

Från: diariet@ei.se
Skickat: den 10 juli 2020 12:27
Till: diariet@goteborgenergi.se;
datainspektionen@datainspektionen.se; info@energigas.se;
scb@scb.se; registrator@energimyndigheten.se;
info@apportgas.se; registrator@swedac.se; info@hoganas.com;
Bernt.Nymark@kraftringen.se; kundservice@kraftringen.se;
info@swedegas.se; konsumentverket@konsumentverket.se;
kundservice@varbergenergi.se; invoice@nordionenergi.se;
kundservice@stockholmgas.se;
kundservice@gasnatetstockholm.se;
kundservice@oresundskraft.se; kundservice@fastighetsagarna.se;
info@nnr.se; forvaltningsrattenilinkoping@dom.se;
info@sverigesallmannytta.se; kemirakemi@kemira.com;
Anna.Liljeblad@energigas.se; anna.wallentin@energigas.se;
mathias.edstedt@gasnatetstockholm.se; Regelrådet;
registrator@lrf.se; stockholm@hyresgastforeningen.se;
ylva.nordlund@nordionenergi.se; maria.malmkvist@energigas.se;
kundservice@eon.se

Ämne: Remiss - för ändringar i föreskrifter: 2020-100890
Bifogade filer: Konsekvensutr ändringsföreskrifter för EIFS 2014_8.pdf; Missiv 2020-100890.pdf; Utkast ändringsföreskrifter för EIFS 2014_8.pdf

Uppföljningsflagga: Följ upp
Flagga: Har meddelandeflagga

Hej!

Remiss av föreskrifter om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning, beräkning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar

För yttrande i ärende **2020-100890** senast 9 september 2020.

Trevlig sommar!

Hälsningar
Karin Wase, administratör
Energimarknadsinspektionen

Bifogade handlingar:
0001 Ändring av Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2014:8) och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar, Upprättat, 2020-07-10

Konsekvensutredning avseende ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning, beräkning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar

Denna konsekvensutredning avser ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning, beräkning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar (mätföreskrifterna).

Energiinnehållet i den gas som överförs i det svenska naturgasnätet varierar geografiskt och över tiden. För att priset på naturgas ska bli så rättvisande som möjligt tillämpar naturgasbranschen sedan några år tillbaka en metod för avräkning och debitering som innebär att gasnätet delas in i *värmevärdesområden*.¹ Ett värmevärde tas fram per område, i stället för ett värmevärde för hela gasnätet. Syftet är att kunderna ska betala för den mängd *energi* de använt, och inte som tidigare för den *volym* gas de använt. Den föreslagna ändringen av mätföreskrifterna innebär bland annat att värmevärdesområden införs i mätföreskrifterna. Ei avser med denna ändring att fastställa en redan existerande praxis på naturgasmarknaden. Kostnaderna för genomförandet är redan tagna.

Bakgrund

I Sverige är handel med naturgas konkurrensutsatt sedan 2007. Nätverksamheten är ett reglerat monopol. I syfte att förhindra korssubventionering mellan företag som bedriver olika typer av naturgasverksamhet ställs krav på så kallad funktionell åtskillnad mellan företagen. Detta innebär att företag som bedriver överföring, förgasning eller lagring av naturgas inte får bedriva handel med gas.

Det västsvenska naturgassystemet² sträcker sig från Trelleborg i söder till Stenungssund i norr och österut mot Jönköping. Nätet består av cirka 60 mil transmissionsledning och cirka 300 mil distributionsledning. Enligt den europeiska terminologin kallas de största ledningarna som transporterar gasen under högt tryck för transmissionsledningar. Dessa ledningar har kapacitet att överföra mycket stora mängder gas. I Sverige ägs och drivs transmissionsnätet av Swedegas som även har systembalansansvaret. Ett fåtal mycket stora användare är anslutna direkt till transmissionsnätet. Transmissionsledningarna

¹ Geografiskt område med sammanhängande ledningsnät i vilket gasens värmevärde bestäms direkt via mätning eller indirekt via beräkning på ett sådant sätt att värmevärdet i ingående enskilda uttags- och gränspunkter inte tillåts avvika från det fastställda värdet med mer än en i förväg fastlagd tolerans. Endast ett bestämt *värmevärde* gäller i värmevärdesområdet.

² Uppgifter om naturgasen (ledning, aktörer, kunder osv.) är i huvudsak hämtade ur rapporten *Sveriges el- och naturgasmarknad 2018* Ei R2019:02.

