

Evaluatie volumebepalingssysteem 2021



Evaluatie Volumebepalingsysteem

2021

Alle rechten voorbehouden. Niets uit deze uitgave mag worden vermenigvuldigd, openbaar gemaakt, opgeslagen in een gegevensopzoeksysteem of in enigerlei andere vorm of op enigerlei andere wijze worden verspreid, hetzij elektronisch, mechanisch, door middel van fotokopie, microfilm of op andere wijze, zonder de schriftelijke toestemming van Gasunie Transport Services B.V.

Gasunie Transport Services B.V. accepteert geen enkele aansprakelijkheid met betrekking tot het gebruik van, of voor schade die voortvloeien uit het gebruik van enigerlei informatie die wordt beschreven in dit document.

1. INHOUDSOPGAVE

1. INHOUDSOPGAVE	2
2. DEFINITIES & SYMBOLEN.....	3
3. SAMENVATTING / CONCLUSIE	4
4. DATA BESCHIKBAARHEID	5
4.1. Functionele eisen	5
4.2. Realisatie periode 2021.....	5
5. STORINGSDUUR METING EN/OF DATA ACQUISITIE.....	6
5.1. Functionele eisen	6
5.2. Realisatie periode 2021.....	6
6. GASMETER	7
6.1. Functionele eisen	7
6.2. Realisatie jaarlijkse steekproef gasmeters over de periode 2021	7
6.2.1 Flowgewogen gemiddelde miswijzing bij de hoogste druk waarbij is geijkt	7
7. VOLUMEHERLEIDINGSINSTRUMENT (EVHI)	9
7.1. Functionele eisen	9
7.2 Realisatie EVHI's over de periode 2021	9
7.2.1 Herleidingsfout	9
7.2.2 Verschil herleidingsfout tussen 2 metingen.....	10
7.2.3 Fout drukopnemer	11
7.2.4 Fout temperatuuropnemer	11
7.2.5 HF/LF-fout	12
8. TESTGASRESULTATEN	13
8.1. Functionele eis.....	13
8.2. Realisatie periode 2021.....	13
9. MEETONZEKERHEID	14
9.1. Functionele eisen	14
9.2. Realisatie meetonzekerheid voor de periode 2021	14
REFERENTIELIJST	15

2. DEFINITIES & SYMBOLEN

In dit hoofdstuk wordt een overzicht gegeven van de definities en symbolen die in deze beschrijving gebruikt worden en die niet beschreven staan in de 'Begrippencode Gas' [1]. Daar waar mogelijk is gebruik gemaakt van de definities zoals vastgelegd in relevante ISO normen [2], [3].

afwijking (B)

resultaat van de kalibratie.

EVHI

Elektronisch volumeherleidingsinstrument. Een EVHI zet de door de gasmeter geregistreerde kubieke meters gas onder bedrijfscondities (niet herleid volume) om naar kubieke meters gas onder normaal condities (herleid volume).

fout (F)

het verschil tussen de gemeten waarde en de ware waarde.

HF

hoog frequent signaal, contactloos vanuit het binnenwerk van de gasmeter.

H_s

symbool gebruikt voor het aanduiden van de calorische bovenwaarde. Eenheid [MJ/m³(n)]

kalibreren

vaststellen van het verschil tussen de gemeten waarde en het referentiemiddel binnen een gedefinieerd meetbereik.

LF

laag frequent signaal, vanaf het mechanisch telwerk van de gasmeter.

maximaal toelaatbare fout (MTF)

hoogste toegestane waarde van de fout.

onzekerheid

tweemaal de standaarddeviatie van een kansverdeling, uitgaande van een normaal verdeling.

referentiemiddel

apparaat of systeem dat voor kalibratie wordt gebruikt en met gekende onzekerheid de ware waarde representeert.

significantieniveau (SCN)

de gekende onzekerheid van het referentiemiddel.

3. SAMENVATTING / CONCLUSIE

In de Meetcode gas - LNB worden eisen gesteld aan de bepalingsmethodiek van de totale geleverde energiehoeveelheid. Deze energiehoeveelheid wordt bepaald uit het gasvolume en de calorische waarde. Het volumebepalingsysteem bepaalt het volume op een aansluiting en systeemverbinding. Het gaskwaliteitsysteem bepaalt de calorische waarde op een aansluiting en systeemverbinding.

