

**MILJØGODKENDELSE  
EFTER MILJØBESKYTTELSESLOVENS § 33**

**Hvidebæk Fjernvarmeforsyning A.m.b.a.  
Hovvej 37A, 4490 Jerslev. Matr.nr. 5ef Ubby, Ubby By**



<b>Indhold</b>	side
<b>Indledning</b>	2
<b>Godkendelsens gyldighed</b>	3
<b>Offentliggørelse</b>	3
<b>Klagevejledning</b>	3
<b>Domstole</b>	4
<b>Afgørelse og vilkår</b>	4
Generelt	4
Indretning og drift	4
Luftforurening	4
Affald	5
Beskyttelse af jord og grundvand	5
Egenkontrol - AMS	5
Præstationskontrol	6
Driftsjournal	7
Støj	8
Uheld	9
<b>Kalundborg Kommune - Miljøteknisk vurdering</b>	10
<b>VVM-Screening - Afgørelse om ikke-VVM pligt</b>	19

## Stamoplysninger:

<b>Listebetegnelse</b>	G 201. Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på mellem 5 MW og 50 MW.
<b>Virksomhedens navn</b>	Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a.
<b>Virksomhedens beliggenhed</b>	Hovvej 37A, 4490 Jerslev
<b>Matrikel nummer</b>	5ef Ubby By, Ubby
<b>Virksomhedens kontaktperson</b>	Driftsleder Lars Nyavl Hovvej 37A, Ubby, 4490 Jerslev Tlf.: 59 59 56 38 <a href="mailto:nyavl@varmevaerk.dk">nyavl@varmevaerk.dk</a> / <a href="mailto:fjernvarme@varmevaerk.dk">fjernvarme@varmevaerk.dk</a>
<b>Virksomhedens CVR-nr.</b>	14 92 64 02
<b>Virksomhedens P-nr.</b>	1.002.964.005
<b>Tilsynsmyndighed</b>	Kalundborg Kommune
<b>Annonceres den:</b>	15. juni 2016
<b>Klagefristen udløber den:</b>	13. juli 2016
<b>Søgmålfristen udløber den:</b>	15. december.2016

## Indledning

Dansk Energi Management & Esbensen har på vegne af Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a. fremsendt ansøgning om samlet miljøgodkendelse af Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a. Hovvej 37A, Jerslev.

Ansøgningen er indsendt via BOM den 1.april 2016 og omfatter ny 7,5 MW halmkedel, posefiltre til røggasrensningen fra halmkedlen, lyddæmpere, en ny 30 meter et-løbet skorsten samt den nuværende 30 meter to-løbede skorsten,, eksisterende 5 MW oliekedel, den eksisterende 30.000 liter nedgravede olietank, et nødstrømsgeneratoranlæg samt eksisterende 2.500 m3 akkumuleringstank.

Kalundborg Kommune har fremsendt udkast til afgørelse i høring hos virksomheden og modtaget høringssvar med bemærkninger til godkendelsen af 13. juni 2016.

Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a. er omfattet af listepunkt: G 201 i bilag 2 i bek. 1447 af 2. december 2015 om godkendelse af listevirksomhed (godkendelsesbekendtgørelsen):

G 201: Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på mellem 5 MW og 50 MW.

Det er Kalundborg Kommunes vurdering, at ændringerne på virksomheden er godkendelsespligtige, hvorfor Hvidebæk Fjernvarmeforsyning overgår til standardvilkår.

Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand er omfattet af VVM-bekendtgørelsens bilag 2, punkt 3a. Der er gennemført en VVM-screening af det ansøgte projekt. Det er Kalundborg Kommunes vurdering, at de ansøgte ændringer af produktionen ikke er omfattet af VVM-pligt. Afgørelsen om ikke-VVM-pligt meddeles sammen med godkendelsen.

### **Godkendelsens gyldighed**

Godkendelsen træder i kraft straks. Det bemærkes, at udnyttelse af godkendelsen inden klagefristens udløb ikke indebærer begrænsning i klagemyndighedens adgang til at ændre eller ophæve en påklaget godkendelse.

Ønskes virksomheden udvidet eller ændret ud over det i ansøgningsmaterialet oplyste, skal dette forinden være ansøgt. På baggrund af ansøgning afgør Kalundborg Kommune, om dette giver anledning til ændring af nærværende godkendelse.

Virksomhedens tidligere miljøgodkendelse af 10. december 1992 med ændringer af 17. september 2001 ophæves ved denne godkendelses ikrafttræden. Virksomhedens §19 tilladelse af 5. december 2012, berøres ikke af denne miljøgodkendelse.

