

Spørgsmål:

Hvad gælder for et del-anlæg af et stort fyringsanlæg, hvor et del-anlæg er i drift i < 1.500 timer/år?

Svar:

Hvis en del af et fyringsanlæg (herefter kaldet "del-anlæg") er i drift mindre end 1.500 timer/år, kan del-anlægget betragtes særskilt i forbindelse med BAT-konklusionerne. Det gælder uanset om del-anlægget udsender røggasserne via en eller flere røggaskanaler¹

For fyringsanlæg, herunder et del-anlæg, som er i drift i mindre end 1.500 timer/år, er der ikke BAT-AEL for årsmiddelværdien, men kun for døgnmiddelværdien (ved AMS-målinger) eller middelværdien af en eller flere årlige præstationsmålinger (hver bestående af tre enkeltmålinger af en times varighed). Der er desuden andre undtagelser, som fremgår af fodnoterne i BAT-konklusionerne.

For del- anlægget gælder de BAT-AEL for døgnmiddelværdi og præstationsmålinger, som i BAT-konklusionerne er anført for fyringsanlæg med en nominel indfyret termisk effekt svarende til den samlede nominelle indfyrede effekt af hele fyringsanlægget.

Der skal monitoreres særskilt i røggaskanalen/-erne for den pågældende del af fyringsanlægget.

Hvis der er flere del-anlæg, som hver for sig er i drift mindre end 1.500 timer, tæller myndigheden driftstimerne sammen for alle del-anlæggene, som tilsammen skal være i drift mindre end 1.500 timer, hvis de skal kunne udskilles som del-anlæg. Det fremgår af et svar fra Kommissionen til Miljøstyrelsen den 6. november 2015.²

For den resterende del af fyringsanlægget (dvs. hele fyringsanlægget minus den udskilte del heraf) gælder de BAT-AEL for såvel døgnmiddel, præstationsmålinger og årsmiddel, der er anført i BAT-konklusionerne for fyringsanlæg med en nominel indfyret termisk effekt svarende til den samlede nominelle indfyrede effekt af hele fyringsanlægget.

Hvis der er flere røggaskanaler for del-anlægget/-ene, bestemmes emissionsgrænseværdien for et stof for del-anlægget/-ene som det vægtede gennemsnit af emissionsgrænseværdien (-erne) hørende til de enkelte røggaskanaler, hvor vægtningen foretages i henhold til den indfyrede effekt af den eller de fyringsenheder (fx kedel/kedler), der er tilsluttet den enkelte røggaskanal³.

Eksempel:

Et fyringsanlæg består af tre kedler, som alle har fælles skorsten og hver sin røggaskanal.

¹ Røggaskanal = røgrør

² Korrespondancen er arkiveret hos Miljøstyrelsen under journal nr. MST-52102-00039.

³ Hvis der anvendes brændsler, hvor grænseværdien gælder ved forskellig iltprocent, omregnes til samme iltprocent. For gasfyrede kedler gælder grænseværdierne fx ved 3 %, mens grænseværdierne for fast brændsel, som fx biomasse, gælder ved 6 % ilt. Grænseværdierne for den gasfyrede kedel kan omregnes til 6 % ilt ved at multiplicere med 0,83.

Den ene kedel, hovedkedlen, har en nominel indfyret termisk effekt på 200 MW, og er kulfyret, mens de to andre kedler er fyret med gasolie og har en nominel indfyret termisk effekt på henholdsvis 35 MW og 12 MW.

Den samlede nominelle indfyrede termiske effekt af fyringsanlægget er $200 + 35 = 235$ MW, idet den ene kedel med en nominel indfyret termisk effekt på 12 MW ikke medregnes ved bestemmelse af den samlede effekt af anlægget.

BAT-konklusionerne omfatter ikke kedlen med en nominel indfyret termisk effekt på 12 MW. Der gælder således fx ikke BAT-AEL for denne kedel.

Kedlen på 35 MW kan betragtes som en del af det samlede fyringsanlæg. Hvis kedlen er i drift < 1.500 timer/år kan den betragtes som et særskilt del-anlæg. For dette del-anlæg kan BAT-konklusionerne svarende til et *oliefyret* fyringsanlæg med en nominel indfyret termisk effekt på 235 MW, samt de fodnoter, der gælder for anlæg i drift < 1.500 timer/år, således anvendes.

Fordelen ved at udskille et del-anlæg på ovennævnte måde kan være, at der som nævnt ikke gælder BAT-AEL for årsmiddelværdien. Endvidere gælder der ikke BAT-AEL for energieffektivitet for oliefyrede kedler. Der er endvidere ikke vejledende BAT-AEL for CO for det oliefyrede del-anlæg.

Hvis den i eksemplet udskilte kedel på 35 MW er et bestående industrielt kedel-anlæg eller et bestående fjernvarmeanlæg, er den øvre ende af intervallet for BAT-AEL hævet for NO_x og SO₂, hvis kedlen er sat i drift senest den 27. november 2003.

Det bemærkes, at hvis del-anlægget er i drift < 500 timer/år, er BAT-AEL for døgnmiddelværdien kun vejledende

Hvis del-anlægget i eksemplet (kedlen med en nominel indfyret termisk effekt på 35 MW) ikke blev udskilt som et særskilt anlæg, ville del-anlægget være en del af et multifyret fyringsanlæg (olie og kul), hvor fyringsanlægget som helhed skal overholde vægtede emissionsgrænseværdier fastsat på grundlag af henholdsvis BAT-AEL for kul og BAT-AEL for olie.