stuursignaal	Per netgebied per PV per afnamecategorie het energie uurverbruik van stuuraansluitingen, niet-stuuraansluitingen en netverliesaansluitingen.	CSS	GTS

Daarna wordt er een tabel voor Netverlies ingevoegd:

Gegeven	Omschrijving
Kalenderdag	Kalender datum
Tijdstip vanaf	Aanvangstijdstip
Tijdstip totmet	Eindtijdstip
EAN-code netgebied	EAN-18 code van het betreffende netgebied
Volume	Hoeveelheid netverlies van het betreffende uur en het betreffende netgebied in kWh, (netverliesvolume)

Verder wordt bij de tabellen voor stuuraansluiting stamdata, inzage stamdata, stuursignaal en inzage stuursignaal details bij de omschrijving van het veld afnamecategorie 'GMN' toegevoegd.

IC180 Netverlies gas netbeheerder

Impact op DPM CSS.

Afkorting GMN:	Gas Meetverschil Netgebied
Bij afkorting JV:	voor aansluitingen met afnamecategorie GMN is dit 0 (nul).
Afkorting NVL:	Netverlies
De term Netverlies:	Het netverlies in de wholesaleprocessen wordt gedefinieerd als het verschil tussen de energie-instroom op een netgebied en de aan leveranciers/programmaverantwoordelijke-combinaties toe te wijzen energie-uitstroom. Dit verschil wordt veroorzaakt door onder andere graafschade, administratieve leegstand, meetverschillen, technisch netverlies en onnauwkeurigheden en aannames in de systematiek van het vaststellen van de toe te wijzen energie-inhoud van het gas. Dit administratieve verschil is overigens niet altijd een netverlies, er kan ook sprake zijn van een netwinst. Om die reden wordt er naast netverlies en netwinst ook wel gesproken over netverschil.
De term Berekend netverlies:	Omvang van het netverlies per uur per netgebied zoals dat in de verschillende allocatieprocessen wordt gebruikt en jaarlijks voor aanvang van het kalenderjaar door de RNB voor dat kalenderjaar wordt berekend.

Bij de uitgangspunten van paragraaf 1.4 wordt:

8. Per uur zal CSS voor alle netgebieden, waarvoor van GTS informatie is ontvangen volgens uitgangspunt 6, de netverliezen uitlezen en de near real-time allocaties berekenen. Deze near real-time allocaties (inclusief netverliezen) en netverliezen zullen uiterlijk 14 minuten na het gemeten uur door CSS worden verstuurd naar GTS en uiteindelijk worden klaargezet voor de PV-partijen. Voor netgebieden, waarvoor op dat moment de near real-time allocaties nog niet zijn berekend, wordt met een foutindicatie de waarde nul in het stuursignaal klaargezet.

13. Elke RNB heeft voor elk van zijn netgebieden een administratieve aansluiting met afnamecategorie GMN opgevoerd in zijn AR en levert de gegevens hiervan aan via de (dagelijkse) aanlevering van stamgegevens stuuraansluitingen vanuit het CAR.

De eerste zinnen van paragraaf 1.5.1 worden:

Het Centrale Stuursignaal Systeem (CSS) is bedoeld om op basis van de near real-time metingen van de netgebieden, de near real-time metingen van de stuuraansluitingen, de berekende netverliezen en de stamdata van de RNB's, de ~~verwachte~~ near real-time allocaties per erkende programmaverantwoordelijke per afnamecategorie per netgebied binnen 14 minuten te bepalen en aan GTS ter beschikking te stellen. ~~Daarnaast worden de netverliezen per netgebied bepaald opgehaald en ook binnen 14 minuten aan GTS ter beschikking gesteld.~~

De gebeurtenisstabel van paragraaf 1.5.3 wordt als volgt aangepast:.

RNB	Stuurt twee werkdagen voor de gasdag de voor die gasdag verwachte stamgegevens van alle GGV-, GIS- en GMN-aansluitingen naar CSS.	CSS valideert het bericht met de stamgegevens van de GGV-, GIS- en GMN-aansluitingen. Indien het bericht technisch / functioneel valide is wordt het in de database opgeslagen. Indien het bericht technisch / functioneel niet valide is wordt het afgewezen. Er wordt een	Input: - stamgegevens van de GGV-, GIS- en GMN-aansluitingen. Output: - verwerkingsverslag van de stuuraansluitingen.
-----	---	---	--

IC180 Netverlies gas netbeheerder

		verwerkingsverslag verstuurd naar de RNB.	
GTS	Ontvangt de NRT-allocaties (inclusief netverliezen) per netgebied van het CSS	Zet de stuursignalen (inclusief netverliezen) klaar en verstuurt deze naar GTS	Output: - Near real-time allocaties (inclusief netverliezen)
PV	Haalt de stuursignaal-details (inclusief netverliezen indien de betreffende PV de PV van het netverlies is in het betreffende netgebied) op bij het CSS	Zet de stuursignaal-details (inclusief netverliezen indien de betreffende PV de PV van het netverlies is in het betreffende netgebied) klaar	Output: Stuursignaal-details (inclusief netverliezen indien de betreffende PV de PV van het netverlies is in het betreffende netgebied)

Bij de opmerkingen onder de tabel wordt een opmerking tussengevoegd:

3. Administratieve aansluitingen ten behoeve van netverliezen (met afnamecategorie GMN) zijn geen stuuraansluitingen maar worden wel in dezelfde informatiestroom als de stuuraansluitingen door de RNB aan CSS aangeleverd. Het aanleveren is bedoeld om, nadat de netverliezen in CSS zijn opgehaald, deze als verbruik aan die specifieke aansluiting (met afnamecategorie GMN) te kunnen toewijzen en vervolgens mee te sturen in het stuursignaal-bericht richting de betreffende PV'er.