överför naturgasen till distributionsnäten, som är anslutna till transmissionsnätet genom en mät- och reglerstation där gasflödet mäts och trycket sänks. Distributionsnäten transporterar gasen från transmissionsnätet främst till mindre industrier och till reglerstationer. I en reglerstation sänks gasens tryck ytterligare innan den distribueras till slutkunder (t.ex. spiskunder eller till gaspannor för uppvärmning).

Förutom det västsvenska naturgasnätet finns det också ett stads- och fordonsgasnät i Stockholmsområdet som ägs av Gasnätet Stockholm AB³. Utöver detta finns några små lokala gasnät. Gemensamt för gasnätet i Stockholm och de små lokala gasnäten är att de inte är kopplade till något transmissionsnät.

De distributionsnät som berörs av reglerna i mätföreskrifterna är det västsvenska naturgassystemet med fem nätföretag (distribution) och gasnätet i Stockholm (Stockholms stads- och fordonsgasnät) med ett nätföretag (distribution).⁴ I det västsvenska naturgasnätet finns det cirka 34 000 hushållskunder och 4 800 företagskunder. I Stockholms gasnät finns cirka 59 000 kunder varav cirka 820 är företagskunder och tio är industrier. Dessutom finns det ett transmissionsnätsföretag (Swedegas), ett företag som hanterar lagring av gas, fyra balansansvariga och sju gashandlare.

Tillförsel av naturgas till Sverige sker i huvudsak från Danmark. Utöver tillförseln från Danmark produceras svensk biogas som matas in i naturgasnätet. Biogasen har ett annat energiinnehåll än den naturgas som importeras från Danmark. Detta betyder att gas med varierande värmevärde⁵ blandas i naturgasnätet.

Handeln på grossistmarknaden sker på den paneuropeiska gasbörsen Pegas⁶. Det sker ingen finansiell handel på Pegas, utan handeln sker med fysisk leverans. För att få handla på börsen måste aktörerna ingå avtal med den danska transmissionsnätsoperatören Energinet.dk. På Pegas kan en aktör handla gas dagen före, intradag, inför helg och inför nästkommande månad.

Så här fungerar mätning, debitering och avräkning av naturgas enligt nu gällande mätföreskrifter

Nätföretaget samlar in mätvärden från gräns-, uttags- och inmatningspunkter. Mätvärdena rapporteras sedan vidare till gasleverantör, gasanvändare, balansansvarig och systembalansansvarig. Mätvärdena ligger till grund för avräkning av inmatade och uttagna energimängder.

³ Gasnätet Stockholm AB har, enligt naturgaslagen, ansvar för att balansen kortsiktigt upprätthålls mellan inmatning och uttag av gas. (Hämtat från webben, Gasnätet Stockholm AB, 14 maj 2020).

⁴ Den som överför naturgas (nätföretaget) ska mäta den överförda gasen (3 kap. 7 §). Med överföring avses enligt 1 kap. 6 § att föra över gas för annans räkning i en transmissionsledning (6 a §) eller distributionsledning (6 b §).

⁵ Värmevärde är en term som anger hur stor energi som utvecklas vid förbränning av en viss mängd av ett bränsle.

⁶ www.powernext.com (Länken hämtad november 2019).

Debitering av gas ska baseras på levererad energi. För att beräkna den använda energimängden multipliceras gasens volym, mätt i kubikmeter (m^3), med gasens energiinnehåll per volymenhet, mätt i kWh/ m^3 . Energiinnehåll per volymenhet kallas värmevärde och i det svenska systemet används enligt gällande regler *ett* värmevärde för hela systemet. Värmevärdet anges antingen som övre eller undre värmevärde beroende på förbränningsprodukter. För naturgasens är det rökgaserna som kylts till samma temperatur som gasen innan förbränningen började. Avräkning av all slutgiltig gasanvändning ska ske baserat på ett slutgiltigt⁷ övre volymviktat månatligt värmevärde. För en anläggning som har utrustning som kan ta tillvara rökgasernas energi är gasens energiinnehåll per volymenhet således högre.

Både energimängd och volymflöde mäts och anges per tidsenhet. I inmatningspunkt, gränspunkt, lagerpunkt samt i uttagspunkt med en årsförbrukning större än eller lika med 3,0 GWh_a är kravet att redovisa värden per timme. För detta krävs mätning av både levererad gasvolym och gasens värmevärde.

