

Dong Energy Thermal Power A/S  
Asnæsværket  
Asnæsvej 16  
4400 Kalundborg

Virksomheder  
J.nr. MST-1260-00015  
Ref. vba/kabje  
Den 17. december 2015

Att: Kristian Milton

Sendt til virksomhedens digitale postkasse  
CVR nr. 27446469

## Påbud om nye vilkår vedr. luftforurenende emissioner fra Asnæsværket

### Indledning

Fra den 1. januar 2016 gælder nye regler om luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg. Reglerne, der omfatter emissionsgrænseværdier for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> og støv samt nye krav om egenkontrol og rapportering, er fastsat i<sup>1</sup> (herefter betegnet bekendtgørelsen). Bekendtgørelsen implementerer krav i IE direktivet (2010/75/EU Europa-Parlamentets og Rådets direktiv om industrielle emissioner).

### Fyringsanlæg på Asnæsværket

Navn type størrelse brændsel	Skorsten	Driftstimer		Omfattet af bekendtgørelsen
ASV 2 Dampkedel og turbine 370 MW Kul og olie	Egen skorsten	2010 2011 2012 2013 2014	6.872 5.228 8.019 7.175 7.194	Ja Der er meddelt dispensation for krav om skærpede emissionsgrænseværdi er på grund af begrænset levetid
ASV 5 Dampkedel og turbine 1.555 MW Kul og fuelolie	Fælles skorsten med hver sit røggasrør til toppen	2010 2011 2012 2013 2014	3.470 3.287 111 1.239 1.501	Ja
ASV21 Hjælpedampkedel 23,5 MW Letolie	Samlet 1.602 MW	Ingen registrering		Ja, på grund af sammenlægningsreglen
ASV41 Hjælpedampkedel 23,5 MW Letolie		Ingen registrering		Ja, på grund af sammenlægningsreglen

<sup>1</sup> Bekendtgørelse nr. 162 af 16/02/2015 om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg

ASV 5 og de to hjælpedampkedler ASV21 og ASV41 er tre særskilte anlæg, som udgør et samlet fyringsanlæg på i alt 1.602 MW indfyret effekt, fordi de har fælles skorsten. Hvert af de særskilte anlæg har eget røggasrør til toppen af skorstenen. ASV 5 fyres med kul og fuelolie. De to hjælpedampkedler fyres med letolie.

I bekendtgørelsens § 10 er der en dispensationsmulighed for skærpede emissionsgrænseværdier for bestående anlæg med begrænset levetid. Miljøstyrelsen har den 11. juni 2015 meddelt en sådan dispensation for ASV2.

### **Afgørelse og vilkår**

Afgørelse om påbud med nye vilkår gives efter § 41, stk. 1 i miljøbeskyttelsesloven<sup>2</sup>.

Med denne afgørelse udgår fra den 1. januar 2016 vilkårene 14, 15, 23, 24 og 26 i revurderet miljøgodkendelse af 20. december 2007:

Følgende vilkår gælder:

#### **Generelt**

- 1 Tilsynsmyndigheden skal straks underrettes, såfremt vilkårene i dette påbud ikke overholdes.

Såfremt den manglende overholdelse af vilkårene medfører umiddelbar fare for menneskers sundhed eller i betydeligt omfang truer med at påvirke miljøet negativt skal driften af virksomheden eller den relevante del af virksomheden straks indstilles.

Virksomheden skal straks træffe de fornødne foranstaltninger til sikring af, at vilkårene igen overholdes.