Aan het eind van paragraaf 1.6.1 wordt toegevoegd: Merk op dat aan de administratieve netverlies aansluitingen (GMN) geen formele MV rol wordt toegekend (het veld wordt door CSS gevuld met de EANcode van de betreffende RNB).

Het begin van paragraaf 1.6.2 wordt:

De RNB zendt voor elke gasdag een tweetal uittreksels van zijn aansluitingenregister naar het CSS:

1. gegevens voor alle GGV- en GIS-aansluitingen (de stuuraansluitingen), voor alle GMN-aansluitingen (de netverliesaansluitingen) en
- 1.2. geaggregeerde gegevens voor alle overige afnamecategorieën (de niet-stuuraansluitingen).

In paragraaf 1.6.3 wordt de reactie van het CSS: CSS stuurt uiterlijk om 14 minuten na elk hele uur de door CSS bepaalde near real time allocaties, inclusief het netverlies, voor alle netgebieden naar GTS. GTS stelt deze beschikbaar aan de erkende programmaverantwoordelijken (via het COMBAT-systeem).

Laatste alinea's paragraaf 2.1.1 worden: Het CSS valideert het bericht technisch en functioneel. Indien het bericht technisch en functioneel valide is wordt het opgeslagen in de database *Temperatuur*.

Wanneer de temperatuurinformatie niet tijdig (11:00 uur) wordt aangeleverd, wordt om 11:00 uur een e-mail gestuurd aan de aangewezen personen binnen GTS waarin gemeld wordt dat de temperatuurinformatie voor de volgende gasdag nog niet ontvangen is. Tevens is deze mail bedoeld om GTS er op attent te maken dat, wanneer men geen actie onderneemt, de fallback in werking treedt. Indien CSS om 01:00 uur van de volgende kalenderdag geen temperatuurinformatie heeft ontvangen, wordt als fallback de laatste succesvolle aanlevering van temperatuurinformatie genomen.

IC180 Netverlies gas netbeheerder

Eerste alinea 2.1.2 wordt aangevuld met: In deze informatiestroom worden ook de netverliesaansluitingen (alle aansluitingen met afnamecategorie GMN) aangeleverd.

In de eerste tabel van paragraaf 2.1.2 worden voetnoten toegevoegd dat de MV en het JV niet relevant voor netverliesaansluitingen en gevuld worden door de EAN13 van de netbeheerder, resp. nul. Dit wordt ook verwerkt in de tweede tabel van de paragraaf, inclusief de nieuwe afnamecategorie GMN. In de eerste tabel van paragraaf 2.1.3 wordt de afnamecategorie GMN toegevoegd.

In de laatste alinea voor de laatste tabel van paragraaf 2.1.4 wordt toegevoegd: Het fallback scenario is niet van toepassing op de netverliesaansluitingen (met afnamecategorie GMN); dit zijn geen stuuraansluitingen en hiervoor zullen geen meetdata worden aangeleverd (en dus ook niet worden gerappelleerd).

In paragraaf 2.2 worden zowel in het plaatje als de opsomming er onder bij punt 3 de netverliezen toegevoegd.

In paragraaf 2.2.2 wordt bij(onder) de tweede sub-bullit in de opsomming een derde bullit toegevoegd: ☐ Voor netverliesaansluitingen (met afnamecategorie GMN) is het fallback scenario m.b.t. de MV niet van toepassing omdat hiervoor geen meetgegevens benodigd zijn. De tweede en derde bullit worden:

- Per netgebied wordt het netverlies opgehaald (dit is voor het hele jaar vooraf bekend en geregistreerd in CSS);
 - Als er voor een netgebied voor een datum/uur geen netverlies beschikbaar is, dan wordt er geen netverlies gealloceerd voor dat netgebied;
 - Als er voor een netgebied geen of meer dan één GMN-aansluiting is aangeleverd, dan wordt er geen netverlies gealloceerd voor dat netgebied.
- Per netgebied wordt de Energie uit Energie netgebied (de totaal afgenomen energie op het netgebied)
 - vermeerderd met Energie Stuuraansluitingen van alle GIS-stuuraansluitingen en
 - verminderd met Energie Stuuraansluiting van alle GGV-stuuraansluitingen uit de gegevensset Energie Stuuraansluiting behorend bij dit netgebied en
 - verminderd met het berekende netverlies behorend bij dit netgebied.

De formule in paragraaf 2.2.2 wordt: $VPA = TMG - (CGV + NVL) + \text{Energie_in_netkoppelingen} - \text{Energie_uit_netkoppelingen}$

Aan het begin van paragraaf 2.2.3 wordt ingevoegd:

De netverliesaansluitingen (aansluitingen met afnamecategorie GMN) hebben een speciale afhandeling:

- ze worden weliswaar in de informatiestroom Stuuraansluitingen meegenomen maar zijn zelf geen stuuraansluitingen;
- het fallback scenario is niet van toepassing op de netverliesaansluitingen; dit zijn geen stuuraansluitingen en hiervoor zullen geen meetdata worden aangeleverd (en dus ook niet worden gerappelleerd).

