

Raziyeh Khodayari, 08-677 27 13
raziyeh.khodayari@energiforetagen.se

Miljödepartementet
Isabella.lovin@regeringen.se
m.registrator@regeringskansliet.se

Hemställan till Miljö- och klimatminister Isabella Lövin om ändring i SFS 2013:252 Förordning om stora förbränningsanläggningar och SFS 2013:253 Förordning om förbränning av avfall

Energiföretagen Sverige samlar och ger röst åt omkring 400 företag som producerar, distribuerar, säljer och lagrar energi. Vårt mål är att utifrån kunskap, en helhetssyn på energisystemet och i samverkan med vår omgivning, utveckla energibranschen — till nytta för alla.

Sammanfattning

Början av 2020 har varit mycket varm vilket lett till att många spetslastpannor inte sattes i drift under den kalla årsperioden. Trots detta har energianläggningar lagkrav på sig att göra periodiska luftmätningar även på spetslastpannor som inte varit i drift eller endast varit i drift under några få timmar. Kravet på mätningar har negativa konsekvenser för miljö och klimat i form av ökade utsläpp av klimatgaser och luftföroreningar samtidigt som det leder till oskäliga ökade kostnader för produktion av fjärrvärme och el. De ökade kostnaderna innebär att fjärrvärmens och kraftvärmens konkurrenskraft försvagas gentemot andra uppvärmningslösningar.

Snabba klimatändringar har förändrat behovet av att driftsätta fjärrvärmens spetslastpannor under vintern. Medan det kan finnas ett stort behov av att driftsätta merparten av spetslastpannorna vid kalla eller extremt kalla vintrar behöver samma pannor inte driftsättas under ett eller flera varma år. Detta aktualiserar behovet av klimatanpassning av lagstiftningen så att mätningar av miljöprestanda för spetslastpannorna anpassas till de intentioner som finns i miljöbalken.

Energiföretagen Sverige anser att det strider mot Sveriges miljömål, de globala hållbarhetsmålen och de allmänna hänsynsreglerna i miljöbalken att starta en del förbränningspannor i onödan endast i syfte att genomföra miljömätningar. Den extra driften medför en miljöpåverkan som helt går att undvika.

Regeringen bör möjliggöra att rapporteringen av eventuella kortvariga utsläpp under det aktuella året baseras på senast genomförda mätningar eftersom drift inkom för mätning inte bör förekomma med hänvisning till de allmänna

hänsynsreglerna i miljöbalken och för att minimera skada på människors hälsa och miljö.

Bakgrund

Början av 2020 har varit mycket varm vilket lett till att många spetslastpannor inte sattes i drift under den kalla årsperioden. Trots detta har energianläggningar lagkrav på sig att göra periodiska luftmätningar även på spetslastpannor som inte varit i drift. Detta har negativa konsekvenser för miljö och klimat samtidigt som det leder till onödiga kostnader för produktion av fjärrvärme och kraftvärme.

Spetslastpannorna måste startas endast för att möjliggöra periodiska luftmätningar och funktionskontroll

Enligt SFS 2013:252 Förordning om stora förbränningsanläggningar och SFS 2013:253 Förordning om förbränning av avfall måste vissa externa mätningar göras oavsett om pannan behöver vara i kommersiell drift eller inte. Idag finns inga undantag i lagstiftningen och ingen möjlighet att söka dispens för vissa av dessa mätningar. ***I praktiken innebär det att spetslastpannorna måste startas endast för att möjliggöra periodiska luftmätningar och funktionskontroll vilket leder till onödiga miljöbelastningar så som ökade utsläpp av klimatgaser, kväveoxider, svaveldioxid, stoft med mera.*** Dessutom ökar den onödiga driftsättningen av pannorna anläggningsägarens kostnader för produktion av fjärrvärme och el vilket försvagar konkurrenskraften för fjärr- och kraftvärme.