#### **Indretning og drift**

*ASV 5 og de to hjælpedampkedler ASV21 og ASV41 (samlet fyringsanlæg)*

- 2 Der skal i røggaskanalen fra hvert af de særskilte fyringsanlæg ASV5, ASV21 og ASV41 være installeret automatisk målende systemer (AMS) til kontinuerlig måling af SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv, CO (CO kun i hovedkedlen) samt af driftsparametrene O<sub>2</sub>, temperatur, tryk og vanddamp. Måling af vanddamp i røggassen er ikke nødvendig, hvis gasprøverne tørres inden måling. Installation af AMS kan udelades i særlige tilfælde, jf. vilkår 3 og 4.
- 3 Såfremt Asnæsværket inden den 1. januar 2016 erklærer, at det samlede antal resterende driftstimer for fyringsanlægget i dets levetid bestående af ASV5, ASV21 og ASV41 fra den 1. januar 2016 ikke overstiger 10.000, kan kontinuerlig måling af SO<sub>2</sub> og støv udelades. Driftstimer, hvor flere særskilte anlæg er i drift samtidig, regnes som én driftstime. I stedet skal der udføres halvårlige målinger, første gang i første halvår 2016 (præstationsmålinger).

---

<sup>2</sup> Bekendtgørelse af lov om miljøbeskyttelse. Lovbekendtgørelse nr. 1317 af 19. november 2014.

- 4 Kontinuerlig måling af SO<sub>2</sub> i røggassen kan udelades for de to hjælpedampkedler under forudsætning af, at svovlindholdet i røggassen er kendt. I stedet skal koncentrationen af SO<sub>2</sub> i røggassen beregnes.
- 5 Målesteder skal så vidt muligt indrettes som anvist i Luftvejledningen, Miljøstyrelsens vejledning nr. 2/2001.  
Der skal være god plads omkring målestedet, så manuelt udstyr kan håndteres og indføres i røgrøret på en praktisk måde.  
Såfremt målestederne ikke kan indrettes efter anvisningen, skal målestedernes egnethed eftervises.
- 6 AMS-målerne skal være i en sådan stand, at værdierne af 95 % - konfidensintervallerne i forbindelse med et enkelt måleresultat ikke overstiger følgende procentdele af de respektive emissionsgrænseværdier:

SO <sub>2</sub>	20 %
NO <sub>x</sub>	20 %
Støv	30 %

- 7 Hvis mere end 10 døgnmiddelværdier i løbet af et kalenderår må kasseres, fordi mere end 3 timegennemsnitsværdier var ugyldige, som følge af at AMS-udstyret ikke fungerede korrekt eller var under vedligeholdelse, skal Asnæsværket træffe passende foranstaltninger til at gøre AMS-udstyret mere pålideligt.
- 8 AMS-målerne skal kontrolleres og kalibreres i henhold til standarden DS/EN14181 og retningslinjerne i MEL-16<sup>3</sup>. Kontrol og kalibrering skal udføres af et dertil akkrediteret firma.  
AMS-målerne skal kvalitetssikres inden ibrugtagning og herefter hvert 5. år. AMS-målerne skal kontrolleres og kalibreres ved hjælp af parallelmåling hvert år.
- 9 Resultaterne af kontrollen af AMS-målerne skal være tilsynsmyndigheden i hænde senest 3 måneder efter, at kontrollen/kalibreringen er udført.  
Asnæsværket skal inden fremsendelse til miljømyndigheden kvalitetssikre rapporteringen.
- 10 Asnæsværket skal være i besiddelse af en kvalitetshåndbog for AMS-målere, hvori der er beskrevet procedurer for vedligeholdelse og reparation samt for databehandling, herunder validering.
- 11 Hvor præstationskontrol af SO<sub>2</sub> og støv udføres i stedet for kontinuerlig måling, skal den udføres hver sjette måned første gang inden 30. juni 2016.  
Måling af SO<sub>2</sub> og støv skal foretages i henhold til det senest udsendte metodeblad fra Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luft, p.t. MEL-04 for SO<sub>2</sub> og MEL-02 for støv.
- 12 Tilsynsmyndigheden kan forlange, at indholdet af NH<sub>3</sub> i røggassen fra ASV5 hovedkedlen skal måles en gang om året ved præstationskontrol.