In paragraaf 2.2.4 wordt in de laatste tabel in de opsomming van afnamecategorieën (GGV, GIS) de afnamecategorie GMN toegevoegd. Aan het eind van de paragraaf wordt de zin toegevoegd: De toegerekende energie voor de GMN-aansluitingen is het netverlies; dit wordt alleen in het stuursignaal opgenomen bij afname-categorie GMN en alleen bij de PV'er die staat vermeld bij de GMN-aansluiting.

In paragraaf 2.2.5 wordt in de tabel in de opsomming van afnamecategorieën (GGV, GIS) de afnamecategorie GMN toegevoegd. Meteen onder de tabel wordt de zin toegevoegd: De toegerekende energie voor de GMN-aansluitingen is het netverlies; dit wordt alleen in het

IC180 Netverlies gas netbeheerder

stuursignaal opgenomen bij de netverlies-aansluiting met afname-categorie GMN en alleen voor de PV die staat vermeld bij de GMN-aansluiting.

In paragraaf 2.2.6 wordt de eerste zin: Erkende programmaverantwoordelijken kunnen, na aanmelding, de metingen van al hun stuuraansluitingen en hun netverliesaansluitingen opvragen.

In paragraaf 2.2.7 wordt in de tweede kolom van de tabel het volgende gewijzigd: Jaarverbruik wordt Jaarverbruik (JV=0 indien GMN), EAN code MV wordt EAN-code MV (EAN-code RNB indien GMN) en GMN wordt toegevoegd aan de afnamecategorieën.

In het plaatje van paragraaf 2.3 wordt Netverliezen toegevoegd en als 2 na laatste bullit wordt tussengevoegd:

- Netverlies; dit is het per maand per netgebied (verwachte, op een vast omschreven wijze bepaalde) te alloceren netverschil, verdeeld over de uren van de maand naar rato van de fracties van het G2C-profiel. De verantwoordelijkheid voor het tijdig (éénmaal per jaar) beschikbaar stellen hiervan ligt bij de RNB; EDSN FB is verantwoordelijk voor het in CSS registreren van deze netverliezen, zodat ze in de berekening van het stuursignaal gebruikt kunnen worden.

In het plaatje van het Datamodel (hoofdstuk 3) wordt per netgebied een blokje met het netverlies (datum, EAN netgebied, uur, volume) toegevoegd. Meteen onder het plaatje komt:

EDSN FB houdt op aangeven van de netbeheerder het Netverlies bij:

Attribuut naam	Omschrijving	Def.	V	Domein	Opmerkingen
Datum	Kalenderdatum waarvoor de gegevens geldig zijn	jjjj-mm-dd	J	Geldige datum	
Uur	Eindpunt van het uur waarvoor de gegevens gelden.	uu:mm	J	Geldig tijdstip	
EAN-code aanleverende netgebied	EAN-18 code van het netgebied waaruit het gas stroomt als positieve richting naar het ontvangende netgebied	AN18	J		Moet voldoen aan de EAN-18 controle. Moet een geldig netgebied zijn.
Volume	Op vastgestelde wijze bepaalde hoeveelheid netverlies van het betreffende uur en het betreffende netgebied in kWh (netverliesvolume)	N12,6	J	Mag 0 zijn, mag niet negatief zijn.	

Bij voor en in de tabel Stuuraansluiting stamdata wordt GMN toegevoegd:

IC180 Netverlies gas netbeheerder

Afnamecategorie	Afnamecategorie behorende bij de aansluiting	AN3	J	GGV GIS GMN	GMN is geen afnamecategorie voor stuuraansluiting. Betreft de afnamecategorie voor aansluitingen netverlies gas. Deze aansluitingen zijn toegevoegd aan de informatiestroom Stuuraansluiting Stamgegevens (RNB - > CSS).
EAN-code MV	EAN-13 code van de MV die verantwoordelijk is voor de (near real-time) metingen op deze aansluiting	AN13	J		Moet voldoen aan de EAN-13 controle. Moet een geldige MV zijn. Voor GMN geldt EAN-code RNB.
Jaarverbruik	Jaarverbruik m ³ (n:35,17) van deze aansluiting, zoals door de RNB vastgesteld	N 15	J		Dit jaarverbruik wordt (alleen voor GGV en GIS) gebruikt ingeval van fallback scenario (geen uurmetingen aangeleverd). Voor GMN geldt JV=0.
Stuuraansluiting	Geeft aan of regulier near real-time meetdata voor deze aansluiting wordt aangeleverd	AN1		J/N	Veld wordt door het CSS zelf bepaald op basis van aanleveringen; voor GMN is dit altijd "N" .

De laatste bullit van paragraaf 4.2.2 (rapportages voor RNB) wordt:

- De energiebalans op maandbasis per netgebied bestaat uit:
 - o De invoeding vanuit het landelijke net (Energie netgebied).
 - o Plus wat er het netgebied instroomt op netkoppelingen met andere netgebieden.
 - o Minus wat het netgebied uitstroomt op de netkoppelingen met andere netgebieden.
 - o Minus de invoeding (negatieve waarden vanuit stuuraansluitingen).
 - o Minus de netverliezen;
 - o De energie die verdeeld moet worden over stuuraansluitingen en niet-stuuraansluitingen.

