

## Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning och rapportering av överförd naturgas;

**NUTFS  
2000:3**

Utkom från trycket  
den 10 augusti 2000

beslutade den 1 augusti 2000.

Med stöd av 16 och 17 §§ naturgasförordningen (2000:673) meddelar Statens energimyndighet följande föreskrifter och allmänna råd om mätning och rapportering av överförd naturgas.<sup>1</sup>

### Kapitel 1 Definitioner

1 § I dessa föreskrifter avses med

1. Inmatningspunkt: Den punkt där naturgas förs in i det svenska naturgasledningssystemet.
2. Gränspunkt: Den punkt där naturgasledningar med skilda innehavare ansluter till varandra.
3. Lagerpunkt: Den punkt där naturgas förs in respektive ut från ett naturgaslager.
4. Uttagpunkt: Den punkt där en slutförbrukare tar ut naturgas.
5. Mätsystem: Sammanfattande benämning på utrustning som erfordras för mätning av naturgas. Komponenter i ett mätsystem är t.ex. volymmätare, tryck- och temperaturgivare samt volymomvandlare.
6. Normalkubikmeter (Nm<sup>3</sup>): En normalkubikmeter avser 1 kubikmeter gas med trycket 1,01325 bar och temperaturen 0°C.
7. Energiinnehåll: Uttrycks i kWh/ Nm<sup>3</sup> och baseras på gasens sammansättning.
8. Dygn: Perioden kl. 08.00–08.00.
9. Vardag: Dag som ej är söndag, annan allmän helgdag, lördag, mid-sommarafton, julafton eller nyårsafton.
10. Rapportmånad. Perioden mellan kl. 08.00 den första dagen i en kalendermånad till kl. 08.00 den första dagen påföljande kalendermånad.

### Kapitel 2 Mätningar

#### *Allmänna bestämmelser*

1 § Mätningen skall avse överförd naturgas för

1. inmatningspunkt,
2. gränspunkt,

<sup>1</sup> Se Europaparlamentets och rådets direktiv 98/30 EG av den 22 juni 1998, 31998L0030

3. lagerpunkt,
4. uttagspunkt, med undantag för fall där energiförbrukning beräknas uppgå till högst 1 200 kWh per år.

**2 §** Innehavaren av den ledning till vilken inmatning sker ansvarar för mätning i inmatningspunkt.

**3 §** Innehavaren av den ledning varifrån gasflödet i huvudsak kommer ansvarar för mätning i gränspunkt.

**4 §** Innehavaren av den ledning till vilket ett naturgaslager är anslutet ansvarar för mätning i lagerpunkt.

**5 §** Innehavaren av den ledning till vilken en uttagspunkt är ansluten ansvarar för mätning i uttagspunkt.

**6 §** Mätning i inmatningspunkt, gränspunkt och lagerpunkt skall avse mätvärden för varje dygn.

**7 §** Mätning i uttagspunkt skall för berättigad kund avse mätvärden för varje dygn.

**8 §** Mätning i uttagspunkt skall i andra fall än som avses i 7 § avse överförd naturgas under högst ett år.

#### *Högsta tillåtna fel*

**9 §** Mätfel består av ett visningsfel med tillhörande mätosäkerhet. Mätosäkerheten skall vara angiven med konfidensgraden 95 %.

Med högsta tillåtna fel avses det totala mätfelet, innefattande alla med mätningen tillhörande felkällor, såsom mätfel beroende på i systemet ingående komponenter, installationen samt driftsförhållanden, s.k. influensstorheter.

För det flödesområde som normalt beräknas förekomma i mätpunkten fastställs ett minsta flöde  $Q_{\min}$  och ett största flöde  $Q_{\max}$  uttryckt i  $Nm^3/h$  där  $Q_{\max} \geq 20 * Q_{\min}$ .

För mätpunkten fastställs även ett flödesvärde benämnt övergångsflöde  $Q_t$  uttryckt i  $Nm^3/h$ , som ligger mellan det största och minsta flödet och som bildar gränsen mellan två flödesområden, övre området och undre området. För övergångsflödet  $Q_t$  gäller att  $Q_{\max} \geq 5 * Q_t$ .

Mätningen skall utföras med sådan noggrannhet att det totala felet ligger inom de gränser som anges i tabell 1.

Mätsystem med:	Högsta tillåtna fel i %	
	Flödesområde	
	$Q_{\min} - Q_t$	$Q_t - Q_{\max}$
Bälgmätare	-6 - +3	3
Turbinmätare	4	2
Vridkolvmätare	4	2

*Allmänna Råd:* Mätfelet får fastställas genom att respektive komponent provas. Det totala mätfelet beräknas i dessa fall utifrån den uppmätta felvisningen med tillhörande mätosäkerhet för respektive komponent. Den som utför provningar bör uppfylla kraven i tillämpliga delar av standarden SS EN ISO/IEC 17 025 utgåva 2000-05-05.