Mätare för volymmätning består vanligen av en flödesmätare tillsammans med tryck- och temperaturmätare samt volymvärdesomvandlare som gör omräkningen av mätvärden till en volym vid ett givet referenstillstånd⁸. Alternativt kan massflödesmätare användas tillsammans med omvandlare för omräkning till Nm³.

Så här fungerar mätning, debitering och avräkning av naturgas enligt branschens förslag

Mätning, debitering och avräkning fungerar på samma sätt som enligt gällande föreskrifter, men med skillnaden att gasnätet delas in i värmevärdesområden, och att ett värmevärde tas fram *per område* och används för att ta fram använd energi vid den slutliga avräkningen. Det är nätföretaget som fastställer indelningen i värmevärdesområden.

Problem- och målformulering

En viktig förutsättning för en fungerande marknad är att kunden betalar för den energi som kunden använder.

Energigas Sverige publicerade 2014 rapporten *Frågeställningar och tekniska konsekvenser av ändrad gaskvalitet på den svenska marknaden*⁹. Rapporten var ett resultat av ett branschgemensamt projekt där branschen undersökte de tekniska konsekvenserna av minskad naturgasproduktion i Danmark, ökad import av tysk naturgas och ökad andel biogas i naturgasnäten. Slutsatsen i rapporten var att det i takt med den ökade importen av gas från Tyskland och den ökade andelen biogas i systemet fanns behov av att i stället för att använda *ett* värmevärde i det svenska gasnätet, debitera kunder utifrån ett *varierande* värmevärde.

⁷ Slutligt värmevärde, till skillnad från det preliminära som används vid preliminär balansavräkning.

⁸ Normalkubikmeter, Nm³, 1 kubikmeter gas med trycket 1,01325 bar och temperaturen 0° C.

⁹ Rapporten finns på www.energigas.se.

Som ett resultat av slutsatserna i rapporten genomförde gasbranschen en förstudie¹⁰ (Ei har inte tagit del av den) med syfte att rekommendera en ny metod för att säkerställa att fakturerad och verklig mängd överförd energi till kund överensstämmer. Förstudien rekommenderar en modell¹¹ som innebär att respektive distributionsnätsföretag delar in sitt gasnät i så kallade *värmevärdesområden*.¹²

Storleken på värmevärdesområdena beror på nätens olika förutsättningar och kan innefatta allt från ett stort antal kunder till några enstaka kunder. Nätföretaget beräknar det slutliga månatliga värmevärdet för respektive värmevärdesområde utifrån uppmätta värmevärden i respektive område. Gasleverantören får genom nätföretagens meddelande- och mätvärdesrapportering kännedom om gällande värmevärdesområden och var en anläggning (uttagpunkt) är belägen. Utöver detta får de uppgifter om volym och värmevärde för att möjliggöra fakturering av respektive anläggning.

Energigas Sverige fortsatte under 2016 arbetet med metoden vilket resulterade i en rapport (Ei har inte tagit del av rapporten).¹³ I arbetet deltog alla nätföretag, gasleverantörer, balansansvariga och systembalansansvarig som var anslutna till det västsvenska transmissionsnätet. Metoden som tagits fram liknar den danska och beskrivs i dokumentet *Branschgemensamma metoder för bestämning av värmevärde*¹⁴. Branschens slutsats var att metoden är kostnadseffektiv, beprövad och möjlig för gasbranschen att bära ekonomiskt. Metoden innebär att för ett nät där två eller flera gaser med olika energiinnehåll blandas beräknas ett volymviktat värmevärde med hjälp av ingående gasers värmevärde och gasflöden enligt ett samband som beskrivs i en formel.¹⁵ Det beräknade volymviktade värmevärdet kan användas för debitering och avräkning i de flesta fall. För mer komplexa nät bör mindre värmevärdesområden införas.

Eftersom syftet med metoden är att säkerställa att fakturerad och verklig mängd överförd energi till kund överensstämmer, är Ei positiva till en metod som vid avräkning och debitering tar hänsyn till varierande värmevärden i ett värmevärdesområde. Ei bedömer att metoden gör det möjligt för företagen att debitera med bättre hänsyn till energiinnehållet i gasen. Vi föreslår därför att detta genomförs i Ei:s mätföreskrifter.

Nollalternativet

Om vi fortsätter med att tillämpa de nu gällande föreskrifterna kommer mätningen inte att ge korrekt underlag för debitering och avräkning av kunderna.

¹⁰ Energigas Sveriges refererar till *Implementationsplan Avräkning och debitering av gas med varierande värmevärde*, Henrik Johansson, Sweco, 2014-12-19.