In dit rapport wordt de jaarlijkse evaluatie beschreven van het volumebepalingsysteem over de periode 2021, als genoemd in artikel 4.5.1 van de Meetcode gas - LNB. Een uitgebreide beschrijving van het volumebepalingsysteem is te vinden op de GTS website.

Onderdeel van de evaluatie is het toetsen van de realisatie van de verschillende kentallen aan de gestelde eisen in de Meetcode gas - LNB. Deze eisen betreffen de beschikbaarheid van de data, de maximale storingsduur van de meting en/of data acquisitie en de totale meetonzekerheid van de meetinrichting. Aanvullend is een overzicht gegeven van de kalibratieresultaten van de componenten van de meetinrichting.

In de evaluatie zijn de realisaties aan de eisen, als genoemd in artikel 1.3 van de Meetcode gas - LNB, getoetst. Een overzicht van de resultaten is weergegeven in tabel 1.

Tabel 1

Functionele eis 'Meetcode gas LNB'		Voldaan Ja/Nee
Beschikbaarheid data per uur (gemiddelde op jaarbasis)	≥ 99%	Ja
Maximale storingsduur meting en/of data acquisitie	24 uur	Ja
Meetonzekerheid in hoeveelheid energie op maandbasis	≤ 1%	Ja
Meetonzekerheid in hoeveelheid energie per uur	≤ 2%	Ja

4. DATA BESCHIKBAARHEID

4.1. Functionele eisen

De functionele eis uit de Meetcode gas - LNB luidt:

Beschikbaarheid data per uur (gemiddelde op jaarbasis) $\geq 99\%$

Deze eisen gelden op basis van 95% betrouwbaarheid.

4.2. Realisatie periode 2021

De beschikbaarheid van de data is bepaald van alle 1038 aansluitingen/systeemverbindingen met in totaal 2493 meetstraten. De gemiddelde beschikbaarheid over de periode 2021 bedraagt 99,86%.

Het onderstaande histogram geeft de verdeling weer van de data beschikbaarheid.



5. STORINGSDUUR METING EN/OF DATA ACQUISITIE

5.1. Functionele eisen

De functionele eis uit de Meetcode gas - LNB luidt:

<i>Maximale storingsduur meting en/of data acquisitie</i>	<i>24 uur</i>
---	---------------

Deze eisen gelden op basis van 95% betrouwbaarheid.

5.2. Realisatie periode 2021

Uit paragraaf 4.2 blijkt een gemiddelde onbeschikbaarheid van de data van 0,14%.

Deze onbeschikbaarheid¹ voor de periode 2021 bestaat uit:

- 7708 gebeurtenissen waarin de meting en/of data acquisitie ≥ 1 uur onbeschikbaar was
- waarvan 147 gebeurtenissen waarbij de onbeschikbaarheid van de meting en/of data acquisitie langer dan 24 uur is geweest

Uit de bovenstaande registraties kan worden afgeleid dat:

- de gemiddelde tijdsduur van de onbeschikbaarheid per gebeurtenis 4 uren bedroeg.
- in 1,91% van de gebeurtenissen de onbeschikbaarheid van de meting en/of data acquisitie langer duurde dan 24 uur.

¹ Een onbeschikbaarheid van 0,14% voor de 2493 meetstraten resulteert er in dat van het theoretisch aantal uurwaarden van 21.838.680 (=365 dagen * 24 uurwaarden * 2493 meetstraten) er slechts 30574 uurwaarden (=0,14%) niet beschikbaar zijn geweest.