<sup>3</sup> Metodeblad MEL-16 om kvalitetssikring af AMS, Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for Måling af Emissioner til luften, 2015.

- 13 Indholdet af HCl og HF i røggassen fra ASV5 hovedkedlen skal beregnes på grundlag af indholdet af chlorider og fluorider i brændslet ved hjælp af en metode, der er godkendt af tilsynsmyndigheden. Tilsynsmyndigheden kan forlange, at indholdet af HCl og HF måles to gange om året ved præstationskontrol.
- 14 Definition af start- og nedlukningsperiode for følgende fyringsanlæg:

	<b>Start periode afsluttes ved indfyret effekt på (MW)</b>	<b>Nedlukningsperiode påbegyndes ved indfyret effekt på (MW)</b>
<b>ASV5</b>	<p>Opstartsperioden starter, når der sættes en brænder i gang og slutter, når 2 ud af 3 af følgende kriterier er opfyldt, dog skal opstartsperioden være afsluttet senest 7 timer efter generatoren er koblet på el-nettet:</p> <p>a) Når der ikke længere anvendes olie som støttebrændsel b) Røggastemperaturen er højere end 318 °C c) Damptemperaturen ved afgang fra kedel er højere end 535 °C</p> <p>Dette svarer til en kedellast på 58 %.</p> <p>En ny opstartsperiode defineres kun i de tilfælde, hvor blokken har været defineret som stoppet (dvs. efter at fyret har været ude af drift).</p>	<p>a) Normal nedlukning: Nedlukningsperioden for ASV5 starter, når kedellasten kommer under 30 % (svarende til 220 MW el) og til indfyring af brændsel stoppes, dog må nedlukningsperioden maksimalt vare 5 timer.</p> <p>b) Nedlukning hvor NH<sub>3</sub>-anlæg (ammoniakfordamper og rørsystem frem til kedel) skylles med kvælstof for at minimere risiko for ammoniakudslip. I denne situation må nedlukningsperioden højst vare 9 timer.</p>
<b>ASV21 og ASV 41</b>	Hjælpedampkedlerne har ingen opstarts- eller nedlukningsperiode, men perioden starter når fyret sættes i gang og slutter, når fyret slukkes.	

#### **Emissionsgrænseværdier for ASV 5 og de to hjælpedampkedler**

- 15 Følgende emissionsgrænseværdier skal fra den 1. januar 2016 overholdes ved firing med kul henholdsvis olie i det samlede fyringsanlæg bestående af ASV 5 og de to hjælpedampkedler.

	<b>Fast brændsel (kul) O<sub>2</sub> indhold: 6 %</b>	<b>Flydende brændsel (letolie og fuelolie) O<sub>2</sub> indhold: 3 %</b>
<b>SO<sub>2</sub>:</b>	200 mg/Nm <sup>3</sup>	200 mg/Nm <sup>3</sup>
<b>NO<sub>x</sub>:</b>	200 mg/Nm <sup>3</sup>	150 mg/Nm <sup>3</sup>
<b>Støv:</b>	20 mg/Nm <sup>3</sup>	20 mg/Nm <sup>3</sup>

Hvis det samlede fyringsanlæg ikke er i drift i mere end 1.500 driftstimer om året som rullende gennemsnit over en femårs periode, gælder følgende emissionsgrænseværdier:

	<b>Fast brændsel</b> (kul) O <sub>2</sub> indhold: 6 %	<b>Flydende brændsel</b> (letolie og fuelolie) O <sub>2</sub> indhold: 3 %
<b>SO<sub>2</sub>:</b>	800 mg/Nm <sup>3</sup>	400 mg/Nm <sup>3</sup>
<b>NO<sub>x</sub>:</b>	200 mg/Nm <sup>3</sup>	400 mg/Nm <sup>3</sup>
<b>Støv:</b>	20 mg/Nm <sup>3</sup>	20 mg/Nm <sup>3</sup>

Hvis et særskilt fyringsanlæg (ASV5, ASV21 eller ASV41) ikke er i drift i mere end 1.500 timer om året som et rullende gennemsnit over en femårs periode, gælder samme lempede emissionsgrænseværdier for røggassen fra den respektive del af fyringsanlægget.