¹¹ "Modifierad dansk modell".

¹² Se not 1.

¹³ Energigas Sveriges refererar till *Slutrapport för projektet avräkning och debitering av gas med varierande värmevärde, del 2*, Mikael Winai, Sweco Energyguide AB, 2017-01-24

¹⁴ Dokumentet finns på www.energigas.se.

¹⁵ För samband och formler, se Bilaga 1 i dokumentet *Branschgemensamma metoder för bestämning av värmevärde*.

Alternativa lösningar

Ei har inte tagit fram en alternativ metod och ser inte någon självklar alternativ metod. Branschen har genom gemensamt arbete redan tagit fram en fungerande metod som tillämpats i flera år.

Beskrivning av förslaget

Ei föreslår följande förändringar i mätföreskrifterna med anledning av införande av värmevärdesområde.

1 kap. Inledande bestämmelser

2 § Det nya begreppet värmevärdesområde definieras.

3 § Ledningsinnehavaren har en skyldighet att hålla register för varje mätpunkt. För att anpassa meddelandehantering till att det tillkommit värmevärdesområden på naturgasmarknaden ska ledningsinnehavare enligt bestämmelsen första stycke också registrera uppgifter om nätavräkningsområde och värmevärdesområde.

2 kap. Mätning och mätaravläsning

6 § Det införs en ny skyldighet för ledningsinnehavare att bestämma värmevärde i värmevärdesområden. Ledningsinnehavaren ska använda kvalitetssäkrade metoder för detta. Mätvärdena ska kunna tjäna som underlag för debitering och balansavräkning. Bestämningen av värmevärde ska ske månadsvis och gälla för hela den aktuella månaden. En ny mellanrubrik införs före bestämmelsen.

7 § Nuvarande 6 §, som handlar om beräkning och korrigerings av mätvärden, numreras om. Mellanrubriken följer med bestämmelsen.

8 § En ny bestämmelse införs. Ledningsinnehavaren ska korrigera ett felaktigt bestämt värmevärde om värdet avviker med två procent från tidigare rapporterat värmevärde.

3 kap. Meddelanden i samband med påbörjande eller övertagande av gasleverans och om övertagande av balansansvar

4 § Ledningsinnehavaren har en skyldighet att efter mottagande av anmälan om påbörjande eller övertagande av en gasleverans att rapportera ett antal uppgifter till den nya gasleverantören. Rapporteringsskyldigheten föreslås utökas genom att värmevärdesområde också anges för leveransen.

8 § Ledningsinnehavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av gasleverans i en uttagspunkt meddela gasanvändaren ett antal uppgifter. Rapporteringsskyldigheten föreslås utökas genom att värmevärdesområde också anges för leveransen.

4 kap. Ledningsinnehavarens rapportering av mätvärden

29 § Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand rapportera övre och undre värmevärdet för varje värmevärdesområde till berörda gasleverantörer. Rapporteringen ska ske senast åtta vardagar efter månadsskiftet. En mellanrubrik införs före bestämmelsen.

Finansiering

Förslaget till metod innebär inga nya kostnader för berörda aktörer eftersom avräkning och debitering med varierande värmevärden per värmevärdesområde redan tillämpas.

Finansiering har skett genom nättarifferna, dvs. alla kunder har varit med och betalat. Kostnader beskrivs nedan i avsnittet om ekonomiska konsekvenser.

Rättsliga förutsättningar

Bemyndiganden som myndighetens beslutanderätt grundar sig på

17 a och 25 §§ Naturgasförordningen (2006:1043).

Överensstämmelse med EU-regler

Ei bedömer att den föreslagna regleringen överensstämmer med de skyldigheter som följer av Sveriges medlemskap i Europeiska unionen. Ändringen står inte i konflikt med gällande bestämmelser i EU-direktiv och EU-förordningar på gasområdet.

Ekonomiska konsekvenser

Förslaget innebär inte några nya kostnader för berörda aktörer eftersom gasbranschen redan tillämpar metoden.

Konsekvenser för hushåll/konsumenter

I det västsvenska naturgasnätet finns det cirka 34 000 hushållskunder och 4 800 företagskunder. I Stockholms gasnät finns cirka 59 000 kunder varav cirka 820 är företagskunder och 10 är industrier. Ei:s ändringar i mätföreskrifterna innebär inte några kostnader för hushåll och konsumenter eftersom metoden redan tillämpas av branschen. Samtliga gasanvändare har påverkats genom att slutkund betalar för en mer korrekt energianvändning i och med att metoden tar hänsyn till varierande värmevärde per värmevärdesområde.