Paragraaf 4.5.1 wordt:

De volgende signaleringen zijn gerealiseerd:

IC180 Netverlies gas netbeheerder

- MFS buiten bandbreedte;
- Drempelwaarde aansluiting MFS overschreden;
- Onverwachte aanlevering stamdata stuuraansluitingen;
- Geen/meer dan één GMN-aansluiting per netgebied;
- Geen berekende netverlies beschikbaar per netgebied.

In paragraaf 5.2 wordt aan de opsommingen van GGV en GIS de nieuwe afnamecategorie GMN toegevoegd.

In de laatste regel van de eerste tabel van paragraaf 5.5 wordt aan de opsommingen van GGV en GIS de nieuwe afnamecategorie GMN toegevoegd.

In de op één na laatste tabel wordt in de regel EAN-code MV bij opmerking gezet: EAN-13 controle. Moet een geldige MV zijn, tenzij GMN, dan EAN-code RNB. Altijd gevuld indien het de gegevens van een stuuraansluiting of netverliesaansluiting (GMN) betreft.

Impact Allocatievoorwaarden Gas en Transportvoorwaarden Gas-LNB.

[01-07-2006] besluit 101929/49 [12-05-2016] besluit 2016/202159	Allocatiecode gas
(...)	
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	4 Het allocatieproces voor netgebieden en direct aangesloten
(...)	
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404	<u>4.3.1.13 Voor een aansluiting waar een netbeheerder het netverlies van een netgebied op administreert wordt de afnamecategorie GMN gebruikt.</u>
(...)	
[01-07-2014] besluit 2013/20628 [18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9 Vaststelling netverliesfactorVaststelling te alloceren netverlies
[01-07-2014] besluit 2013/206283 [18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9.1 <u>De regionale netbeheerder stelt jaarlijks vóór 1 oktober de netverliesfactor (NVF) voor het volgende kalenderjaar vast. De regionale netbeheerder berekent jaarlijks voor 1 oktober de per netgebied per uur te alloceren hoeveelheid netverlies voor het er op volgende kalenderjaar, middels de werkwijze die wordt beschreven in de artikelen 4.9.2 tot en met 4.9.12.</u>

[01-07-2014] besluit 2013/206283
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

4.9.2

~~De regionale netbeheerder stelt de netverliesfactor (NVF) vast gelijk aan het gemiddelde procentuele netverlies van de laatste 24 maanden waarvoor op het moment van vaststelling de definitieve reconciliatie beschikbaar is. Het gemiddelde procentuele netverlies is gelijk aan het totaal netverliesvolume over 24 maanden gedeeld door de totale invoeding over 24 maanden. De netbeheerder bepaalt voor elke individuele maand van de drie recentst volledig gereconcilieerde kalenderjaren voor elk netgebied wat het netverlies in dat netgebied is geweest in de desbetreffende maand, aan de hand van de reconciliatieresultaten en op grond van de uitgangspunten:~~

- ~~a) Betreffende de periode voorafgaand aan 1 januari 2015: de reconciliatieresultaten worden herberekend op basis van een volumeherleidingsfactor gelijk aan 0,97624 voor G1A en G2A en 1,00412 voor G2C en MMCF is gelijk aan 1.~~
- ~~b) Betreffende de periode voorafgaand aan 1 januari 2015: voor netgebieden met kleinverbruikaansluitingen die boven de 50 meter NAP liggen, wordt aan de resultaten van het netverlies een additioneel netverlies toegerekend, zijnde per netgebied de som (SJV (ultimo 2014 van de aansluitingen G1A en G2A) maal 0,97624 maal (1 minus de hoogtefactor uit MvGR B.1.3.6.3.2)). Dit additionele netverlies voor hoogteligging wordt éénmalig uitgerekend en over de maanden verdeeld volgens het G1A-profiel van 2014 en opgeteld bij de maandtotalen uit de vorige stap.~~
- ~~c) Betreffende de periode vanaf 1 januari 2015 en tot 1 januari 2017: de reconciliatieresultaten worden herberekend op basis van een volumeherleidingsfactor gelijk aan 0,99203 (i.e. 0,97624/0,98408) voor G1A en G2A en 1 voor G2C en MMCF gelijk aan 1. Bij deze herberekening wordt verondersteld dat elk volume in het kleinverbruiksegment met administratieve temperatuurherleiding tot stand is gekomen.~~
- ~~d) Betreffende de periode na 1 januari 2017: de daadwerkelijke reconciliatieresultaten~~

[01-07-2014] besluit 2013/206283
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

4.9.3

~~Na vaststelling van de netverliesfactor (NVF) informeert de regionale netbeheerder de netbeheerder van het landelijk gastransportnettransmissiesysteembeheerder, de balanceringszonebeheerder en de betrokken erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers over zijn netverliesfactor (NVF). Per netgebied wordt het gemiddelde netverlies per kalendermaand bepaald door de corresponderende getallen per jaar uit 4.9.2 bij elkaar op te tellen en te delen door 3.~~

[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

4.9.4

~~Per maand wordt het gemiddelde netverlies per netgebied opgeteld tot een netverlies (of netwinst) voor het gehele verzorgingsgebied van een netbeheerder voor de desbetreffende maand.~~

[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

4.9.5

~~Als het netverlies voor een maand over het gehele verzorgingsgebied uitkomt op een~~

