

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

m.remissvar@regeringskansliet.se  
m.rattssekretariatet@regeringskansliet.se  
ingrid.backudd@regeringskansliet.se

diarienummer M2021/00285

## **Genomförande av slutsatser om bästa tillgängliga teknik för avfallsförbränning och livsmedels-, dryckes- och mjölkindustrin**

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**

Energiföretagen Sverige ifrågasätter miljönyttan med långtidsprovtagning av dioxiner samt kontinuerlig mätning av kvicksilver i rökgas. Vi anser att

- frågan om långtidsprovtagning av dioxiner bör hanteras i enlighet med EU-kommissionens genomförandebeslut (EU) 2019/2010 av den 12 november 2019 om fastställande av BAT-slutsatser för avfallsförbränning, i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2010/75/EU (BAT-WI).
- det är tveksamt och osäkert att göra kontinuerlig mätning av kvicksilver i rökgas i syfte att påverka kvaliteten på inkommande avfall. Det är svårt att spåra ett avfall bakåt i kedjan med hjälp av data från kontinuerlig mätning av kvicksilver och det leder inte till önskat effekt.

### **Detaljerade synpunkter**

#### *Synpunkter till genomförande av BAT-slutsatser för avfallsförbränning*

Anläggningar som miljöbehandlar och energiåtervinner avfall är redan idag utformade för att klara kraven i BAT-WI men insatser behövs för att exempelvis implementera nya rutiner och se över befintligt ledningssystem. Kraven på kontinuerlig mätning av kvicksilver i rökgaser och långtidsprovtagning av dioxin fördyrar fjärrvärmens men leder inte till miljöförbättringar.

Energiföretagen Sverige ifrågasätter miljönyttan med att införa ytterligare provtagning av dioxiner då anläggningarna redan idag styrs så att driftstörningar minimeras och en hög förbränningstemperatur hela tiden bibehålls i eldstaden. Detta sker bland annat med hjälp av stödbrännare och avancerade styrsystem. Den eventuella dioxin som bildas vid förbränningen eller då rökgasen sedan kyls fångas effektivt upp i befintliga reningssystem. Därför anser vi att frågan bör

hanteras så som det är skrivet i BAT-WI att undantag från kravet på långtidsprovtagning av dioxiner kan göras om det går att visa att utsläppsnivåerna är tillräckligt stabila. Att införa långtidsprovtagning av dioxiner medför ingen extra miljönytta då provsvar fås i efterhand och innebär att den dioxin som uppmäts inte nödvändigtvis går att koppla till specifika driftförhållanden. Med andra ord så ger det inte anläggningen någon förbättrad styrning och kontroll av förbränningen än vad som redan sker idag.

Energiföretagen Sverige anser att kontinuerlig mätning av kvicksilver i rökgas är också ett osäkert sätt för att påverka kvaliteten på inkommande avfall. Det är svårt att spåra avfallet bakåt i kedjan. Eftersom energianläggningar inte tar emot enskilda avfallsfraktioner som innehåller kvicksilver så är det sannolikt att kvicksilver kommer in med vanligt kommunalt- och verksamhetsavfall. Att med hjälp av ytterligare mätning i rökgasen spåra något som inte sorterats rätt och troligtvis kommit in för någon dag sedan är näst intill omöjligt. Genom regelbundna provtagningar kan energianläggningar idag visa på att endast små halter förekommer i rökgas, renat kondensat och flygaska från förbränningen. Med den egenkontroll som redan finns har anläggningen idag en bra bild av hur kvicksilverföroreningarna ser ut. Anläggningens rökgas- och kondensatrening är dessutom optimerad för att minimera bland annat föroreningar av tungmetaller. Därför bör ökade krav i stället ställas på producenter och produkter så att mängden kvicksilver som finns i produkter minimeras och därmed mindre mängder kvicksilver hamnar i avfallsflöden som skickas till miljöbehandling och energiåtervinning. Det krävs också ökade krav på återvinning och andra åtgärder som underlättar omhändertagandet av farligt avfall.

*Kommentar angående lagändring SFS 2013:250*

Hänvisning till blandningsformeln i bilaga VI (del 4) till direktiv 2010/75/EU saknas i lagtexten 46 § och 48 §. Detta ger oklarhet i vad som gäller för beräkning av ELV för samförbränning.

Det behöver förtydligas i tilläggen exempelvis 48§ att utsläppsvärdena för samförbränning beräknas utifrån blandningsberäkning. I annat fall blir de mycket högre krav än idag. Förtydligande behövs om att 57-58 § bara gäller avfallsförbränning eller även samförbränning.

Det är otydligt vad som definitionen av "kanaliserade utsläpp" innebär. I BAT WI står det "Utsläpp av föroreningar i miljön genom någon form av rör, kanal, skorsten, rökgång, urluftsled, röckanal etc." Men vad är då skillnaden mot LCP:s utsläpp till luft? I LCP använder man inte det uttrycket.

Stockholm som ovan



Henrik Wingfors

Enhetschef, Energisystem, Energiföretagen Sverige