Konsekvenser för företag

Berörda företag

Alla gasanvändare, gasleverantörer (sju), nätföretag (sex, för distribution), balansansvariga (fyra) och systembalansansvarig (en, vilka även är transmissionsnätsföretaget) i det västsvenska systemet och i Stockholmsområdet har berörts av branschens beslut att

tillämpa metoden och de berörs av ändringarna i mätföreskrifterna. Alla aktörer har haft möjlighet att delta i branschens projekt när metoden togs fram.

Även mätartillverkare och it-företag kan ha berörts av branschens tillämpning.

Påverkan på företagens kostnader och verksamhet

Nätföretagen har mellan drygt 200 och 58 700 uttagspunkter¹⁶ och nettoomsättningen¹⁷ är mellan drygt 6,6 till drygt 494 miljoner kronor.

Enligt branschens beräkningar medförde införandet av den nya metoden med värmevärdesområden kostnader för att anpassa it-systemen. Förutsättningarna har sett olika ut för aktörerna. Kostnaderna uppskattades tidigare¹⁸ av branschen till cirka 0,3–1,3 MSEK per berört företag, exklusive kostnaden för test, projektledning och koordinering. Införandet har också medfört ökande löpande driftkostnader. De löpande kostnaderna har utgjort merparten av kostnadsökningarna. Ei har inte kännedom om storleken på ökningen av de löpande kostnaderna och branschen har inte gjort någon uppföljning av hur stora de faktiska kostnaderna blev.¹⁹

Mätartillverkare och it-företag kan ha påverkats genom att fått sälja eller utveckla fler mätare eller dataprogram. Detta kan ha inneburit inkomster för dem, vilka redan är realiserade.

Administrativa kostnader

Även om metoden redan tillämpas kan det vara så att branschen behöver informera kunderna, vilket kan innebära vissa kostnader. Ei bedömer att den informationsinsatsen kan genomföras i samband med annan information som nätföretagen skickar till kunderna.

Påverkan på konkurrensförhållanden

Ei bedömer att konkurrensförhållandena inte påverkas av förslaget till ändringar i mätföreskrifterna. Föreskrifterna gäller lika för alla och ändringen är redan genomförd.

Annan påverkan på företag

Ei bedömer att det inte finns annan påverkan på företag än den som redan beskrivits.

Särskild hänsyn till små företag

Ei bedömer att metoden inte får särskilda effekter på små företag, därmed behöver ingen särskild hänsyn tas till dem.

Konsekvenser för offentlig sektor

Ei bedömer att ändringarna inte får konsekvenser för kommuner och regioner.

¹⁶ Särskilda rapporten (uppgift NTN131), se ei.se och statistik för naturgas.

¹⁷ Resultaträkning (uppgift RR7110), se ei.se och statistik för naturgas.

¹⁸ Enligt uppgift till Ei 2016 och 2020.

¹⁹ Enligt uppgift till Ei 2020.

Miljömässiga konsekvenser

Användning av naturgas har miljöpåverkan. Att kunden på ett mer korrekt sätt får betala för sin energianvändning medför inte att gasanvändningen ökar, men kan möjligen medverka till en större medvetenhet hos kunder vad gäller användningen av gas och uppmuntra till energieffektivisering.

Ikraftträdande och informationsinsatser

Energigas Sverige informerade under 2016 om metoden med värmevärdesområden och att den skulle tillämpas.

Ei kommer att publicera en nyhet om ändringarna av föreskrifterna på vår webbplats. Nyheten skickas också till dem som prenumererar på våra nyheter och webbsidor.

Remiss

Den föreslagna metoden tillämpas redan av branschen. Ei remitterar förslaget till och med den 7 september 2020.

Kontaktpersoner

Lena Jaakonantti lena.jaakonantti@ei.se, 016-16 27 74

Tor Ny, tor.ny@ei.se, 016-16 25 75

Teknisk analys
Tor Ny
016-16 27 75
tor.ny@ei.se

Enligt sändlista

Remiss av föreskrifter om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning, beräkning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar

Energimarknadsinspektionen (Ei) avser ändra i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning, beräkning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar (mätföreskrifterna).