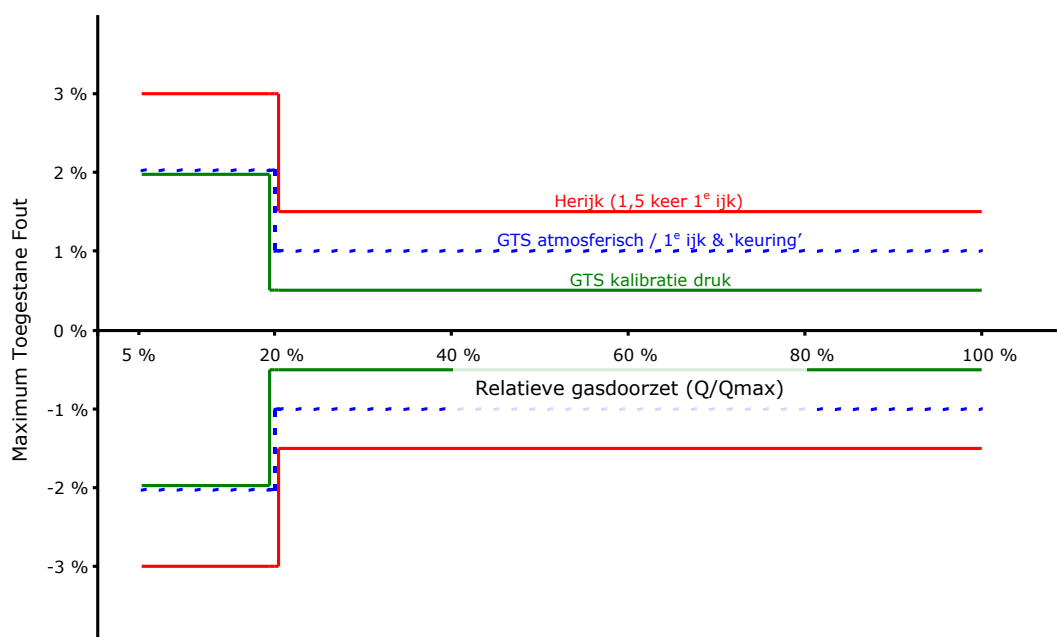
6. GASMETER

6.1. Functionele eisen

De functionele eisen uit de Meetcode gas - LNB luiden:

Bij de hoogste druk waarbij gekalibreerd wordt is de miswijzing $\leq 0,5\%$ in het gebied tussen $0,25 \cdot Q_{\max}$ en $Q_{\max}$

De criteria waaraan een turbinegasmeter dient te voldoen zijn samengevat in onderstaande figuur.



Alle meters die worden geplaatst zijn voorzien van een certificaat en worden getoetst op bovenstaande eisen voordat deze worden ingebouwd. Iedere aangeslotene kan deze certificaten elektronisch opvragen via de website GTS-Gasport voor de gasmeters die aanwezig zijn in haar aansluiting(en) en/of systeemverbinding(en).

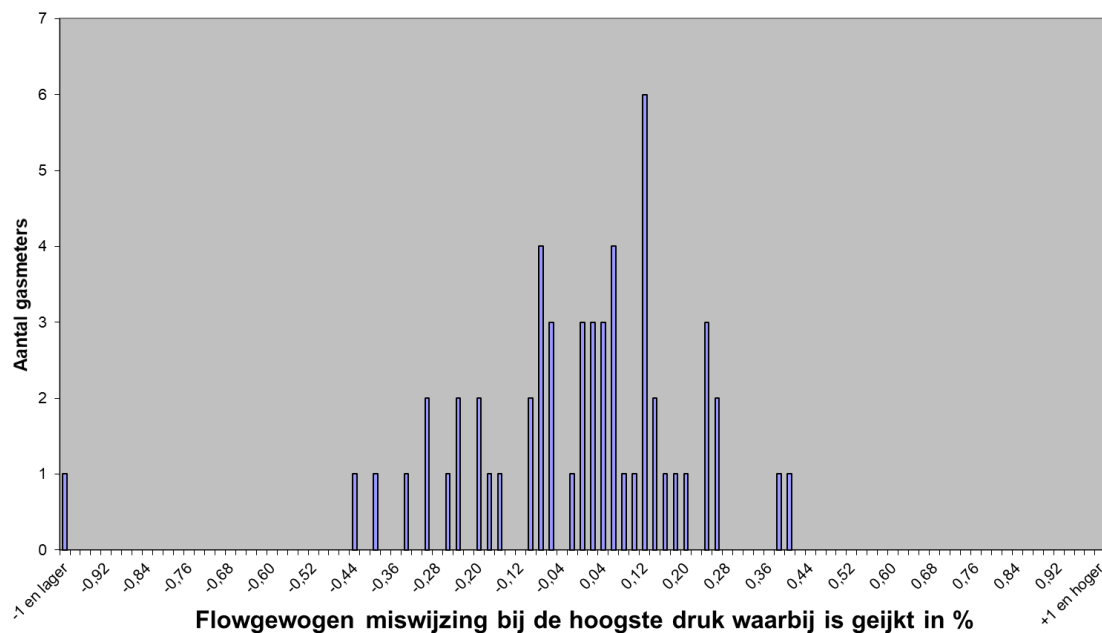
6.2. Realisatie jaarlijkse steekproef gasmeters over de periode 2021

De controle op in gebruik zijnde gasmeters vindt plaats middels een jaarlijkse steekproef. In het kader van de steekproef 2021 zijn hiervoor 60 gasmeters uitgebouwd en aangeboden voor kalibratie bij de hoogste werkdruk. Ten tijde van het uitbrengen van dit rapport zijn van 56 gasmeters de miswijzing bepaald. De resultaten voor de resterende gasmeters zijn nog niet bekend en besloten is deze voorlopig buiten beschouwing te laten.