Som exempel anger Göteborg Energi att SFS 2013:252 Förordning om stora förbränningsanläggningar har lett till helt onödiga idriftsättningar av tre tjockoljeeldade pannor (EO5) och en panna med EO1 med höga utsläpp i centrala Göteborg. Sammantaget använde de 780 m³ fossil olja under dessa mätningar. Det med en kostnad av 5,5 miljoner kronor till följd. Dessa oljeeldade pannor körs ett normalår max några få timmar när det är riktigt kallt, om det ens är någon drift på dem. Anledningen att dessa pannor inte sätts i drift mer än absolut nödvändigt är de höga utsläppen av klimatgaser, kväveoxider, svaveldioxid samt stoft. Ytterligare en orsak är att det är väldigt dyrt att köra de här pannorna. Det är också villkor på att de är reservpannor vilket innebär att anläggningsägare inte får köra dem som andra pannor. Miljöförvaltningen som är tillsynsmyndighet för anläggningarna, anser att de inte kan ge undantag från förordningen och har kommit med ett föreläggande att Göteborg Energi måste genomföra QAL2 samt AST-mätningar enligt standard på samtliga pannor. Att driftsätta och köra de fossiloljeeldade pannorna endast för mätningar och funktionskontroll innebär onödiga utsläpp av partiklar och andra luftföroreningar. Göteborg Energis baslast består till största delen av spillvärme och de har många anläggningar som inte går kontinuerligt. De brukar göra mätningar och funktionskontroll av alla sina pannor under en period på ca fem veckor i början av varje år och försöker då förlägga mätningar till dagar när pannorna ändå skulle gå så länge som det är möjligt. Pannorna kördes 28 eller 29 timmar vardera under 2019 endast för luftmätningar och funktionskontroll. Mölndal Energi och Göteborg Energis nät sitter ihop, vilket

gör att de kan köpa och sälja mellan varandra, men om behov inte finns att köpa på grund av varmt väder eller en kall period där båda energianläggningarna måste starta pannor för att mäta kan de inte heller nyttiggöra varandras energi för att kunna minska förlusterna och miljöpåverkan.

Det är inte tydligt i lagstiftningen om till exempel periodisk mätning enligt BAT ändå måste göras eftersom pannan måste startas för AST/QAL2 kontroll. Kravet i BAT är att inte starta pannor för att mäta BAT-parametrar, men om pannan ändå måste startas för andra parametrar och AST/QAL2 kontroll så blir undantaget svårtolkat. Flera anläggningar har valt att göra de periodiska mätningarna när pannan ändå måste startas för AST/QAL2 kontroll, vilket ökar miljöutsläppen och kostnaderna ytterligare.

SFS 2013:252 81 § hämmar förbättringar på spetslastpannor som har en mycket kort årlig drifttid

Ett annat problem är att SFS 2013:252, 81 § hämmar förbättringar på spetslastpannor som har en mycket kort årlig drifttid. Detta gäller enligt 81 § i SFS 2013:252 om en 2013-anläggning ändras på ett sätt som kan medföra konsekvenser för miljön och på ett sätt som påverkar delar av förbränningsanläggningen, som har en installerad tillförd effekt som är större än 50 megawatt. Då ska de begränsningsvärden som gäller för nya förbränningsanläggningar tillämpas på den ändrade förbränningsanläggningsdelen, trots att förändringen kan medföra en positiv konsekvens för miljön.

Från ett miljökonsekvensperspektiv är det rimligt att anta att om en anläggning genomför förbättringar som leder till minskade utsläpp så bör anläggningen betraktas som en befintlig anläggning om drifttiden årligen understiger 700 timmar. Åtgärder för att öka miljöprestandan för en sådan anläggning bör vara kostnadseffektiva och i proportion till den miljönytta som miljöförbättringen leder till. Genom att ställa höga utsläppskrav på en befintlig anläggning som används för spetslast hindrar förordningen förbättringar som leder till högre miljöprestanda och mindre utsläpp.

Att kunna söka dispens från kraven i SFS 2013:252 respektive 2013:253 hos de lokala miljömyndigheterna ses som ett sista alternativ. Det är inte en särskilt flexibel lösning då en dispens behöver sökas i god tid. Dessutom kan tyvärr bedömningar variera mycket mellan tillsynsmyndigheter.