Hvis der indfyres to forskellige brændselstyper (B1 og B2) samtidig skal følgende emissionsgrænseværdier for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> og støv overholdes (i mg/normal m<sup>3</sup>, tør røggas, 6 % ilt):

$$GV_{\text{RESULTERENDE}} = (GV_{B1} \times MW_{B1} + GV_{B2} \times MW_{B2}) : (MW_{B1} + MW_{B2})$$

hvor  $GV_{Bi}$  (i = 1, 2) er de anførte emissionsgrænseværdier, dog skal grænseværdien for letolie og fuelolie før indsættelse i formlen multipliceres med en faktor 0,83 som følge af omregning fra 3 % ilt til 6 % O<sub>2</sub>.  $MW_{Bi}$  (i = 1, 2) er den indfyrede effekt af den pågældende brændselstype.

16 Følgende emissionsgrænseværdier gælder i øvrigt:

<b>Brændsel</b> (kul, letolie og fuelolie) O <sub>2</sub> indhold: 10 %	<b>ASV5</b>	<b>ASV 21 og ASV 41</b>
<b>CO</b>	100 mg/Nm <sup>3</sup>	100 mg/Nm <sup>3</sup>
<b>NH<sub>3</sub></b>	1 mg/Nm <sup>3</sup>	
<b>HCl</b>	10 mg/Nm <sup>3</sup>	
<b>HF*</b>	5 mg/Nm <sup>3</sup>	

\*vejledende grænseværdi

### Kontrolregler for kontinuerlige målinger ASV 5, ASV 21 og ASV41

17 Emissionsgrænseværdierne for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv og CO i vilkår 13 anses for overholdt, hvis:

- De månedlige gennemsnitsværdier af emissionskoncentrationerne ikke overskrider emissionsgrænseværdien
- Døgnmiddelværdierne af emissionskoncentrationerne ikke overskrider 110 % af emissionsgrænseværdien

- Mindst 95 % af alle timegennemsnitsværdier af emissionskoncentrationerne i årets løb ikke overskrider 200 % af emissionsgrænseværdien.

Hvis de respektive AMS-målere har bestået kvalitetskravene i DS/EN14181, jf. vilkår 8, må konfidensintervallet/usikkerheden, jf. vilkår 6 trækkes fra de målte emissionsgrænseværdier.

Døgnmiddelværdier er ugyldige, når mere end tre timegennemsnitsværdier indenfor døgnet må kasseres som følge af manglende eller upålidelige målinger.

Ved bestemmelse af emissionerne kan måleresultater i opstartsperioder og nedlukningsperioder udelades, jf. vilkår 12.

### **Kontrolregler for præstationsmålinger**

- 18 Emissionsgrænseværdier anses for overholdt, hvis det aritmetiske gennemsnit af de 3 enkeltmålinger ved hver præstationskontrol er mindre end eller lig med grænseværdien.

### **Kontrolregel ved beregninger**

- 19 Emissionsgrænseværdier anses for overholdt, hvis de respektive beregninger viser, at indholdet er mindre end emissionsgrænseværdien.

### **Måling af emission af kviksølv**

- 20 Der skal hvert år – første gang i 2016 – foretages måling for kviksølv i røggasrør ved fyring med kul i ASV2 og ASV 5.

Målingen skal omfatte 3 enkeltmålinger hver af en varighed på 1 time. Målingerne kan foretages samme dag. Udskilleelsesgraden for kviksølv skal bestemmes ved hver præstationskontrol. Målingerne skal udføres i henhold til retningslinjerne i Miljøstyrelsens Luftvejledning, herunder de metoder, der er angivet i denne vejledning eller i senere, herunder reviderede metodeblade udsendt af Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften (p.t. MEL-08b ([www.reflab.dk](http://www.reflab.dk))).