6.2.1 Flowgewogen gemiddelde miswijzing bij de hoogste druk waarbij is geijkt

Bij een kalibratie wordt de flowgewogen gemiddelde miswijzing bepaald bij $5\% \cdot Q_{\max}$, $10\% \cdot Q_{\max}$, $25\% \cdot Q_{\max}$, $40\% \cdot Q_{\max}$, $70\% \cdot Q_{\max}$ en $100\% \cdot Q_{\max}$. De flowgewogen gemiddelde

miswijzing (zie [4]) van de gasmeters bedraagt -0,0016%. De standaarddeviatie van de flowgewogen miswijzing bedraagt 0,185%. Het onderstaande histogram geeft de verdeling weer van de flowgewogen miswijzing.



Bij kalibratie van gasmeter met serienummer 35938 is een FGG miswijzing van -4.85% en bij $Q_i/Q_{\max}$ van 10% een miswijzing van -40.80% geconstateerd. Het betreft een gasmeter van een reservemeetstraat welke onder normale condities niet wordt gebruikt. Bevindingen vermeld bij de uitbouw en kalibratie maken het aannemelijk dat de prestaties van deze gasmeter bij inbedrijfname op korte termijn zouden hebben geleid tot vervanging. Om deze redenen zal de miswijzing van deze meter als niet representatief worden beschouwd en is deze niet meegenomen in de bepaling van het FGG gemiddelde en de meetonzekerheid in hoofdstuk 9.

7. VOLUMEHERLEIDINGSINSTRUMENT (EVHI)

7.1. Functionele eisen

De functionele eisen uit de Meetcode gas - LNB voor de bepaling van de hoeveelheid gas onder normaal condities met de pTz methode luiden :

<i>Herleidingsfout</i>	$\leq 0,5\%$
<i>Vershil herleidingsfout tussen 2 controle metingen</i>	$\leq 0,3\%$
<i>Fout drukopnemer</i>	$\leq 0,4\%$
<i>Fout temperatuuropnemer</i>	$\leq 0,5K$
<i>HF/LF-fout</i>	$\leq 0,1\%$

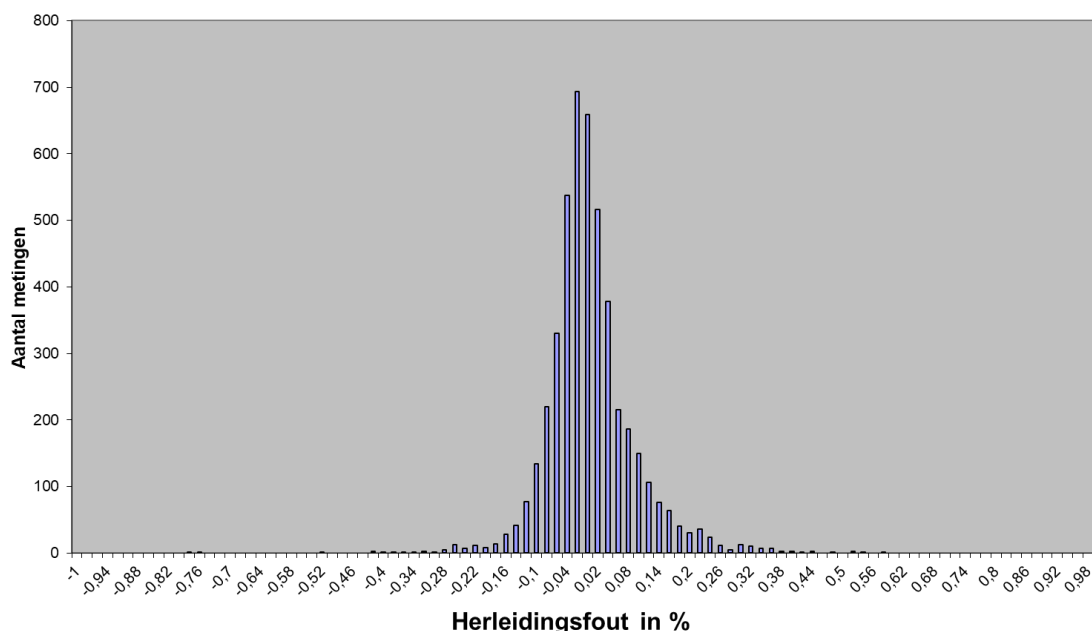
7.2 Realisatie EVHI's over de periode 2021