Bestämmelsernas syfte

Syftet med miljöbalken är att skydda människors hälsa och miljön mot skador och olägenheter oavsett om dessa orsakas av föroreningar eller annan påverkan. Att starta spetslastpannor endast för att göra periodiska luftmätningar och funktionskontroll strider mot denna intention eftersom det leder till onödiga miljöbelastningar så som ökat utsläpp av klimatgaser, kväveoxider, svaveldioxid, stoft och andra föroreningar.

Energiföretagen Sverige anser att det strider mot Sveriges miljömål, de globala hållbarhetsmålen och de allmänna hänsynsreglerna i miljöbalken att starta pannor i onödan för att genomföra miljömätningar endast i syfte att uppfylla lagkraven. Den extra driften medför en miljöpåverkan som helt går att undvika.

Regeringen bör möjliggöra att rapporteringen av eventuella kortvariga utsläpp under det aktuella året baseras på senast genomförda mätning eftersom drift inkom för mätning inte bör förekomma med hänvisning till de allmänna hänsynsreglerna i miljöbalken och för att minimera skada på människors hälsa och miljö.

Dessutom har såväl EU som den svenska lagstiftningen en intention att möjliggöra att kostsamma reningsåtgärder inte behöver installeras på anläggningar som har en kort återstående livstid i linje med miljöbalkens rimlighetsprincip.

Åtgärder för att öka miljöprestandan för en anläggning bör vara kostnadseffektiva och i proportion till den miljönytta som miljöförbättringen leder till. Genom att ställa höga utsläppskrav på en befintlig anläggning som används för spetslast hindrar förordningen förbättringar som leder till högre miljöprestanda.

Förslag till lagändring

Mät- och kontrollkrav finns i SFS 2013:252, SFS 2013:253, NFS 2016:13, BAT-slutsatser för stora förbränningsanläggningar (EU 2017/1442) och BAT-slutsatser för avfallsförbränning (EU 2019/2010). SS EN 14181 är den svenska standarden för kvalitetssäkring av automatiska mätsystem. Det saknas harmonisering mellan lagstiftningarna.

De förordningar som behöver ändring är främst SFS 2013:252 och SFS 2013:253. SS EN 14181 borde kunna anpassas efter en ändring i lagstiftningen.

Det huvudsakliga förslaget är att lägga till en liknande skrivelse i SFS 2013:252 och SFS 2013:253 som finns i BAT-slutsatserna för respektive anläggning. Dessutom behövs en timgräns för att i praktiken hinna boka in en ackrediterad mätfirma för mätning innan pannan tas ur drift. Detta för att pannan inte ska behöva hållas i drift eller startas upp igen för mätningarnas skull, förslagsvis är timgränsen 700 h, vilket är den gräns som redan anges i lagstiftningen för pannor som inte kräver kontinuerlig mätning.

En blandning av BAT-slutsatserna och liknande skrivelse som finns i NFS 2016:13 kan vara lämpligt. Energiföretagen föreslår texten från BAT WI som anger "*...anläggningen **är** i drift...*" istället för BAT LCP som säger "*...anläggningen **tas** i drift...*". Skillnaden dem emellan är att "*är i drift*" innebär att anläggningen varken ska tas eller hållas i drift för att möjliggöra mätningen.

SFS 2013:252 24 §: "*Trots första stycket 1 och 2 får en mätning göras vid den senare tidpunkt som inträffar när anläggningen har varit i drift under högst 700 drifttimmar sedan den föregående mätningen, dock aldrig senare än ett år efter den föregående mätningen*".

Energiföretagen Sverige anser att det är orimligt att varje år starta en panna endast i syfte att genomföra kontinuerlig mätning av luftföroreningar. Det kan undvikas genom att ändra texten till "Trots första stycket 1 och 2 får en mätning göras vid den senare tidpunkt som inträffar när anläggningen har varit i drift under högst 700 drifttimmar sedan den föregående mätningen." Det harmoniserar med kraven kring jämförande mätning i NFS 2016:13.

SFS 2013:252 25 §: "Tillsynsmyndigheten får i fråga om svaveldioxider och kväveoxider ge dispens från mätkravet i 24 § 1". Dispensen omfattar idag inte stoft. Energiföretagen Sverige föreslår följande revidering:

25 § Tillsynsmyndigheten får i fråga om svaveldioxider, kväveoxider och stoft ge dispens från mätkravet i 24 § 1.