### **Rapportering af måleresultater**

- 21 Resultater af præstationskontrol skal rapporteres til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter, at kontrollen er udført.

Resultater af kontinuerlige målinger og beregninger, skal rapporteres til tilsynsmyndigheden kvartalsvis senest ved udgangen af den efterfølgende måned.

I rapporter skal måleresultaterne i deres endelige form umiddelbart kunne sammenholdes med emissionsgrænseværdierne.

Rapporterne skal ledsages af en erklæring fra Asnæsværket, hvori det tydeligt fremgår om emissionsgrænseværdierne er overholdt.

### **Årsindberetning**

22 Asnæsværket skal for hvert fyringsanlæg (på grundlag af sammenlægningsreglen) for hvert kalenderår senest den 31. januar det følgende år indsende en opgørelse til tilsynsmyndigheden indeholdende:

- Fyringsanlæggets samlede nominelle indfyrede termiske effekt (MW), med oplysning om fyringsanlæggets type og startdato for fyringsanlæggets drift
- Fyringsanlæggets samlede emission (tons) af svovldioxid, nitrogenoxider og støv (som total svævestøv) i det omhandlede år
- Fyringsanlæggets samlede energieffekt i relation til netto brændværdi (TJ pr. år)
- Antallet af driftstimer i det omhandlede år for fyringsanlægget bestående af ASV5, ASV21 og ASV41
- Antallet af akkumulerede driftstimer siden 1. januar 2016 for fyringsanlægget bestående af ASV5, ASV21 og ASV41 (kun hvis der i henhold til vilkår 3 ikke måles kontinuerligt)
- Antallet af driftstimer i de seneste 5 år samt gennemsnittet pr. år begyndende med 2016 for det samlede og for de særskilte fyringsanlæg bestående af ASV5, ASV21 og ASV41 (kun hvis der i henhold til vilkår 13 er lempet grænseværdi)

### **Vurdering og bemærkninger**

#### **Begrundelse for afgørelse**

Afgørelse om påbud med nye vilkår gives efter § 41 i miljøbeskyttelsesloven.

Miljøstyrelsen vurderer, at driften på Asnæsværket kan ske miljømæssigt forsvarligt, når de stillede vilkår i denne afgørelse samt vilkår i eksisterende godkendelser og afgørelser iagttages og overholdes.

#### **Dispensation for ASV2**

Asnæsværket har ønsket at gøre brug af dispensationsmuligheden for nye emissionsgrænseværdier for ASV 2, jf. § 10 i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg. Miljøstyrelsen har meddelt dispensation den 11. juni 2015 på særlige vilkår. Dispensationen omhandler kun emissionsgrænseværdier. Med hensyn til egenkontrol skal ASV 2 leve op til kravene i den nye bekendtgørelse, hvilket i vidt omfang allerede er tilfældet med de gældende vilkår for ASV 2. For ASV 2 indebærer nærværende påbud alene ændringer i forhold til årlig måling af emissionen af kviksølv, samt årlige indrapportering af visse oplysninger.

#### **Overførte vilkår**

De nye krav ændrer på krav, der primært fremgår af vilkår 23 i den revurderede miljøgodkendelse fra 2007. Foruden de parametre, som den nye bekendtgørelse omhandler, omfatter vilkår 23 også emissionsgrænseværdier og kontrolregler for CO, NH<sub>3</sub>, HCl og HF. Den oprindelige udformning af vilkår 23 indeholder desuden elementer, som senere er afløst.

Miljøstyrelsen har af hensyn til overskueligheden og efter drøftelse med Asnæsværket valgt at overføre de resterende gældende dele af vilkår 23 til nærværende afgørelse, hvorved vilkår 23 helt udgår.