IC180 Netverlies gas netbeheerder

	<u>netwinst, wordt voor elk individueel netgebied het netverlies op nul gesteld.</u>
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9.6 <u>Als het netverlies voor een heel jaar over het gehele verzorgingsgebied uitkomt op een netwinst, wordt voor het hele jaar voor elke individueel netgebied in elke maand het netverlies op nul gesteld.</u>
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9.7 <u>De niet gealloceerde netwinst uit 4.9.5 wordt over de maanden met netverlies verdisconteerd door een jaarcorrectiefactor te bepalen: het bepaalde gemiddelde jaarnetverlies over het hele verzorgingsgebied gedeeld door de som van de maandnetverliezen over het hele verzorgingsgebied in de maanden dat er netto een netverlies is.</u>
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9.8 <u>Indien er sprake is van een netverlies voor een maand over het gehele verzorgingsgebied, dan wordt voor elk netgebied het netverschil (zowel netverlies als netwinst), vermenigvuldigd met de jaarcorrectiefactor.</u>
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9.9 <u>Per maand wordt, indien er netgebieden zijn met netwinst, de netwinst van deze netgebieden op nul gesteld.</u>
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9.10 <u>De niet gealloceerde netwinst uit 4.9.9 wordt over de netgebieden met een netverlies verdisconteerd door een maandcorrectiefactor te bepalen: het netto netverlies over het hele verzorgingsgebied van de desbetreffende maand gedeeld door de som van de netgebieden met netverlies in de desbetreffende maand.</u>
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9.11 <u>Per maand wordt, per netgebied waarvoor het netverlies nog niet op nul is gesteld, het netverlies vermenigvuldigd met de maandcorrectiefactor van de desbetreffende maand.</u>
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9.12 <u>Het per maand bepaalde netverlies wordt per netgebied over de uren van de maand verdeeld naar rato van de fracties van het G2C-profiel bij de standaardprofieltemperatuur.</u>
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404	4.9.13 <u>Het bepaalde netverlies per netgebied per uur wordt op elektronische wijze gepubliceerd op een publiek toegankelijke plaats, uitgedrukt in kWh, uiterlijk de vijfde werkdag van oktober.</u>
	(...)
[01-07-2006] besluit 101929/49	5 Nadere reconciliatieregels
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	5.1 Reconciliatie per netgebied
	(...)
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [18-04-2018] cpt BR-2018-1404	5.1.4 Nadat de berekeningen voor alle relevante verbruikers door de regionale netbeheerder zijn uitgevoerd, berekent de regionale netbeheerder de maand meetcorrectiefactor (MMCF) <u>het netverlies van de desbetreffende maand</u> van het desbetreffende netgebied, zoals uitgewerkt in paragraaf B6.4 van bijlage 6 (Rekenregels reconciliatie). De regionale netbeheerder informeert de betrokken erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers over de maand meetcorrectiefactor <u>het netverlies</u> .

[01-07-2006] besluit 101929/49	(...)	5.3 Verstrekking van reconciliatiegegevens
[01-07-2006] besluit 101929/49 [16-12-2009] besluit 102990/8 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [08-09-2015] voorstel BR-15-1100 (ACM-dossier 15.0801.52) [18-04-2018] cpt BR-2018-1404	5.3.1	Door regionale netbeheerder aan de, betreffende erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers: Voor elk netgebied: per kalendermaand per afnamecategorie voor elke voorkomende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie de tijdens het lopende reconciliatieproces vastgestelde totale hoeveelheid gas (uitgedrukt in MJ), de totale hoeveelheid gas vóór de uitvoering van dit reconciliatieproces, alsmede de maand-meetcorrectiefactor <u>het netverlies van de desbetreffende maand</u>; hiervoor wordt het bericht 'RNINFO' gebruikt.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9	(...)	Bijlage 2 Het off line allocatieproces door de regionale netbeheerder
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-07-2011] besluit 103732/7 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [18-04-2018] cpt BR-2018-1404	(...)	B2.3 vervallen <u>De netbeheerder stelt, als derde stap, het netverlies vast op de waarde die conform 4.9.1 tot en met 4.9.12 is berekend voor het desbetreffende uur.</u>
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-07-2011] besluit 103732/7 [01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [18-04-2018] cpt BR-2018-1404	B2.4	De regionale netbeheerder berekent, als derde<u>vierde</u> stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de profielafnemers; dit zijn de zogenaamde profielklanten. Daartoe trekt de regionale netbeheerder de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties <u>en het in de derde stap bepaalde netverlies</u> af van de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.
[01-07-2006] besluit 101929/49 [01-04-2011] besluit 102669_3/9 [12-01-2012] besluit 103871/4 [01-08-2013] besluit 103834/122 [18-04-2018] cpt BR-2018-1404	B2.5	De vierde<u>vijfde</u> stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de profielklanten. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform de verbruiksprofielenmethodiek uitgevoerde berekeningen. Voor elke erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie berekent de regionale netbeheerder per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGV_{PV,LE,PC,netgebied}) (zie bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de profielklanten plaatsvindt.
[01-04-2011] besluit 102669_3/9	(...)	Bijlage 2a Het near-real-time allocatieproces in het Centraal Systeem Stuursignaal
[01-01-2015] besluit 103640/40 [01-01-2015] AWB 13/645 [18-04-2018] cpt BR-2018-1404	(...)	B2a.3a vernietigd <u>Het Centraal Systeem Stuursignaal stelt, als derde stap, het netverlies vast op de waarde die conform 4.9.1 tot en met 4.9.12 is berekend voor het desbetreffende uur.</u>

