

Datum 080103

## Frågor och svar till NFS 2007:5

Datum	Hänvisning	Område	Fråga	Svar
071214	Sid 23 Bilaga 1 1.2.1	Regelverk	<b>Användning av kommersiella bränslen/material:</b> Vad krävs av verksamhetsutövaren för att få fastställa aktivitetsdata enbart utifrån den fakturerade mängden bränsle eller material utan ytterligare enskilda bevis på osäkerhet i detta sammanhang?	<p>Verksamhetsutövaren ska då säkerhetsställa att respektive osäkerhetskrav för aktivitetsdata uppfylls enligt relevanta nationella eller internationella standarder för kommersiella transaktioner.</p> <p>Med relevanta standarder för kommersiella transaktioner menas standarder på mätosäkerhet, eller motsvarande lagstadgade krav, för handlade varor mellan företag. När det gäller lagstiftning finns endast krav på handel mellan företag och konsument i Sverige vilket innebär att förutsättningen till att verksamhetsutövaren kan utnyttja fakturerad mängd då inte uppfylls. Då måste verksamhetsutövaren inhämta uppgift från sin leverantör om tillämpad mätnoggrannhet för mängden bränsle eller material.</p> <p>Däremot finns de efterfrågade standarderna för kommersiella bränslen i andra länder som t.ex Danmark och i det fall leverantören är ett danskt bolag kan den fakturerade mängden användas om bolaget kan visa att de uppfyller förutsättningen för kommersiella transaktioner.</p> <p>Se även <b>schemat</b> nedan hur denna möjlighet kan tillämpas.</p>
071214	3 § p.42	Regelverk	<b>Väsentlighetsgräns:</b> Vad gäller för tillämpningen av väsentlighetsgräns för biobränsle respektive torv?	<p>En anläggning som <u>enbart</u> förbränner biobränsle kommer att ha ett ”nollutsläpp” av koldioxid eftersom emissionsfaktorn är noll.</p> <p>Väsentlighetsgränsen uttrycks i procent av det fossila årsutsläppet och blir då noll ton koldioxid.</p> <p>Väsentliga <u>avvikelser</u> enligt verifierarens bedömning av utsläppsrapporten kan inte leda till underkänt verifieringsutlåtande i detta fall.</p> <p>Om verifieraren anger en väsentlig <u>felaktighet</u> i sitt utlåtande, kanske pga osäkerhet om fossilt bränsle har förbränts, kan det leda till en underkänd utsläppsrapport.</p> <p>För anläggning som helt eller delvis förbränner fossila bränslen, exempelvis torv, gäller att väsentlighetsgränsen blir det antal ton koldioxid som motsvarar gränsen uttryckt i procent av det fossila utsläppet.</p>

071214	22, 23 §§	Regelverk	<p><b>Nivålösa övervakningsmetoder:</b> Vad innebär egentligen nivålösa övervakningsmetoder?</p> <p>Hur används väsentlighetsgränsen vid nivålösa övervakningsmetoder?</p>	<p>En nivålös övervakningsmetod innebär att aktivitetsdata kan fastställas utan en viss maximal mätosäkerhet. Det innebär också att övriga värden, som emissionsfaktor och effektivt värmevärde, kan fastställas med valfri metod som fastställs i övervakningsprogrammet och följer de allmänna kraven om övervakning av utsläpp enligt bilaga 1.</p> <p>Den nivålösa övervakningsmetod som fastställs för aktivitetsdata behöver inte en maximal osäkerhet men i princip innebär eventuella avsteg från metoden att en viss ytterligare osäkerhet uppstår gällande det utsläppet. Det kommer i sin tur att påverka verifierarens bedömning av avvikelser mot väsentlighetsgränsen. Alltså kan ”systemavvikelsen” även komma att betraktas som en ”sifferavvikelse”.</p>
071214	Bilaga 2 avsnitt 1.1.4	Regelverk	<p><b>Oxidationsfaktor:</b> Övervakningsnivå 2 för oxidationsfaktor i bilaga 2 hänvisar till den Svenska nationella inventeringsrapporten (NIR). Finns det oxidationsfaktorer i NIR:en?</p>	<p>Det finns inga oxidationsfaktorer separat angivna i NIR:en. Emissionsfaktorer som finns i NIR:en är överförda till tabell 2 i föreskrifterna och de inkluderar oxidationsfaktorer. Det betyder att övervakningsnivå 2a för emissionsfaktor <u>med not 2</u> används tillsammans med övervakningsnivå 1 eller 2 på oxidationsfaktor (i detta fall blir det samma sak).</p>
071214	Tabell 5	Regelverk	<p><b>Oxidationsfaktor:</b> Varför är vissa rutor för oxidationsfaktor i tabell 5 tomma?</p>	<p>Därför att verksamhetsutövaren själv får välja övervakningsnivå på oxidationsfaktor enligt bilaga 2.</p>
071214	34 §	Praktisk tillämpning	<p><b>Biobränsle:</b> Behöver fukthalten i biobränslet tas med i övervakningen om man får använda leverantörsfaktura enligt 34 §?</p>	<p>Om leverantörsfakturan specificerar energimängden i normaltillstånd eller specificerar energimängden i torrt tillstånd tillsammans med fukthalten kan den användas i rapporteringen. En förutsättning bör ju vara att biobränslet (biomassa) inte hanteras med påverkan för väder och vind eftersom det påverkar fukthalten och därmed det aktuella effektiva värmevärdet. I så fall bör den specificerade energimängden kompletteras med övervakning av fukthalten.</p> <p>Om egen övervakning av fukthalten krävs ska den övervakas med rimligt intervall över året. Lämpligt intervall fastställs i övervakningsprogrammet och ska om möjligt följa en standardmetod. Det finns svenska standarder för biobränslen och torv; SS187113 Provtagning, SS187114 Provberedning och SS187170 Bestämning av total fukthalt.</p> <p>Enligt 39 § ska energimängden biobränsle (biomassa) rapporteras uttryckt i enheten TJ. Om biobränslets aktivitetsdata övervakas som ton eller Nm<sup>3</sup> ska detta rapporteras tillsammans med effektivt värmevärde uttryckt i TJ/ton eller TJ/Nm<sup>3</sup> och då måste värmevärdet vara ett korrekt viktat medelvärde. Fukthalten måste övervakas över året eller framgå av leverantörsfakturan.</p>