Opmærksomheden henledes på, at emissionsgrænseværdien for HF er anført som vejledende, fordi tilsynsmyndigheden tidligere agtede at fastsætte en endelig grænseværdi, eventuelt med revideret egenkontrol. Dette er ikke sket, og

Miljøstyrelsen finder, at spørgsmålet skal tages op i forbindelse med kommende revurdering.

### **Indretning og drift**

Kravene til indretning, som følger af bekendtgørelsen om store fyringsanlæg, omhandler primært installation af automatiske målesystemer (AMS) til kontinuert måling af forurenende emissioner og kvaliteten af disse målesystemer, herunder kvalitetskontrol af målerne. Hovedkedlen ASV<sub>5</sub> er allerede forsynet med AMS, hvorimod de to hjælpedampkedler ikke er det. Påbuddet indebærer således, at der skal installeres AMS i røggasrørene fra de to hjælpedampkedler.

Kravet om AMS for SO<sub>2</sub> og støv bortfalder, hvis det samlede anlæg har en restlevetid, der er mindre end 10.000 driftstimer. En tilsvarende lempelse for NO<sub>x</sub> er ikke mulig i henhold til bekendtgørelsen. Det bemærkes i den forbindelse, at IE direktivet rummer mulighed for en sådan lempelse, men den er ikke med i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg.

Kravet om AMS for SO<sub>2</sub> samt krav om præstationskontrol af SO<sub>2</sub> i hjælpedampkedlerne kan udelades ved kendt svovlindhold i brændslet, da SO<sub>2</sub> indholdet i røggassen kan beregnes, når der ikke forekommer røggasrensning. Det følger af dette krav, at Asnæsværket i så fald løbende skal kontrollere svovlindholdet i brændslet.

Emissioner, der finder sted, mens fyringsanlæggene er under opstart eller nedlukning, skal ikke medtages ved vurdering af om emissionsgrænseværdierne overholdes. Derfor er start- og nedlukningsperioder defineret. Start og nedlukning for ASV 5 er defineret i henhold til EU kommissionens gennemførelsesafgørelse af 7. maj 2012<sup>4</sup>. Ved beregning af den resulterende emissionskoncentration i det samlede fyringsanlæg ses der bort fra emissionsbidraget fra den del af anlægget, der er under opstart eller nedlukning.

### **Emissionsgrænser**

Der er i påbuddet fastsat vilkår om nye emissionsgrænseværdier for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> og støv fra ASV<sub>5</sub> og hjælpedampkedlerne. Disse anlæg er omfattet af bekendtgørelsens § 4, som omhandler eksisterende anlæg, fordi der første gang er udstedt miljøgodkendelse inden den 7. januar 2013. Som følge af sammenlægningsreglen (skorstensreglen), jf. bekendtgørelsen § 3, stk. 1, er de to hjælpedampkedler omfattet af bekendtgørelsen selvom de i sig selv er under 50 MW, der er den nedre grænse for store fyringsanlæg.

Dispensationen for ASV<sub>2</sub> bevirker, at dette fyringsanlæg, der har en nominel indfyret effekt på mindre end 500 MW, i sin resterende driftsperiode skal leve op til emissionsgrænseværdier for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> og støv, der er gældende ved udgangen af 2015. Disse er fastsat i henhold i store fyr bekendtgørelsen fra 2003<sup>5</sup> § 3, stk. 2, jf. del A i hvert af bilagene 1-5. j.fr. bekendtgørelsens § 10, stk. 3.

For Asnæsværket har sammenlægningsreglen den betydning, at emissionsgrænseværdier for det samlede fyringsanlæg bestående af ASV<sub>5</sub>, ASV<sub>21</sub>

<sup>4</sup> 2012/249/EU: Kommissionens gennemførelsesafgørelse af 7. maj 2012 om fastsættelse af opstarts- og nedlukningsperioder i forbindelse med Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2010/75/EU om industrielle emissioner.