Godkendelsen omfatter ikke forhold reguleret af anden lovgivning.

### **Offentliggørelse**

Denne miljøgodkendelse bliver bekendtgjort ved offentlig annoncering den 15. juni 2016 på kommunens hjemmeside under [www.kalundborg.dk/Politik/Afgørelser\\_og\\_klager](http://www.kalundborg.dk/Politik/Afgørelser_og_klager)

### **Klagevejledning**

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse (miljøgodkendelsens vilkår og øvrige betingelser), kan du klage til Natur- og Miljøklagenævnet senest 4 uger efter, at afgørelsen er offentliggjort, jf. miljøbeskyttelseslovens § 91-93. Retslige spørgsmål vedrørende Kalundborg Kommunes afgørelse om, at det ansøgte ikke er omfattet af VVM-pligt, kan påklages efter planlovens § 58.

Efter miljøbeskyttelseslovens §§ 98-100 er klageberettigede blandt andet virksomheden, embedslægeinstitutionen, enhver med væsentlig individuel interesse i sagens udfald og visse landsdækkende organisationer, hvis hovedformål er at beskytte miljøet. Efter planlovens §§ 58 og 59 er klageberettigede; miljøministeren og i øvrigt enhver med retlig interesse i sagens udfald, herunder en nationalparkfond oprettet efter lov om nationalparker, endvidere på nærmere definerede betingelser; landsdækkende foreninger og organisationer, der som hovedformål har beskyttelsen af natur og miljø eller varetagelsen af væsentlige brugerinteresser inden for arealanvendelsen.

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 Klage-

portalen, 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. Anmodningen skal sendes til Kalundborg Kommune, Plan Byg og Miljø, Holbækvej 141B, 4400 Kalundborg.

En klage over denne afgørelse har ikke opsættende virkning, medmindre Natur- og Miljøklagenævnet bestemmer andet. Det betyder, at miljøgodkendelsen kan udnyttes, inden klagen er afgjort. Udnyttelsen sker dog for egen regning og risiko.

### **Domstole**

Afgørelsen (miljøgodkendelsens vilkår og øvrige betingelser) kan indbringes for domstolene efter miljøbeskyttelseslovens § 101. VVM-afgørelsen kan indbringes efter planlovens § 62. Ønskes afgørelsernes gyldighed prøvet ved en domstol, skal sagen være anlagt, inden 6 måneder efter afgørelsen er meddelt til virksomheden. Hvis sagen påklages, skal sagen anlægges inden 6 måneder efter den endelige administrative afgørelse.

### **Afgørelse og Vilkår**

Kalundborg Kommune har behandlet ansøgningen om udvidelse og ændringer af virksomheden. Det er kommunens vurdering, at udvidelsen kan ske inden for rammerne af godkendelsesbekendtgørelsens standardvilkår. Kalundborg Kommune har på grundlag af ovenstående ansøgningsmateriale, besluttet at meddele ny samlet miljøgodkendelse af Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a. i henhold til miljøbeskyttelsesloven § 33 stk. 1, med udgangspunkt i standardvilkår afsnit 11 i Bekendtgørelse standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed, bek. nr. 1418 af 2. december 2015 på følgende vilkår 1 - 25:

### **Generelt**

**1.** Ved driftsophør skal virksomheden træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand. En redegørelse for disse foranstaltninger skal fremsendes til tilsynsmyndigheden senest 3 måneder, før driften ophører.

**2.** Hvor der i vilkårene anvendes betegnelsen "befæstet areal" menes en fast belægning, der giver mulighed for opsamling af spild og kontrolleret afledning af nedbør. Hvor der i vilkårene anvendes betegnelsen "tæt belægning" menes en fast belægning, der i løbet af påvirkningstiden er uigennemtrængelig for de forurenende stoffer, der håndteres på arealet.

### **Indretning og drift**

**3.** I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens anbefalede metoder, der findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: [www.ref-lab.dk](http://www.ref-lab.dk)). Målestederne skal være placeret sådan, at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt.

**4.** Afkasthøjderne for virksomhedens kedelanlæg skal mindst være 30 m over terræn.

**5.** Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs.

### **Luftforurening**

**6.** De enkelte kedelanlæg skal overholde de respektive emissionsgrænseværdier, der er anført nedenfor i tabel 1.

Når røggasser fra to eller flere særskilte kedelanlæg udledes gennem en fælles skorsten, anses en sådan kombination af anlæg for at være et enkelt kedelanlæg, og deres samlede kapacitet betragtes under ét i forbindelse med beregningen af den samlede nominelle indfyrede termiske effekt. Hvis to eller flere særskilte kedelanlæg installeres således, at røggasserne herfra, under hensyntagen til både tekniske og økonomiske forhold, efter godkendelsesmyndighedens vurdering kan ud-

ledes gennem en fælles skorsten, anses en sådan kombination af anlæg for at være et enkelt fyrringsanlæg, og den samlede kapacitet betragtes under ét i forbindelse med beregning af den samlede nominelle indfyrede termiske effekt.

