

SVENSK ENERGI
Jan Frisk
08-6772666
jan.frisk@svenskenergi.se

YTTRANDE

1 (3)

Date
2010-03-12

SVENSK FJÄRRVÄRME
Charlotta Abrahamsson
08-6772713
charlotta.abrahamsson@svenskfjarrvarme.se

Naturvårdsverket
106 48 Stockholm

Diariernr: 713-4839-09

Ny remiss angående förändringar av NFS 2004:6, Föreskrift om mätutrustning för bestämmande av miljöavgift på utsläpp av kväveoxider vid energiproduktion, daterad 2010-02-18

Svensk Energi och Svensk Fjärrvärme har givits tillfälle att yttra sig i rubricerat ärende och lämnar härmed följande synpunkter.

Generella synpunkter

Föreningarna är fortsatt positiva till en förändring av NFS 2004:6 i syfte att förenkla arbetet och harmonisera denna med övriga lagstiftning samt öka läsbarheten. Det är även positivt att detaljkraven på mätutrustning utgår och att hänvisning i stället görs till gällande standarder och standardreferensmetoder.

Föreningarna anser att förbättringar i föreskrifterna har gjorts men vissa synpunkter i detaljer i förslaget kvarstår. Svensk Fjärrvärme och Svensk Energi har tidigare förslagit ett möte med Naturvårdsverket och experter från branschen för att diskutera föreskrifterna. Detta erbjudande står fast.

Sammanfattningsvis anser föreningarna att:

- I första hand bör påslag för NO₂-andel strykas i de fall halten har verifierats vara låg. I andra hand kan ett schablonpåslag, som är lika för alla, på förslagsvis 2 % av total NO_x diskuteras.
- För att på ett tydligare sätt uppfylla den uttalade avsikten att harmonisera föreskriften med SS-EN 14181 bör vidare ordet "kalibrering" undvikas, och förslagsvis bytas ut mot "referenspunktskontroll".
- Det är väsentligt att i så stor grad som möjligt harmonisera med EU:s regelverk. I SS-EN 14181 används begreppet lämpliga referensmaterial för att inte utesluta andra kontrollmetoder än införande av kalibreringsgas i instrumentet. Vad som är ett lämpligt referensmaterial kommer sedermera definieras i kommande CEN arbete och bör även gälla i dessa föreskrifter.
- Jämförande mätningar för produktionsenheter vars årliga drifttid understiger 2000 timmar inte ger någon nytta ur kund- och miljöperspektiv. Föreningarna föreslår att dagens skrivning om mätning efter 2000 drifttimmar dock minst vart tredje år står kvar.

Redovisning av detaljsynpunkter

5§ Mätning av halt av NO och NO₂

Föreningarna anser att det är positivt att kravet på obligatorisk kontinuerlig mätning av NO₂-andelen har utgått. Vid upprepade mätresultat som är över fem ppm och motsvarar mer än fem procent av total NO_x är det rimligt att kräva mätning av NO₂. Den faktiska momentanhalten bör som tidigare kontrolleras vid den årliga jämförande mätningen.

Naturvårdsverket framhåller att alternativet till att bestämma NO₂-andelen vid ett tillfälle är behäftade med osäkerheter. Men även ett tiotimmars stickprov är förknippat med stor osäkerhet när det ska spegla ett årsmedelvärde. Av rättsäkerhetsskäl vore det därför logiskt att avstå från att basera ett påslag på detta. Stickprovsbestämning bör därför inte ligga till grund för påslag. I första hand bör påslag för NO₂ utgå i de fall där den årliga jämförande mätningen har visat på en NO₂-halt som är under fem ppm och motsvarar mindre än fem procent av total NO_x. I andra hand kan ett schablonpåslag för NO₂, som är lika för alla, diskuteras. Förslagsvis på nivån 2 % av total NO_x.

Erfarenheten är att det inte finns några åtgärder som kan vidtas specifikt mot NO₂ utan att hela förbränningsprocessen påverkas på ett sätt som inte kan motiveras ur ett NO_x-perspektiv. NO₂-mätning saknar därför egenvärde.

8: 1§ Kalibrering av mätutrustning

För att på ett tydligare sätt uppfylla den uttalade avsikten att harmonisera föreskriften med SS-EN 14181 bör vidare ordet "kalibrering" undvikas, och förslagsvis bytas ut mot "referenspunktskontroll". Kalibrering kan tolkas som en aktivitet som genererar en kalibreringsfunktion, vilket det inte är frågan om i denna föreskrift.

Det nya kravet att mätutrustningen ska kalibreras (nollpunkt och referenspunkt), minst en gång per månad, innebär det kraftigt ökade kostnader bestående av arbetsinsatser och användandet av referensgaser.

8: 2§ Val av kalibrergashalter

Naturvårdsverket har föreslagit ändring som innebär att referensgasens halt ska ligga i det övre haltområdet som kan förväntas vid normal drift, detta anser föreningarna rimligt då det normalt sett innebär en referensgas. I sammanhanget är det viktigt att inte blanda ihop instrumentkontroller med lämpligt referensmaterial och kalibreringar (som ju innebär justeringar). Det är också viktigt att i så stor grad som möjligt harmonisera med EU regelverken. I SS-EN 14181 används begreppet lämpliga referensmaterial. Vad som är ett lämpligt referensmaterial kommer sedermera definieras i kommande CEN arbete.

Det är därmed bättre att använda begreppet lämpligt referensmaterial än att låsa fast vid referensgas för anläggningarnas mätsystem, för att inte utesluta användandet moderna och kostnadseffektiva kontrollsystem baserade på optiska filter och liknande som kan integreras i instrumenten.

8:3§ Justering av instrument

Med den föreslagna justeringen kvarstår avvikelser mot SS-EN 14 181, dock anses förslaget acceptabelt då gränserna höjts.

15§ Jämförande mätningar ska utföras minst en gång per år

Föreningarnas tidigare framförda synpunkt (remissvar den 2 september 2009) angående 15§ kvarstår.

Förslaget innebär att jämförande mätningar för produktionsenheter vars årliga drifttid understiger 2000 drifttimmar ska göras minst vartannat år. Eftersom denna förändring inte ger någon nytta ur kund- och miljöperspektivet föreslår föreningarna att dagens skrivning bibehålls, dvs. mätning efter 2000 drifttimmar dock minst vart tredje år. Detta konstateras även i den av Naturvårdsverkets presenterade konsekvensanalysen. Här beskrivs att pannor som har en låg drifttid, men ändå kommer upp i energiproduktion över 25 GWh kan behöva startas enkom för mätning. Det innebär ytterligare kostnader för det enskilda företaget och framförallt leder det till utsläpp som annars inte hade uppstått.

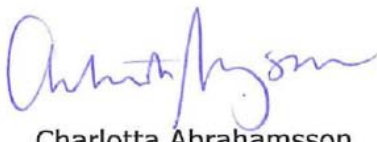
Med vänlig hälsning



Peter Dahl,
tf VD Svensk Fjärrvärme



Kjell Jansson
VD Svensk Energi



Charlotta Abrahamsson
Produktion och miljö
Svensk Fjärrvärme



Jan Frisk
Produktion/Kraftvärme
Svensk Energi