Energiinnehållet i den gas som överförs i det svenska naturgasnätet varierar geografiskt och över tiden. För att priset på naturgas ska bli så rättvisande som möjligt tillämpar naturgasbranschen sedan några år tillbaka en metod för avräkning och debitering som innebär att gasnätet delas in i *värmevärdesområden* och att ett värmevärde tas fram per område, i stället för ett värmevärde för hela gasnätet. Ett värmevärdesområde är ett geografiskt område med sammanhängande ledningsnät i vilket gasens värmevärde bestäms via direkt mätning eller indirekt via beräkning. På ett sådant sätt att värmevärdet i ingående enskilda uttags- och gränspunkter inte tillåts avvika från det fastställda värdet med mer än en i förväg fastlagd tolerans. Syftet är att kunderna ska betala för den mängd *energi* de använt, och inte som tidigare för den *volym* gas de använt. Den föreslagna ändringen av mätföreskrifterna innebär bland annat att värmevärdesområden införs i mätföreskrifterna. Ei avser med denna ändring att fastställa en redan existerande praxis på naturgasmarknaden. Kostnaderna för genomförandet är redan tagna. Ändringarna föreslås träda i kraft den 2 november 2020.

Ei tar gärna emot era synpunkter på de nya mätföreskrifterna senast den 9 september 2020. Remissyttrande skickas företrädesvis med e-post under adress: diariet@ei.se eller med post under adress Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna. Ange diarienumret 2020-100890 på er svarsskrivelse.

Har ni frågor är ni välkomna att kontakta Tor Ny 016-16 25 75 eller Lena Jaakonantti 016-16 27 74.

Med vänliga hälsningar

Tommy Johansson
Avdelningschef

2020-07-10
2020-100890-0001

Bilagor:
Förslag till föreskrifter
Konsekvensutredning

Sändlista

ApportGas AB
Datainspektionen
Energigas Sverige
Energimyndigheten
Fastighetsägarna Sverige AB
Förvaltningsrätten i Linköping
Gasnätet Stockholm
Göteborgs Energi Gasnät AB c/o Göteborg Energi AB
Hyresgästföreningen
Konsumentverket
Kraftringen
Lantbrukarnas riksförbund
Näringslivets Regelnämnd
Regelrådet
SABO AB
Statistiska centralbyrån
SWEDAC
Swedegas AB
Varberg Energi AB
Weum Gas AB
Öresundskraft AB
Höganäs AB
Kemira Kemi AB
Stockholm Gas
E.ON gas

2020-07-10

2020-100890-0001

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)

ISSN: 2000-592X

EIFS 2020:x

Utkom från trycket den [Klicka på pilen och välj datum](#)

Föreskrifter om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning, beräkning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar;

beslutade den [Klicka på pilen och välj datum](#)

Energimarknadsinspektionen föreskriver med stöd av 17 a och 25 §§ naturgasförordningen (2006:1043) i fråga om Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning, beräkning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar

dels att nuvarande 2 kap. 6 § ska betecknas 2 kap. 7 §,

dels att 1 kap. 2 och 3 §§, 2 kap. 6 §, 3 kap. 4 och 8 §§ samt rubrikerna närmast före 2 kap. 6 och 7 §§ ska ha följande lydelse,

dels att det i föreskrifterna ska införas 2 nya paragrafer, 2 kap. 8 § och 4 kap. 29 §, samt att det införs en ny rubrik närmast före 4 kap. 29 § av följande lydelse,

1 kap. Inledande bestämmelser

Definitioner

2 §¹ I dessa föreskrifter avses med

Avräkning: Beräkning av en aktörs åtaganden avseende dels energimängd eller gasvolym, dels kostnader.

Balansansvarig: Den som med den systembalansansvarige ingått avtal om balansansvar.

EDIEL: Standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen.

Förbrukningsprofil: Summan av all den förbrukning inom ett nätavräkningsområde som inte timmats eller dygnsavläses och som därför ska schablonavräknas.

Förbrukningsprofil, preliminär: Förbrukningsprofil beräknad med preliminärt värmevärde.

Förbrukningsprofil, slutlig: Förbrukningsprofil beräknad med slutligt värmevärde.

Fördelningstal, preliminärt: En balansansvarigs eller gasleverantörs relativa andel av en förbrukningsprofil, som slutavräknas av ledningsinnehavaren för varje nätavräkningsområde.

Fördelningstal, slutligt: En balansansvarigs eller gasleverantörs relativa andel av en förbrukningsprofil, som slutavräknas av ledningsinnehavaren för varje nätavräkningsområde efter att månadsavlästa uttagspunkter har lästs av.

Gasanvändare: Fysisk eller juridisk person som tar ut gas i en uttagspunkt.