De EVHI's worden 1 keer per jaar gekalibreerd. Tijdens deze kalibratie worden de in paragraaf 7.1 genoemde fouten bepaald. Het aantal uitgevoerde controlemetingen in 2021 bedraagt 4694.

7.2.1 Herleidingsfout

De gemiddelde afwijking van de herleidingsfout bedraagt -0.0032%, waarbij 99,7% een afwijking met een absolute waarde van minder dan 0,5% heeft. De standaarddeviatie van de afwijking bedraagt 0,097%.

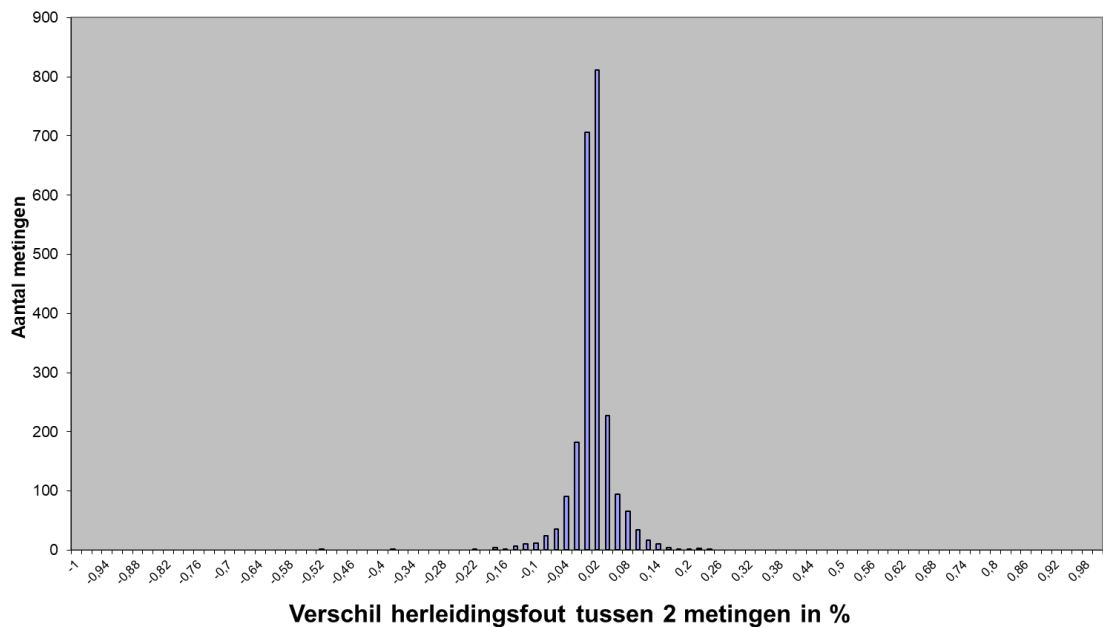
Het onderstaande histogram geeft de verdeling weer van de geregistreerde afwijkingen.



7.2.2 Verschil herleidingsfout tussen 2 metingen

Het gemiddelde verschil tussen 2 controlemetingen bedraagt 0,002%, waarbij 99,9% een afwijking met een absolute waarde van minder dan 0,3% heeft. De standaarddeviatie van de afwijking bedraagt 0,04%.