<sup>5</sup> Bekendtgørelse nr. 808 af 25. september 2003 om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg



og ASV41 er givet på baggrund af den samlede nominelle indfyrede effekt, nemlig 1.602 MW. Sammenlægningsreglen har ingen betydning for emissionsgrænseværdierne for hovedkedlen ASV5, fordi den i sig selv er større end 300 MW, men det har betydning for de to hjælpedampkedler, som, hvis de ikke var omfattet af sammenlægningsreglen, ville kunne få højere emissionsgrænseværdier. De lavere emissionsgrænseværdier gælder også, når de mindre hjælpedampkedler er i brug, uden at den store kedel ASV5 er i brug. Der er dog ikke tale om en skærpelse i forhold til de allerede gældende emissionsgrænseværdier for hjælpedampkedlerne.

Bekendtgørelsen giver mulighed for lempeligere emissionsgrænseværdier, hvis et samlet fyringsanlæg, eller del af fyringsanlæg med eget røggasrør, har færre end 1.500 driftstimer om året, målt som rullende gennemsnit over en fem årsperiode. Lempelsen omfatter SO<sub>2</sub> ved fyring med olie og kul og NO<sub>x</sub> ved fyring med olie for anlæg over 500 MW, der er godkendt før den 27. november 2002 og taget i brug før den 27. november 2003. Lempelse af NO<sub>x</sub> grænseværdi ved fyring med kul kan ikke meddeles, fordi anlægget er godkendt efter den 1. juli 1987.

I vilkår 15 er de nye emissionsgrænseværdier angivet. Da hjælpedampkedlerne ASV21 og ASV41 sammen med ASV5 efter sammenlægningsreglen er et samlet fyringsanlæg, gælder der som udgangspunkt fælles grænseværdier for NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub> og støv.

Opmærksomheden henledes på, at der ligeledes fortsat gælder emissionsgrænseværdier for andre stoffer, nemlig CO, NH<sub>3</sub>, HCl og HF. Disse gælder som hidtil de særskilte fyringsanlæg, idet de er overført uændret fra vilkår 23 i den revurderede miljøgodkendelse fra 2007.

### **Præstationsmålinger for Hg**

Kravet om årlig måling af emissionen af kviksølv følger af bekendtgørelsens bilag 3 for kulfyrede fyringsanlæg. Reglen gælder for både ASV2 og ASV5.

### **Indberetning og rapportering**

Indberetningsvilkårets første fire punkter er givet på baggrund af bekendtgørelsens bilag 5. Her er der krav om, at der for hvert fyringsanlæg, større end 50 MW én gang om året, senest 1. februar, skal sende en opgørelse til Miljøstyrelsen indeholdende de punkter, som er nævnt i vilkåret.

Endvidere er der krav om indberetning af specificerede driftstimetotal med henblik på kontrol af betingelserne for eventuelle lempelser efter vilkår 3 og vilkår 13.

Miljøstyrelsen har vurderet, at det ikke er fornødent delvis at aflyse hidtil gældende vilkår om indberetninger, uanset at der er et vist overlap. Der er ikke divergerende, men supplerende krav.

### **Virksomhedens bemærkninger til varsel om påbud**

Miljøstyrelsen har den 13. december 2013 første gang varslet påbud om de nye krav, der skal implementeres på Asnæsværket senest den 1. januar 2016.

Virksomheden har efterfølgende rejst en række spørgsmål, herunder spørgsmål af principiel karakter, særlig spørgsmålet om, hvorvidt der burde gives dispensation for kravet om kontinuerlig måling for NO<sub>x</sub> emission i særlige tilfælde, nemlig hvor IE-direktivet åbner for denne mulighed og hvor SKATs regler i relation til opkrævning af NO<sub>x</sub> afgifter også åbner for denne mulighed.