SFS 2013:252 27 §: "Automatiska mätsystem som används för utsläppskontrollen ska minst en gång varje år kontrolleras genom parallella mätningar med referensmätmetoder."

Energiföretagen Sverige föreslår följande tillägg:

Övervakningsfrekvensen gäller enbart då utsläppsmätningar är möjliga att göra under drift som är påkallad av annat skäl än själva utsläppsmätningen.

SFS 2013:252 81 §: hämmar förbättringar på spetslastpannor som har en mycket kort årlig drifttid.

Energiföretagen Sverige föreslår följande tillägg:

Detta gäller inte om pannans årliga drifttid understiger 700 timmar om syftet med ändringen i pannan är att förbättra miljöprestanda och minska miljöpåverkan.

SFS 2013:253 40 §: "Automatiska mätsystem som används för utsläppskontrollen ska minst en gång varje år kontrolleras med avseende på installation och funktion genom parallella mätningar med referensmätmetoder."

Energiföretagen Sverige föreslår följande tillägg:

Övervakningsfrekvensen gäller enbart då utsläppsmätningar är möjliga att göra under drift som är påkallad av annat skäl än själva utsläppsmätningen

SFS 2013:253 43 §: "Mätningar av utsläpp till luft från en förbränningsanläggning ska [...]

2. i fråga om kvicksilver, kadmium, tallium, arsenik, bly, krom, koppar, nickel, zink, dioxiner och furaner görs minst en gång var tredje månad under anläggningens tolv första driftmånader och därefter minst två gånger per år."

Energiföretagen Sverige föreslår följande tillägg:

Trots andra stycket 2 gäller övervakningsfrekvensen enbart då utsläppsmätningar är möjliga att göra under drift som är påkallad av annat skäl än själva utsläppsmätningen.

Alternativt kan en skrivelse så som i NFS 2016:13 18§ eller övergripande lag SFS 1990:613 3§ införas, förslagsvis med samma gränser för att lagstiftningarna ska harmonisera, enligt följande.

Mätning enligt 2013:252 27§ eller 2013:252 40§ och 43§ ska utföras minst enligt intervall i respektive paragraf. För de produktionsenheter vars årliga drifttid understiger 700 drifttimmar ska denna kontroll istället ske om nyttiggjord energiproduktion har överstigit 25 gigawattimmar.

Energiföretagen Sverige är medvetna om att förordningarna ovan bygger på Europaparlamentets och rådets direktiv 2010/75/EU av den 24 november 2010 om industriutsläpp (IED-direktivet). Vi önskar därför att regeringen tar upp frågan om ändringar i direktivet med EU-kommissionen.

Konsekvens av förslagets ändring

Energianläggningar har lagkrav på sig att göra periodiska luftmätningar och funktionskrav även på spetslastpannor som inte varit i drift eller endast varit i drift under några få timmar. Som exempel förbrukade Göteborg Energi 780 m³ fossil olja för att genomföra de mät- och kontrollkrav som finns i SFS 2013:252 på fyra av sina reservpannor.

Ett varmt år som 2020 kan det vara så många som 50 pannor av olika storlekar som måste startas **endast** för att möjliggöra mätningar i Sverige. Grovt uppskattat blir klimat- och miljöutsläppen från dessa pannor som följande:

Klimat- och miljöutsläpp från 50 pannor (ton)	
Klimatgaser (CO ₂)	10 400
Kväveoxider (NO _x)	8,5
Svaveloxid (SO ₂)	6,1
Stoft	0,3

Eftersom det inte finns något förväntat behov av ovannämnda pannor under 2020 bör energibranschen kunna undvika dessa utsläpp av klimatgaser och luftföroreningar från pannorna helt.

Kravet på mätningar har negativa konsekvenser för miljö och klimat i form av ökade utsläpp av klimatgaser och luftföroreningar samtidigt som det leder till oskäliga ökade kostnader för produktion av fjärrvärme och el. De ökade kostnaderna innebär att fjärrvärmens och kraftvärmens konkurrenskraft försvagas gentemot andra uppvärmningslösningar.