IC180 Netverlies gas netbeheerder

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] besluit 2013/206283
[01-01-2015] AWB 13/645
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

B2a.4 Het Centraal Systeem Stuursignaal berekent, als ~~derde~~vierde stap, de totale afgenomen uurhoeveelheid voor het collectief van de profielafnemers en de aangesloten met afnamecategorie GXX; dit zijn de niet-GGV aangesloten. Daartoe trekt het Centraal Systeem Stuursignaal de som van de in de tweede stap bepaalde allocaties en het in de derde stap bepaalde netverlies af van de op het netgebied gemeten hoeveelheid gas van het desbetreffende uur.

[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[30-11-2016] voorstel NEDU-16022
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

B2a.5 De ~~vierde~~vijfde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de niet-GGV aangesloten. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform ~~bijlage 1a van deze regeling en~~ bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas uitgevoerde berekeningen. Voor elke erkende programmaverantwoordelijke berekent het Centraal Systeem Stuursignaal per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (GVSH;LE,PC,netgebied) (zie ~~bijlage 1a van deze regeling en~~ bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet-GIS aangesloten plaatsvindt.

(...)

[01-07-2006] besluit 101929/49

Bijlage 6 Rekenregels reconciliatie

(...)

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

B6.4 Berekening van de maand-meetcorrectiefactor (MMCF) het netverlies

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

B6.4.1 ~~Aanvullend op de meetcorrectiefactor die tijdens het maandelijks allocatieproces is bepaald, wordt een voor de desbetreffende kalendermaand geldende maand-meetcorrectiefactor (MMCF) van een netgebied bepaald. Het toepassen van deze maand-meetcorrectiefactor maakt het onder meer mogelijk volumeherberekeningen ten gevolge van correcties van dagelijks of uurlijks op afstand uitleesbare meetinrichtingen op het netgebied of de gebruiker (de zogenaamde correctie energie) te verwerken tijdens het reconciliatieproces. [vervallen]~~

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

B6.4.2 De maand-meetcorrectiefactorHet netverlies wordt als volgt bepaald:

[01-07-2006] besluit 101929/49
[22-12-2006] besluit 102411/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] besluit 2013/206283
[01-01-2015] AWB 13/645
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

B6.4.2.1 Bepaal maandtotaal profielafnemers

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 en volgens B4.1.1 verstrekte correctie-energie tot een maandtotaal (d.i. het maandtotaal netgebied).

~~Als tweede stap bepaalt de regionale netbeheerder de totale door de profielafnemers via het betreffende netgebied afgenomen hoeveelheid in de betreffende kalendermaand (d.i. het maandtotaal profielklanten) het netverlies van het desbetreffende netgebied voor de desbetreffende maand door het maandtotaal 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.~~

(...)

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

B6.4.2.3 Extra voedingspunten

Als een regionale netbeheerder niet alleen gas ontvangt vanuit het landelijk gastransportnet maar daarnaast ook gas ontvangt vanuit andere transportnetten, bergingen of productienetten (bijvoorbeeld in geval van biogasopwekking), zal de betreffende regionale netbeheerder hiermee bij de berekening van het ~~maandtotaal profielklanten~~ netverlies rekening moeten houden. De gedurende de kalendermaand op het netgebied gemeten hoeveelheid gas zal moeten worden verhoogd met de hoeveelheid gas die uit de andere gastransportnetten e.d. is ontvangen. De dan te volgen werkwijze is beschreven in paragraaf B5.6 van bijlage 5 (Bijzondere omstandigheden).

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

B6.4.2.4 Berekening MMCF van het netgebied

~~De regionale netbeheerder berekent de maand-meetcorrectiefactor van het netgebied (MMCF) voor de desbetreffende kalendermaand door het berekende maandtotaal profielklanten te delen door de som van de gedurende deze kalendermaand afgenomen hoeveelheid door de verbruikers, bedoeld in paragraaf 5.1.2 van de Allocatievoorwaarden Gas en welke hoeveelheid is berekend zoals in deze paragraaf is aangegeven. [vervallen]~~

(...)

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

B6.5 Sommatie voor erkende programmaverantwoordelijke/leverancier op netgebied

[01-07-2006] besluit 101929/49
[16-12-2009] besluit 102990/8
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[01-01-2015] besluit 103640/40
[01-01-2015] AWB 13/645
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

B6.5.1

De regionale netbeheerder sommeert voor elk netgebied per afnamecategorie voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie de berekende hoeveelheid energie per verbruiker voor elke kalendermaand. De per afnamecategorie aan de erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie toe te kennen hoeveelheid energie wordt verkregen door het totaal van :

- de som van de hoeveelheid energie per verbruiker, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.3 van deze bijlage.
- de som van de hoeveelheid energie per verbruiker, waarvan de hoeveelheid is vastgesteld ingevolge paragraaf B6.2 van deze bijlage, ~~te vermenigvuldigen met de MMCF (maand-meetcorrectiefactor) van het desbetreffende netgebied in de desbetreffende maand.~~

[01-07-2006] besluit 101929/49

Transportcode Gas – LNB

(...)