#### *Mätvärde*

**10 §** Mätvärde som lagras i mätoperatörens centralsystem skall ha samma grad av upplösning som det som registreras i det lokala mätsystemet.

#### *Spårbarhet*

**11 §** Mätningar som utförs i samband med fastställande av ett mätsystems mätnoggrannhet skall vara spårbara till ackrediterat kalibreringslaboratorium eller annat organ med motsvarande kompetens.

#### *Dokumentation*

**12 §** Mätsystem skall dokumenteras med provningsprotokoll och journal där händelser som berör mätsystemet skall föras. Dokumentationen skall arkiveras enligt vad som anges i bokföringslagen (1999:1078).

### **Kapitel 3 Rapportering**

#### *Allmänna bestämmelser*

**1 §** Vid preliminär rapportering skall mätresultatet uttryckas i Nm<sup>3</sup>. Före preliminär rapportering skall mätresultatet rimlighetskontrolleras och vid behov justeras.

Vid slutlig rapportering och rapportering beträffande specifik uttagspunkt skall mätresultatet uttryckas i Nm<sup>3</sup> och kWh. Före slutlig rapportering och rapportering beträffande specifik uttagspunkt skall mätvärden och beräkningsunderlag kontrolleras och vid behov rättas. I samband med rättning skall anges vem som har utfört rättningen, när och hur rättningen är utförd och vad som har ändrats.

Mätvärden och beräkningsunderlag skall arkiveras enligt vad som anges i bokföringslagen (1999:1078).

#### *Preliminära rapporter*

**2 §** Ledningsinnehavaren skall sända preliminära rapporter avseende mätresultatet för varje dygn senast kl. 10.00 påföljande dygn till innehavare av den ledning som är ansluten till gränspunkten där mätningen sker.

Ledningsinnehavaren skall sända preliminära rapporter avseende mätresultatet för varje dygn senast kl. 10.00 påföljande dygn till innehavare av det naturgaslager som ansluter till ledningen.

Ledningsinnehavaren skall sända preliminära rapporter avseende transporterad naturgas för varje dygn senast kl. 10.00 påföljande dygn till berörd gasleverantör.

### *Slutliga rapporter*

**3 §** Ledningsinnehavaren skall sända slutliga rapporter avseende mätresultatet för varje dygn i en rapportmånad senast den femte vardagen efter aktuell månad till innehavare av den ledning som är ansluten till gränspunkten där mätningen sker.

Ledningsinnehavaren skall sända slutliga rapporter avseende mätresultatet för varje dygn i en rapportmånad senast den femte vardagen efter aktuell månad till innehavare av det naturgaslager som är anslutet till ledningen.

Ledningsinnehavaren skall sända slutliga rapporter avseende transporterad naturgas för varje dygn i en rapportmånad senast den femte vardagen efter aktuell månad till berörd gasleverantör.

### *Rapportering beträffande specifik uttagspunkt*

**4 §** Mätresultatet i uttagspunkten hos en berättigad kund skall avse överförd naturgas för varje dygn i en rapportmånad. Ledningsinnehavaren skall sända slutliga rapporter avseende mätresultatet till berörd leverantör och till den berättigade kunden senast den femte vardagen efter aktuell månad.

**5 §** Mätresultatet i uttagspunkten hos en slutförbrukare som inte är berättigad kund skall avse överförd naturgas under högst ett år. Ledningsinnehavaren skall sända slutliga rapporter avseende mätresultatet till slutförbrukaren senast i samband med den debitering som följer på mätaravläsningen.

**6 §** Om ledningsinnehavaren till följd av omständigheter som ligger utanför dennes kontroll, inte kan utföra mätaravläsning i enlighet med 5 § får mätresultatet i stället beräknas. En sådan beräkning skall vara baserad på tidigare års förbrukning om inte annan beräkningsgrund är mer rättvisande. Vid rapportering till slutförbrukare skall i sådana fall särskilt anges att förbrukningen har beräknats.

### **Övergångsbestämmelser**

Dessa föreskrifter träder i kraft den 10 augusti 2000.

Håkan Heden

Göran Morén

### **Information om NUTFS**

Närings- och teknikutvecklingsverkets föreskrifter och allmänna råd kan beställas hos NUTEK Förlag, Trycksaksexpeditionen, fax 08-681 92 05.