Gasdygn: Perioden kl. 06.00–06.00. Aktuell svensk tid tillämpas, varför gasdygnet vid omställningen till sommartid innehåller 23 timmar och vid omställningen till normaltid innehåller 25 timmar.

Gasår: Perioden från och med den 1 oktober kl. 06.00 till den 1 oktober kl. 06.00 året därpå.

Gränspunkt: Den punkt där nätavräkningsområden ansluter till varandra.

Gasproducent: Fysisk eller juridisk person som i inmatningspunkt matar in gas i naturgassystemet som inte härrör från ett annat lands naturgassystem och där gasen omfattas av definitionen i 1 kap. 2 § naturgaslagen.

Inmatningspunkt: Den punkt där gas förs in i det svenska naturgassystemet från ett annat lands gassystem, en gasproduktionsanläggning eller en LNG-terminal.

Lagerpunkt: Den punkt där gas tas ut till eller matas in från en lagringsanläggning för naturgas.

¹ Senaste lydelse EIFS 2014:8.

Ledningsinnehavare: Innehavare av naturgasledning.

Månadsmedeleffekt: Uttagen mängd gas i kWh_u per månad, dividerad med denna månads antal timmar.

Mätpunkt: Gemensamt begrepp för de punkter i naturgasnätet vari ledningsinnehavaren är skyldig att utföra mätningar, dvs. i gränspunkt, inmatningspunkt, uttagspunkt och lagerpunkt.

Mätvärde: Det av gasmätare registrerade volymflödet per tidsperiod, som i samband med rapportering omvandlas till energiflöde per tidsperiod.

Normalkubikmeter (Nm³): 1 kubikmeter gas med trycket 1,01325 bar och temperaturen 0° C.

Nätavräkningsområde: Avgränsning av ledningsnätet avsedd för avräkning av överförd gas, huvudsakligen genom energimätning och beräkning av nätavstämningdifferens. Ett nätavräkningsområde kan omfatta flera fysiskt åtskilda ledningsnät om dessa har samma innehavare.

Nätavstämningdifferens: Den mängd gas som måste tillföras alternativt uttas ur nätavräkningsområde för att det ska råda balans mellan fastställd inmatad mängd gas, fastställd uttagen mängd gas och skillnaden i den mängd som beräknats vara lagrad i nätavräkningsområdets naturgasledningar.

Spiskund: Kund med uttagspunkt som uteslutande använder gas för hushållsändamål.

Uttagspunkt: Den punkt där gas tas ut till en slutförbrukare. Till uttagspunkter hör även anläggningar som utgör en del av naturgasnätet och som har egen förbrukning.

Vardag: Dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafteon, julafton eller nyårsafton.

Värmevärde, undre (kWh_u): Den värmemängd som utvecklas vid fullständig förbränning av 1 Nm³ gas efter värmning eller kylning till temperaturen 25° C och under ett tryck om 1,01325 bar (a) och luftöverskott av samma temperatur och tryck som naturgasen, och med förbränningsprodukterna kylda till 25° C och med det vid förbränningen uppkomna vattnet i gasfas. Anges i kWh_u/Nm³.

Värmevärde, övre (kWh_o): Den värmemängd som utvecklas vid fullständig förbränning av 1 Nm³ gas efter värmning eller kylning till temperaturen 25° C och under ett tryck om 1,01325 bar (a) och luftöverskott av samma temperatur och tryck som naturgasen, och med förbränningsprodukterna kylda till 25° C och med det vid förbränningen uppkomna vattnet kondenserat till flytande tillstånd. Anges i kWh_o/Nm³.

Värmevärdesområde: Ett geografiskt område med sammanhängande ledningsnät i vilket gasens värmevärde bestäms antingen genom mätning eller beräkning.

Registeruppgifter

3 §² Ledningsinnehavaren ska hålla register för varje mätpunkt över

- identifiering av mätpunkten (anläggnings-ID),
- anläggningens adress,
- identifiering av den eller de mätare som är installerade i mätpunkten (mätar-ID),
- gasanvändarens/gasproducentens identitet (organisationsnummer eller personnummer),
- gasanvändarens/gasproducentens namn och adress,
- angränsande ledningsinnehavares identitet i gränspunkter (aktörs-ID),
- gasleverantörens identitet (aktörs-ID),
- balansansvarigs identitet (aktörs-ID),
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-id),
- värmevärdesområde,
- avläsningsfrekvens,
- mätvärdesinsamlingsfrekvens, och
- rapporteringsfrekvens.