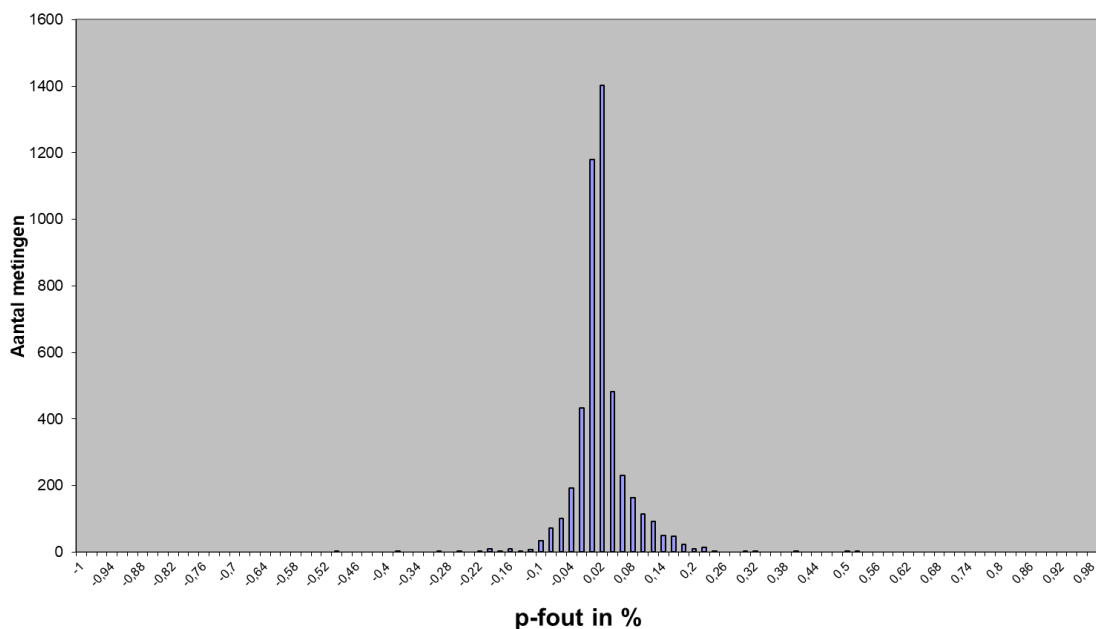
Het onderstaande histogram geeft de verdeling weer van de geregistreerde afwijkingen.



7.2.3 Fout drukopnemer

De gemiddelde afwijking van de drukopnemers bedraagt 0,008% waarbij 99,91% een afwijking met een absolute waarde van minder dan 0,4% heeft. De standaarddeviatie van de afwijking bedraagt 0,053%.

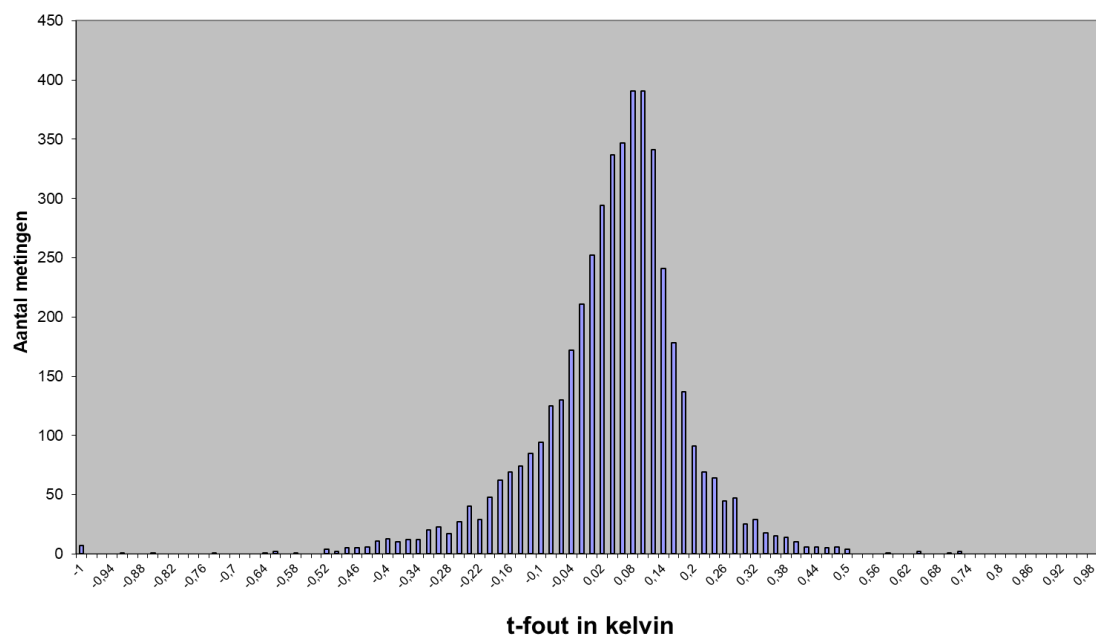
Het onderstaande histogram geeft de verdeling weer van de geregistreerde afwijkingen.