071214	Bilaga 1, tabell 3	Praktisk tillämpning	<b>Bioolja:</b> Hur ofta ska det effektiva värmevärdet på bioolja mätas?	Bioolja varierar alltför mycket i sammansättning för att ett generellt värmevärde kan anges i tabell 3. För biobränslen liksom för fossila bränslen gäller principen att verksamhetsspecifika värden fastställs så att varje värde endast används för den leveransperiod eller bränsleparti som det var avsett att representera (avsnitt 3.2.4). Dessutom ska värdet bestämmas med en maximal osäkerhet satt i förhållande till övervakningsnivån för aktivitetsdata. Alternativt bestäms värdet med analysfrekvens enligt tabell 4. Provningsförfarandet fastställs i övervakningsprogrammet med hänvisning till standardmetod om möjligt, se svaret ovan.
071214	11 §	Tillstånd	<b>Verksamhetsutövare:</b> 11 § Kan man bara byta verksamhetsutövare utan anmälan?	Byte av verksamhetsutövare anmäls enligt 2 kap 8 § i handelslagen och kräver inte en fullständig tillståndsansökan. Följden blir att övervakningsprogrammet övertas från föregående verksamhetsutövare. NV anser att det är bättre om den nya verksamhetsutövaren fyller i ett nytt övervakningsprogram för att få egen förståelse för övervakningen.
071214	Rapport-formulär	Rapportering	<b>Blandbränsle:</b> I rapporteringsmallen står att fraktionerna ska anges i procent; gäller det per kolinnehåll eller per massfraktion?	Fraktionerna ska anges med avseende på respektive biogen och fossil andel av aktivitetsdata (vikt eller volym).
071214	38 § och bilaga 2	Rapportering	<b>Effektivt värmevärde:</b> Rapportering vid beräkning av utsläpp för förbränningsanläggning: 38 § "Om emissionsfaktorn uttrycks i ton CO <sub>2</sub> /TJ ska även effektivt värmevärde anges".	Observera att även om man använder formel 3 eller 4 i bilaga 2 med emissionsfaktor uttryckt i ton CO <sub>2</sub> /ton bränsle eller ton CO <sub>2</sub> /Nm <sup>3</sup> ska effektivt värmevärdet rapporteras. Men då ska verksamhetsutövaren tillämpa det som anges i avsnitt 1.1.2 endast för att fastställa det värmevärde som ska redovisas i utsläppsrapporten.
071214	Rapport-formulär	Rapportering	<b>Effektivt värmevärde:</b> Hur används tabellvärdet på effektivt värmevärde för fast biobränsle?	Är det effektiva värmevärdet för torrt bränsle känt, $H_{eff\ torrt} [MJ/kg\ TS]$ kan det effektiva värmevärdet $H_{eff\ fukt} [MJ/kg]$ beräknas för olika fukthalter. Ekvationer för denna omräkning brukar finnas i de flesta böcker om förbränningsteknik: $H_{eff\ fukt} = H_{eff\ torrt} \times (1-F) - 2,443 \times F$ Här är F andelen fukt [ej procent]. Uttrycket (1-F) anger alltså andelen torrt bränsle. Siffran 2,443 är förångningsvärmets vid 25 °C (ångbildningsvärme 2443 [kJ/kg]).

## Möjlighet att tillämpa regeln för kommersiella bränslen/material (NFS 2007:5 bilaga 1 avsnitt 1.2.1)