Hemställan till ändring

Vi hemställer om följande ändringar i SFS 2013:252 Förordning om stora förbränningsanläggningar.

Nuvarande lydelse	Förslag till ny lydelse
24 § Om det inte krävs kontinuerlig mätning enligt 21 eller 22 §, ska	24 § Om det inte krävs kontinuerlig mätning enligt 21 eller 22 §, ska

<ol style="list-style-type: none"> 1. halterna av svaveldioxid, kväveoxider och stoft i rökgasen mätas minst en gång var sjätte månad, 2. halten av kolmonoxid i rökgasen mätas minst en gång var sjätte månad, om bränslet är gasformigt, och 3. utsläppen av totalkvicksilver via rökgasen mätas minst en gång varje år om bränslet är stenkol. <p>Trots första stycket 1 och 2 får en mätning göras vid den senare tidpunkt som inträffar när anläggningen har varit i drift under högst 700 drifttimmar sedan den föregående mätningen, dock aldrig senare än ett år efter den föregående mätningen.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. halterna av svaveldioxid, kväveoxider och stoft i rökgasen mätas minst en gång var sjätte månad, 2. halten av kolmonoxid i rökgasen mätas minst en gång var sjätte månad, om bränslet är gasformigt, och 3. utsläppen av totalkvicksilver via rökgasen mätas minst en gång varje år om bränslet är stenkol. <p><i>Trots första stycket 1 och 2 får en mätning göras vid den senare tidpunkt som inträffar när anläggningen har varit i drift under högst 700 drifttimmar sedan den föregående mätningen.</i></p>
<p>25 § Tillsynsmyndigheten får i fråga om svaveldioxid och kväveoxider ge dispens från mätkravet i 24 § 1. En dispens ska förenas med villkor om att utsläppen ska kontrolleras på annat sätt. En sådan kontroll ska överensstämma med en CEN-standard eller, om en sådan standard inte finns, en ISO-standard eller annan internationell eller nationell standard för att säkerställa att en likvärdig vetenskaplig kvalitet uppnås.</p>	<p>25 § Tillsynsmyndigheten får i fråga om <u>svaveldioxid, kväveoxider och stoft</u> ge dispens från mätkravet i 24 § 1. En dispens ska förenas med villkor om att utsläppen ska kontrolleras på annat sätt. En sådan kontroll ska överensstämma med en CEN-standard eller, om en sådan standard inte finns, en ISO-standard eller annan internationell eller nationell standard för att säkerställa att en likvärdig vetenskaplig kvalitet uppnås.</p>
<p>27 § Automatiska mätsystem som används för utsläppskontrollen ska minst en gång varje år kontrolleras genom parallella mätningar med referensmätmetoder.</p>	<p>27 § Automatiska mätsystem som används för utsläppskontrollen ska minst en gång varje år kontrolleras genom parallella mätningar med referensmätmetoder.</p> <p><u>Övervakningsfrekvensen gäller enbart då utsläppsmätningar är möjliga att göra under drift som är påkallad av annat skäl än själva utsläppsmätningen.</u></p>
<p>81 § Om en 2013-anläggning ändras på ett sätt som kan medföra konsekvenser för miljön och på ett sätt som påverkar en sådan del av</p>	<p>81 § Om en 2013-anläggning ändras på ett sätt som kan medföra konsekvenser för miljön och på ett sätt som påverkar en sådan del av</p>

<p>förbränningsanläggningen som har en installerad tillförd effekt som är större än 50 megawatt, ska de begränsningsvärden som gäller för nya förbränningsanläggningar tillämpas på den ändrade förbränningsanläggningsdelen. De utsläppskrav ska tillämpas som gäller anläggningseffekten.</p>	<p>förbränningsanläggningen som har en installerad tillförd effekt som är större än 50 megawatt, ska de begränsningsvärden som gäller för nya förbränningsanläggningar tillämpas på den ändrade förbränningsanläggningsdelen. De utsläppskrav ska tillämpas som gäller anläggningseffekten.</p> <p><u>Detta gäller inte om pannans årliga drifttid understiger 700 timmar om syftet med ändringen i pannan är att förbättra miljöprestanda och minska miljöpåverkan.</u></p>
---	--

Vi hemställer om följande ändringar i SFS 2013:253 Förordning om förbränning av avfall.