7.2.4 Fout temperatuuropnemer

De gemiddelde afwijking van de temperatuuropnemers bedraagt 0,031K waarbij 99,3% een afwijking met een absolute waarde van minder dan 0,5K heeft. De standaarddeviatie van de afwijking bedraagt 0,17K.

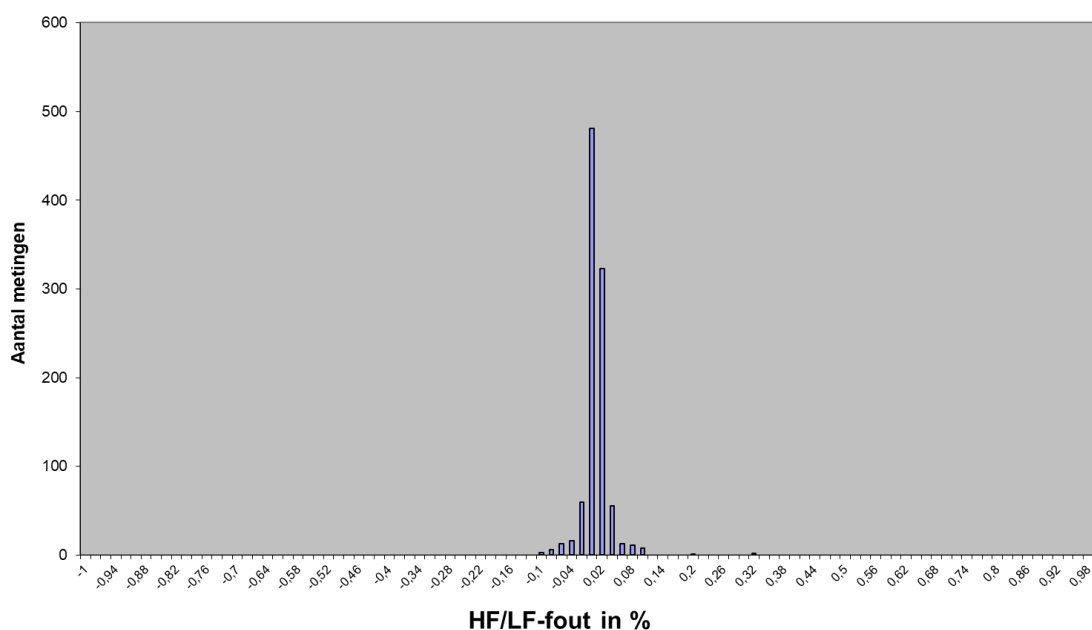
Het onderstaande histogram geeft de verdeling weer van de geregistreerde afwijkingen.



7.2.5 HF/LF-fout

De gemiddelde HF/LF-fout bedraagt 0,0017% waarbij 99,6% een afwijking met een absolute waarde van minder dan 0,1% heeft. De standaarddeviatie van de afwijking bedraagt 0,027%.

Het onderstaande histogram geeft de verdeling weer van de geregistreerde afwijkingen.



8. TESTGASRESULTATEN

8.1. Functionele eis

De functionele eis uit de Meetcode gas - LNB luidt:

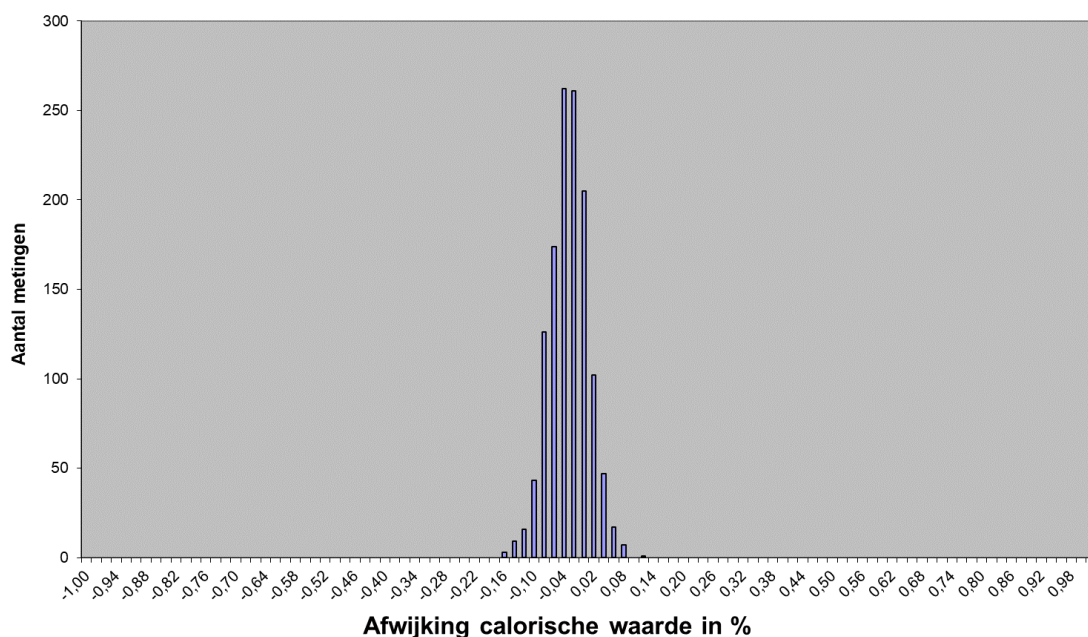
De onnauwkeurigheid van de bepaling van de calorische bovenwaarde is niet groter dan 0,4% van de bepaalde waarde.