Bekendtgørelsen om store fyringsanlæg er blevet ændret siden første varsel.

Miljøstyrelsen varslede på ny et påbud den 10. november 2015 og fremsendte samtidig 2. udkast til påbud.

Asnæsværket har til dette udkast genfremsat synspunkter vedrørende krav til NO<sub>x</sub> målinger, og oplyst, at virksomheden har været i dialog med SKAT, herunder anmodet Miljøstyrelsen om at afvente påbud indtil SKAT har besvaret konkrete spørgsmål.

Når den endelige tilbagemelding fra SKAT foreligger på de rejste spørgsmål fra Asnæsværket, vil Miljøstyrelsen foretage en konkret vurdering af, om indholdet i nærværende påbud bør ændres angående krav om AMS-måling af NO<sub>x</sub>. Da svaret fra SKAT endnu ikke foreligger, kan udstedelse af påbuddet med sit nuværende indhold imidlertid ikke vente, da det skal træde i kraft senest den 1. januar 2016.

Asnæsværket har desuden foreslået, at visse hidtil gældende vilkår overføres og redigeres ind i nærværende afgørelse.

Miljøstyrelsen har delvis imødekommet dette ønske, nemlig for så vidt angår vilkår 23 i den revurderede miljøgodkendelse fra 2007, idet der uden denne overførsel ville stå enkelte reminiscenser tilbage i vilkåret. Dele af vilkår 23 er blevet uaktuelt, fordi de krav, der gjaldt for ASV 2 er overført til en særskilt miljøgodkendelse i 2008, og fordi de krav, der gjaldt ASV4, er uaktuelle, da denne blok er lukket ned.

#### **4.4 Offentliggørelse og klagevejledning**

Denne afgørelse vil blive annonceret på [www.mst.dk](http://www.mst.dk).

Følgende parter kan klage over miljøgodkendelsen til Natur- og Miljøklagenævnet af

- virksomheden
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Sundhedsstyrelsen
- landsdækkende foreninger og organisationer i det omfang, de har klageret over den konkrete afgørelse, jf. miljøbeskyttelseslovens §§ 99 og 100
- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Natur- og Miljøklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af [www.nmkn.dk](http://www.nmkn.dk). Klageportalen ligger på [www.borger.dk](http://www.borger.dk) og [www.virk.dk](http://www.virk.dk). Du logger på [www.borger.dk](http://www.borger.dk) eller [www.virk.dk](http://www.virk.dk), ligesom du plejer, typisk med NEM-ID. Klagen sendes gennem Klageportalen til den myndighed, der har truffet afgørelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for myndigheden i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 500. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

Natur- og Miljøklagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen, hvis der ikke er særlige grunde til det. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til den myndighed, der har truffet afgørelse i sagen. Myndigheden videresender

herefter anmodningen til Natur- og Miljøklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagen skal være modtaget senest den 14. januar 2016.

Du kan læse mere om gebyrordningen og klage på Natur- og Miljøklagenævnets hjemmeside (<http://nmkn.dk/klage/>).

#### Betingelser, mens en klage behandles

En eventuel klage over afgørelsen har opsættende virkning for nye og reviderede/ændrede vilkår, med mindre Natur- og Miljøklagenævnet bestemmer noget andet.

#### Søgsmål

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om afgørelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder fra offentliggørelsen.

### **4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen**

Kalundborg Kommune [plan.byg.miljo@kalundborg.dk](mailto:plan.byg.miljo@kalundborg.dk)  
Embedslægeinstitutionen Sjælland [sjl@sst.dk](mailto:sjl@sst.dk)  
Danmarks Naturfredningsforening [dn@dn.dk](mailto:dn@dn.dk)  
Friluftsrådet [fr@friluftsradet.dk](mailto:fr@friluftsradet.dk)

Med venlig hilsen

Villum Bacher  
[vba@mst.dk](mailto:vba@mst.dk)  
72 54 42 73