Nuvarande lydelse	Förslag till ny lydelse
<p>40 § Automatiska mätsystem som används för utsläppskontrollen ska minst en gång varje år kontrolleras med avseende på installation och funktion genom parallella mätningar med referensmätmetoder.</p>	<p>40 § Automatiska mätsystem som används för utsläppskontrollen ska minst en gång varje år kontrolleras med avseende på installation och funktion genom parallella mätningar med referensmätmetoder.</p> <p><u>Övervakningsfrekvensen gäller enbart då utsläppsmätningar är möjliga att göra under drift som är påkallad av annat skäl än själva utsläppsmätningen.</u></p>
<p>43 § Mätningar av utsläpp till luft från en förbränningsanläggning ska</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. i fråga om stoft, totalt organiskt kol, väteklorid, vätefluorid, svaveldioxid, kväveoxider och kolmonoxid göras kontinuerligt, och 2. i fråga om kvicksilver, kadmium, tallium, antimon, arsenik, bly, krom, kobolt, koppar, mangan, nickel, vanadin, dioxiner och furaner göras minst en gång var tredje månad under anläggningens tolv första 	<p>43 § Mätningar av utsläpp till luft från en förbränningsanläggning ska</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. i fråga om stoft, totalt organiskt kol, väteklorid, vätefluorid, svaveldioxid, kväveoxider och kolmonoxid göras kontinuerligt, och 2. i fråga om kvicksilver, kadmium, tallium, antimon, arsenik, bly, krom, kobolt, koppar, mangan, nickel, vanadin, dioxiner och furaner göras minst en gång var tredje månad under anläggningens tolv första

<p>driftmånader och därefter minst två gånger per år.</p> <p>Trots första stycket 1 behöver mätningar av vätefluorid inte göras kontinuerligt, om sådana behandlingssteg används som säkerställer att begränsningsvärdet för utsläpp av väteklorid följs och utsläpp av vätefluorid i stället mäts periodiskt enligt det som gäller för de föroreningar som anges i första stycket 2.</p>	<p>driftmånader och därefter minst två gånger per år.</p> <p>Trots första stycket 1 behöver mätningar av vätefluorid inte göras kontinuerligt, om sådana behandlingssteg används som säkerställer att begränsningsvärdet för utsläpp av väteklorid följs och utsläpp av vätefluorid i stället mäts periodiskt enligt det som gäller för de föroreningar som anges i första stycket 2.</p> <p><u>Trots andra stycket 2 gäller övervakningsfrekvensen enbart då utsläppsmätningar är möjliga att göra under drift som är påkallad av annat skäl än själva utsläppsmätningen.</u></p>
---	--

Vi är medvetna om att förordningarna ovan bygger på **Europaparlamentets och rådets direktiv 2010/75/EU av den 24 november 2010 om industriutsläpp** (IED-direktivet). Vi önskar därför att regeringen tar upp frågan om ändringar i direktivet med EU-kommissionen.

Nuvarande lydelse	Förslag till ny lydelse
<p>Bilaga V del 3 punkt 8. Provtagning och analys av relevanta förorenande ämnen och mätning av driftsparametrar samt kvalitetssäkring av automatiska mätsystem och metoder för referensmätningar för att kalibrera dessa system ska genomföras i enlighet med CEN-standarder. Om CEN-standarder inte är tillgängliga, ska ISO och nationella eller andra internationella standarder som säkerställer att uppgifterna är av likvärdig vetenskaplig kvalitet tillämpas. Automatiska mätsystem ska minst en gång per år kontrolleras genom parallella mätningar med referensmätmetoderna.</p>	<p>Bilaga V del 3 punkt 8. Provtagning och analys av relevanta förorenande ämnen och mätning av driftsparametrar samt kvalitetssäkring av automatiska mätsystem och metoder för referensmätningar för att kalibrera dessa system ska genomföras i enlighet med CEN-standarder. Om CEN-standarder inte är tillgängliga, ska ISO och nationella eller andra internationella standarder som säkerställer att uppgifterna är av likvärdig vetenskaplig kvalitet tillämpas. Automatiska mätsystem ska minst en gång per år kontrolleras genom parallella mätningar med referensmätmetoderna.</p>