8.2. Realisatie periode 2021

Het aantal uitgevoerde testgas controles in 2021 is 1273.

De gemiddelde afwijking tussen de op het testgascertificaat vermelde calorische bovenwaarde en de uit de meting bepaalde calorische bovenwaarde bedraagt -0,035%. De standaarddeviatie van de afwijking bedraagt 0,039%.

Het onderstaand histogram geeft de verdeling weer van de geconstateerde afwijkingen.



9. MEETONZEKERHEID

9.1. Functionele eisen

De functionele eisen uit de Meetcode gas - LNB luiden:

Meetonzekerheid in hoeveelheid energie op maandbasis $\leq 1\%$

Meetonzekerheid in hoeveelheid energie per uur $\leq 2\%$

Deze eisen gelden op basis van 95% betrouwbaarheid.

9.2. Realisatie meetonzekerheid voor de periode 2021

Op basis van de resultaten van de steekproef turbinemeters (zie 6.2), de kalibratieresultaten van de druk- en temperatuuropnemers (zie 7.2.3 en 7.2.4) en de GC testgasresultaten (zie 8.2) kan worden getoetst of aan bovengenoemde eisen is voldaan.

De meetonzekerheid in de energiehoeveelheid per uur is opgebouwd uit de meetonzekerheid in de energie hoeveelheid per maand, het effect van pulsoverdracht² en een bijdrage van het gaskwaliteitsysteem³.

Het resultaat van de berekening staat in tabel 2 vermeld⁴.

Tabel 2

Parameter	SCN [%]	2 sigma [%]	GF [%]	Doorwerkingsfactor f
Turbinemeter	0,24	0,37	0,44	1,00
Installatie-effect	0,20		0,20	1,00
Drukopnemer	0,10	0,11	0,15	1,08
Temperatuuropnemer	0,03	0,13	0,14	-1,30
Z-berekening	0,10		0,10	1,00
Calorische waarde	0,15	0,11	0,19	1,13
Meetonzekerheid in energie hoeveelheid per maand			0,59	
Onzekerheid pulsoverdracht			0,75	
Onzekerheid gaskwaliteitsysteem			1,5	
Meetonzekerheid in energie hoeveelheid per uur			1,78	

² Indien van toepassing geldt een additionele onzekerheid van 75%.

³ Variatie in de 24-uursgemiddelde van calorische waarde waarvoor getoetst wordt aan een maximaal toelaatbare afwijking van 1,5%.

⁴ Gasmeter met serienummer 35938 is, om redenen vermeld in paragraaf 6.2.1, voor de berekening van de meetonzekerheid buiten beschouwing gelaten.

REFERENTIELIJST

- [1] Begrippencode Gas; <https://www.acm.nl/>
- [2] International Organization for Standardization; '*Quantities and units*'; EN-ISO 80000-1:2013; Geneva.
- [3] International Organization for Standardization; '*International vocabulary of basic and general terms in metrology (VIM)*'; ISO Guide 99:2007; Geneva.
- [4] Beschrijving Volumebepalingssysteem; www.gasunietransportservices.nl.
- [5] Beschrijving Gaskwaliteitssysteem; www.gasunietransportservices.nl

© 2022 Gasunie Transport Services BV

Postbus 181
9700 AD Groningen
(Concourslaan 17)

T 050 521 33 33
E customerdesk@gastransport.nl
www.gasunietransportseivices.nl