[21-12-2007] besluit 102673/17
[01-01-2009] besluit 102907_1/20
[01-07-2009] besluit 102907_1/27
[16-07-2009] AWB 09/815
[01-07-2009] besluit 102907_1/50
[13-11-2010] besluit 103147/25
[01-07-2011] besluit 103147/25
[01-07-2011] besluit 103732/7
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
Verplaatst, was deel van 2.1.2b
[01-01-2013] besluit 103876/14
[16-03-2013] besluit 104170/14
[01-01-2015] besluit 2014/202977
[01-01-2015] besluit 2014/207389
[14-11-2017] BR-16-1204
[18-04-2018] cpt BR-2018-1404

2.1.2c

De regionale netbeheerders doen aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet maandelijks uiterlijk op de zesde werkdag volgende op de eerste kalenderdag van de maand opgave van de volgende gegevens [voor de aansluitingen direct aan gesloten op het regionaal gastransportnet](#), geldend per eerste kalenderdag van die maand, per exitpunt per erkende programmaverantwoordelijke per leverancier:

Voor profielafnemers:

- het aantal profielafnemers per profielcategorie;
- de som van de standaardjaarverbruiken per profielcategorie.

Voor telemetriegrootverbruikers:

- het aantal telemetriegrootverbruikers;
- de som van de maxverbruiken voor telemetriegrootverbruikers als vastgelegd in de aansluitingenregisters van de regionale netbeheerders.

Voor het netverlies:

- De som van de uurlijkse netverliesvolumes van het desbetreffende kalenderjaar

Uiterlijk op de tiende werkdag van de vierde maand na afloop van de maand waarop de gegevens betrekking hebben verstrekken de regionale netbeheerders de genoemde gegevens nogmaals aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, waarbij zij correcties verwerken die zijn aangebracht naar aanleiding van opmerkingen die zijn ingediend door erkende programmaverantwoordelijken en leveranciers bij de regionale netbeheerders.

De regionale netbeheerders zenden op dezelfde dagen de genoemde gegevens tevens naar de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijken. Erkende programmaverantwoordelijken zijn gehouden de conform dit artikel door de regionale netbeheerder in de eerste maand verstrekte gegevens bij ontvangst te controleren op plausibiliteit en eventuele vermeende fouten zo spoedig mogelijk, doch in elk geval vijf werkdagen vóór de verstrekking van nieuwe gegevens in de vierde maand conform dit artikel, te melden bij de regionale netbeheerder.

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

[21-12-2007] besluit 102673/17
 [01-01-2009] besluit 102907_1/20
 [01-07-2009] besluit 102907_1/27
 [16-07-2009] AWB 09/815
 [01-07-2009] besluit 102907_1/50
 [13-11-2010] besluit 103147/25
 [01-07-2011] besluit 103147/25
 [01-07-2011] besluit 103732/7
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 Verplaatst, was deel van 2.1.2b
 [01-01-2013] besluit 103876/14
 [01-08-2012] besluit 103834/122
 [01-01-2015] besluit 2014/202977
 [01-01-2015] besluit 2014/207389
 [18-04-2018] cpt BR-2018-1404

NB: aanpassing in formule is niet gemarkeerd

2.1.2d

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

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

$$OV_{PV,netgebied,profiel} = FF_{profiel} \cdot \left[\frac{SJV_{G1,PV,netgebied} \cdot F_{G1,maand} + (SJV_{G2,PV,netgebied} + JV_{GMN,PV,netgebied}) \cdot F_{G2,PV,maand}}{SC_{profiel,land}} \right]$$

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

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

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

Waarbij de maandelijkse fractie voor de profielafname wordt bepaald met:

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

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

waarin:

$OV_{PV,netgebied,profiel}$ De OV-exitcapaciteit voor profielafnemers van een bepaalde erkende programmaverantwoordelijke voor een bepaald netgebied

$SJV_{Cat, PV, netgebied}$ De som van de standaardjaarverbruiken voor alle profielafnemers met een bepaalde afnamecategorie voor een bepaalde erkende programmaverantwoordelijke voor een bepaald netgebied.

Cat Afnamecategorie

$JV_{GMN, PV, netgebied}$ De som van de uurlijkse netverliesvolumes

$SC_{profiel,land}$ De standaardcapaciteit profielafnemers

$PC_{profiel,land}$ De plancapaciteit profielafnemers

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

$F_{Gx,maand}$ De maximale uurfractie voor de profielenmethodiek conform bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas voor afnamecategorie x bij de referentietemperatuur behorend bij de onderhavige maand

IC180 Netverlies gas netbeheerder

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

$FF_{profiel}$ De fitfactor profielafnemers

De berekening wordt uitgevoerd volgens het volgende stappenplan:

Stap	Doel	Frequentie	Bepaling grootte	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	
2b	RNB	maand		Stuur de resultaten van stappen 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 profielfractie (volgens bijlage 3 van de Informatiecode Elektriciteit en Gas) bij de voor die maand geldende referentietemperatuur te vermenigvuldigen met de som van het standaardjaarverbruik per erkende programmaverantwoordelijke en met de fitfactor voor profielafnemers.