<p>Verksamhetsutövaren ska underrätta den behöriga myndigheten om resultaten från kontrollerna av automatiska mätsystem.</p>	<p><u>Övervakningsfrekvensen gäller enbart då utsläppsmätningar är möjliga att göra under drift som är påkallad av annat skäl än själva utsläppsmätningen.</u></p> <p>Verksamhetsutövaren ska underrätta den behöriga myndigheten om resultaten från kontrollerna av automatiska mätsystem.</p>
<p>Bilaga VI del 6 punkt 1.2. För samtliga förorenande ämnen, inbegripet dioxiner och furaner, gäller att provtagning och analys, liksom kvalitetssäkring av automatiska mätsystem och kalibrering av dessa, ska utföras enligt CEN-standarder. Om CEN-standarder saknas ska ISO, nationella eller andra internationella standarder som kan garantera data av likvärdig vetenskaplig kvalitet tillämpas. Automatiska mätsystem ska minst en gång per år kontrolleras genom parallella mätningar med referensmätmetoderna.</p>	<p>Bilaga VI del 6 punkt 1.2. För samtliga förorenande ämnen, inbegripet dioxiner och furaner, gäller att provtagning och analys, liksom kvalitetssäkring av automatiska mätsystem och kalibrering av dessa, ska utföras enligt CEN-standarder. Om CEN-standarder saknas ska ISO, nationella eller andra internationella standarder som kan garantera data av likvärdig vetenskaplig kvalitet tillämpas. Automatiska mätsystem ska minst en gång per år kontrolleras genom parallella mätningar med referensmätmetoderna.</p> <p><u>Övervakningsfrekvensen gäller enbart då utsläppsmätningar är möjliga att göra under drift som är påkallad av annat skäl än själva utsläppsmätningen.</u></p>
<p>Bilaga VI del 6 punkt 2.1. Följande mätningar av luftförorenande ämnen ska utföras:</p> <p>a) Kontinuerliga mätningar av följande ämnen: Kväveoxider, förutsatt att gränsvärdena för utsläpp är fastställda, kolmonoxid, totalstoft, totalt organiskt kol, väteklorid, vätefluorid, svaveldioxid.</p> <p>b) Kontinuerliga mätningar av följande driftparametrar: Temperatur nära förbränningskammarens innervägg, eller en annan representativ punkt i förbränningskammaren efter tillstånd från behörig myndighet samt rökgasernas syrehalt, tryck, temperatur och halt av vattenånga.</p>	<p>Bilaga VI del 6 punkt 2.1. Följande mätningar av luftförorenande ämnen ska utföras:</p> <p>a) Kontinuerliga mätningar av följande ämnen: Kväveoxider, förutsatt att gränsvärdena för utsläpp är fastställda, kolmonoxid, totalstoft, totalt organiskt kol, väteklorid, vätefluorid, svaveldioxid.</p> <p>b) Kontinuerliga mätningar av följande driftparametrar: Temperatur nära förbränningskammarens innervägg, eller en annan representativ punkt i förbränningskammaren efter tillstånd från behörig myndighet samt rökgasernas syrehalt, tryck, temperatur och halt av vattenånga.</p>

<p>c) Minst två mätningar årligen av tungmetaller och dioxiner och furaner; dock ska under de första tolv driftmånaderna en mätning göras minst var tredje månad.</p>	<p>c) Minst två mätningar årligen av tungmetaller och dioxiner och furaner; dock ska under de första tolv driftmånaderna en mätning göras minst var tredje månad.</p> <p><u>Trots stycket c) gäller övervakningsfrekvensen enbart då utsläppsmätningar är möjliga att göra under drift som är påkallad av annat skäl än själva utsläppsmätningen.</u></p>
---	---

Energiföretagen Sverige



Pernilla Winnhed