Ledningsinnehavaren ansvarar för att ändringar i registret meddelas samtliga aktörer som är berörda av förhållandena i vederbörande mätpunkt.

2 kap. Mätning och mätaravläsning

Bestämning av värmevärde i värmevärdesområden

6 § Ledningsinnehavaren ska bestämma värmevärde i värmevärdesområden med en kvalitetssäkrad metod.

Ett volymviktat övre och undre värmevärde ska bestämmas per värmevärdesområde. Värmevärdena ska baseras på inmatade volymer och värmevärden per mätpunkt. Bestämning av värmevärde enligt första stycket ska utföras på ett sådant sätt att mätvärdena kan tjäna som underlag för debitering och för balansavräkning.

² Senaste lydelse EIFS 2014:8.

Bestämning av värmevärde ska utföras för varje kalendermånad. Värmevärdet gäller för hela månaden och ändras vid varje månadsskifte.

Beräkning och korrigering av mätvärden

7 §³ Uteblivet eller uppenbart felaktigt mätvärde ska ersättas genom att ledningsinnehavaren beräknar ett mätvärde. Ledningsinnehavaren ansvarar för att ett ersatt mätvärde snarast möjligt korrigeras. Det ska framgå av rapporteringen om ett mätvärde är beräknat och att mätvärdet kommer att korrigeras.

Rapportering ska då göras på nytt från och med den senast utförda korrekta avläsningen eller beräkningen. Endast den mätserie i vilken ett korrigerat mätvärde ingår ska rapporteras om. Rapportering av ett korrigerat preliminärt mätvärde behöver inte göras till den systembalansansvarige efter den tidpunkt som är fastställd i 4 kap. 8–13 §§.

Uppgifter som beräknats enligt första stycket ska kunna läggas till grund för debitering och balansavräkning. För dygnsavlästa timvisa mätvärden ska föregående timmes mätvärde användas om inte bättre beräkningsgrund för ersättningsvärde finns.

8 § Ledningsinnehavaren ska korrigera ett felaktigt bestämt värmevärde för ett värmevärdesområde om värdet avviker med två procent från tidigare rapporterat värmevärde.

3 kap. Meddelanden i samband med påbörjande eller övertagande av gasleverans och om övertagande av balansansvar

4 §⁴ Ledningsinnehavaren ska efter mottagande av anmälan om påbörjande eller övertagande av en gasleverans enligt 1 §, om den inte resulterat i negativ kvittens enligt 3 §, skicka följande meddelanden till den nya gasleverantören:

- anledning till meddelandet (bekräftelse mottagen anmälan),
- bekräfta påbörjandet eller övertagandet genom att skicka samtliga uppgifter enligt 1 § i retur,
- ledningsinnehavarens egna uppgifter om anläggningens adress och gasanvändarens namn och adress,
- mätar-ID,
- beräknad årlig förbrukning i uttagspunkten, angiven i hela kWh,
- mätmetod (timvis mätning eller inte), och
- värmevärdesområde.

Meddelande enligt första stycket ska lämnas inom fem vardagar efter att den fullständiga anmälan kommit ledningsinnehavaren tillhanda.

8 §⁵ Ledningsinnehavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av gasleverans i en uttagspunkt meddela gasanvändaren följande:

- anledning till meddelandet (påbörjande eller övertagande av gasleverans),
- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- tidpunkten för påbörjande eller övertagande av gasleverans, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID), och
- värmevärdesområde.

Meddelandet ska vara gasanvändaren tillhanda senast den sista dagen i den kalendermånad som gasleveransen påbörjas.

Vid nyanslutning av en anläggning till nätet ska ledningsinnehavaren meddela anläggnings-ID och områdes-ID senast vid den tidpunkt då gasanvändaren erhåller drifttillstånd för anläggningen av ledningsinnehavaren.

4 kap. Ledningsinnehavarens rapportering av mätvärden

Rapportering av värmevärde

29 § Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar efter månadsskifte, rapportera övre och undre värmevärdet för varje värmevärdesområde till berörda gasleverantörer.

Dessa föreskrifter träder i kraft den **Klicka på pilen och välj datum.**

³ Senaste lydelse av förutvarande 2 kap. 6 § EIFS 2014:8.

⁴ Senaste lydelse EIFS 2014:8.

⁵ Senaste lydelse EIFS 2014:8.

Ann Vadasz Nilsson

Tor Ny

2020-07-10

2020-100890-0001