Invoeringsstrategie:

De in dit issue beschreven werkwijze veronderstelt een ingangsdatum van 1 januari van een kalenderjaar.. Afhankelijk van de daadwerkelijke inwerkingtredingsdatum van het bewuste artikel uit het wetgevingstraject Vet, zal dat 1 januari 2019 of 1 januari

IC180 Netverlies gas netbeheerder

2020 worden. Uitgaand van een invoeringsdatum van 1 januari 2019, zal het issue zal onderdeel moeten zijn van de sectorrelease 2018.

Te vervallen issues:

n.v.t.

Versieoverzicht:

- 0.1 Auke Jongbloed, Emile Püttmann, 21 juli 2015
- 0.2 Na bespreking werkgroep, d.d. 24 juli 2015.
- 0.3 Na bespreking werkgroep, d.d. 20 augustus
- 0.35 Ter bespreking in IC-WG en IC-K, 28 augustus 2015
- 0.4 Na bespreking werkgroep, d.d. 1 september 2015
- 0.5 Na bespreking werkgroep, d.d. 14 september 2015
- 0.6 Na bespreking werkgroep, d.d. 22 september 2015
- 0.7 Na bespreking werkgroep, d.d. 30 september 2015
- 0.8 Na bespreking werkgroep, d.d. 2 oktober 2015
- 0.85 Toevoegen van impact op codes en documentatie, enkele tekstuele aanpassingen.
- 0.86 Tekstuele aanpassingen Marco meegenomen.
- 0.99 Ter vaststelling ALV NEDU.
- 1.0 Vastgesteld ALV NEDU
- 1.1 Vernieuwen n.a.v. bespreking werkgroep d.d. 12 februari 2018 en aannemen wetsvoorstel in Eerste Kamer 3 april 2018.
- 1.2 Aangepast n.a.v. telefonisch overleg 18/04/2018, tekst implementatie van codewijzigingsvoorstel en schriftelijke review
- 1.3 Aangepast n.a.v. reviewronde werkgroep
- 1.4 Aangepast n.a.v. schriftelijke goedkeuringsronde ICWG/IC-K.
- 1.9 Ter vaststelling ALV NEDU
- 2.0 Definitief

IC180 Netverlies gas netbeheerder

Bijlage 1: Schema basisjaren voor bepalen netverlies en de toe te passen correctiefactoren

	op basis van de reconciliatie van de jaren							
allocatiejaar	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
2017								
2018								
2019								
2020								
2021								
2022								
Toe te passen correctiefactoren								
G1A en G2A	0,97624			0,99203		geen		
G2C	1,00412			geen				
effect hoogteligging toevoegen*	Ja			Nee				

Voorbeeld toeslag netverlies als gevolg van hoogteligging				
aansluiting	SJV ultimo 2014	hoogtefactor MvGR B1.3.6.3.2	extra netverlies agv hoogteligging	berekening
1	2000	1	0	$2000 * 0,97624 * (1-1)$
2	2000	0,99423	11	$2000 * 0,97624 * (1-0,99423)$
3	3000	0,99423	17	$3000 * 0,97624 * (1-0,99423)$
4	3000	0,98850	34	$3000 * 0,97624 * (1-0,98850)$
totaal toeslag netverlies agv hoogteligging			62	over maanden verdelen vlgs G1A profiel 2014

IC180 Netverlies gas netbeheerder

Bijlage 2: Voorbeeld_allocatie netverliezen voor netbeheerder met 4 netgebieden

Netverliezen/meetwinst: Netgebied															totaal
	A	110	95	108	80	5	-35	-45	-10	38	55	40	118	559	
	B	54	106	47	18	0	-50	-50	-32	-3	36	14	93	233	
	C	-20	-30	-35	-40	-50	-50	-50	-40	-35	-30	-20	-15	-415	
	D	26	39	-10	-48	45	-5	-5	-18	10	-11	26	304	353	
														Gemiddeld Jaarnetverlies hele verzorgingsgebied	
Totaal verzorgingsgebied		170	210	110	10	0	-140	-150	-100	10	50	60	500	730	
														Totaal netverlies over netverliesmaanden	
Netverlies in 'netverliesmaanden'.		170	210	110	10					10	50	60	500	1120	
		Gemiddeld netverlies en meetwinst per maand (gebaseerd op 3 jaren). Positief is netverlies, negatief is meetwinst												Jaar-correctiefactor	
														0,651785714	
Stap 1 elimineren maanden met meetwinst															
	A	72	62	70	52	0	0	0	0	25	36	26	77		
	B	35	69	31	12	0	0	0	0	-2	23	9	61		
	C	-13	-20	-23	-26	0	0	0	0	-23	-20	-13	-10		
	D	17	25	-7	-31	0	0	0	0	7	-7	17	198		
														Totale jaarallocatie	
Totaal Verzorgingsgebied		111	137	72	7	0	0	0	0	7	33	39	326	730	
Maand-correctieFactor		0,8947	0,875	0,71	0,102					0,208	0,5495	0,75	0,970874		
Stap 2 elimineren netgebieden met meetwinst														Jaarverbruik in OV-exit	
verdelen maandverbruiken in allocatie; per uur verdelen vlgs G2C	A	64	54	50	5	0	0	0	0	5	20	20	75	293	
	B	31	60	22	1	0	0	0	0	0	13	7	59	193	
	C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	D	15	22	0	0	0	0	0	0	0	1	0	13	192	244
														Totale jaarallocatie	
Totaal Verzorgingsgebied		111	137	72	7	0	0	0	0	7	33	39	326	730	