Ved "skorsten" forstås en struktur med en eller flere røgkanaler, der udleder røggasser med henblik på udledning i luften.

Ved beregning af den samlede nominelle indfyrede effekt fra en kombination af to eller flere særskilte kedelanlæg medregnes ikke særskilte kedelanlæg med en nominel indfyret termisk effekt på under 120 kW.

*Tabel 1. Emissionsgrænseværdier for kedelanlæg*

Brændsel	Samlet nominel indfyret effekt	Emissionsgrænseværdier mg/normal m <sup>3</sup> ved 10% O <sub>2</sub> tør røggas						
		Støv	CO	NO <sub>x</sub> *	Hg	Cd	HCl	Tungmetaller
Biomasseaffald	5 MW - 50 MW	40**	625	300	-	-	-	-
Gasolie og vegetabilsk olie	5 MW - 50 MW	30	100	250	-	-	-	-

\* NO<sub>x</sub> regnet vægtmæssigt som NO<sub>2</sub>.

\*\* dog 100 mg/normal m<sup>3</sup> for anlæg, der anvender vådrengningsanlæg.

## Affald

**7.** Asken fra forbrænding af kul, faste brændsler og biomasseaffald samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder.

## Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand

**8.** Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.

**9.** De ovenfor nævnte beholdere skal placeres under tag og beskyttet mod vejrlig på en oplagsplads med tæt belægning uden afløb. Oplagspladsen skal være indrettet således, at spild kan holdes inden for et afgrænset område og uden mulighed for afledning til jord, grundvand, overfladevand og kloak. Området skal kunne rumme indholdet af den største beholder el. lign., der opbevares på det.

**10.** Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

## Egenkontrol - Automatisk kontrol

**11.** Kedler, der fyrer med biomasseaffald, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O<sub>2</sub> til styring af forbrændingsprocessen samt AMS-udstyr til løbende visning og registrering af CO. Anlæg med tør røggasrensning skal endvidere være forsynet med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af støv.

Kedlerne skal drives med et indhold af O<sub>2</sub> i røggassen, der altid er større end 4% (vol), bortset fra i opstarts- og nedlukningsperioder. Dette gælder dog ikke, hvis det ved et lavere indhold af O<sub>2</sub> dokumenteres, at anlægget kan overholde en emissionsgrænse for dioxiner på 0,1 ng I-TEQ/normal m<sup>3</sup> og en emissionsgrænse for PAH-stoffer på 0,005 mg benz[a]pyren-ækvivalenter/normal m<sup>3</sup>. Målingerne for dioxiner og PAH-stoffer skal foretages som anført i tabel 2. I så fald fastsætter godkendelsesmyndigheden Kalundborg Kommune ud fra fabrikantangivelse og evt. typegodkendelse eller indreguleringsprøve den minimale O<sub>2</sub>% (vol), som anlægget må drives ved.

**12.** AMS-målere, der opfylder præstationskrav i DS/EN 15267-3 eller tilsvarende standarder, vil

kunne anvendes. Andre målere kan anvendes, hvis de med hensyn til kvalitet og nøjagtighed svarer til ovennævnte målere.

AMS skal overholde følgende kvalitetskrav udtrykt som den maksimale usikkerhed (95% konfidensinterval):

- 20% af grænseværdien for NO<sub>x</sub>.
- 10% af grænseværdien for CO.
- 30% af grænseværdien for støv.

Kvalitetssikring af AMS skal gennemføres i overensstemmelse med principperne i EN14181. AMS skal ved ibrugtagning kalibreres (QAL2 omfattende 5 parallelmålinger udført over én dag). Herefter underkastes AMS kontrol med parallelmålinger efter referencemetoder (AST omfattende 3 parallelle målinger) hvert 3. år. AMS og O<sub>2</sub>-måler skal gennemgå en årlig kontrol og et årligt serviceeftersyn (funktionstest uden linearisering). AMS og O<sub>2</sub>-måler efterses og justeres med kalibreringsgasser efter leverandørens anvisninger (som erstatning for QAL3). Andre metoder (f.eks. PEMS) til kontinuert måling af NO<sub>x</sub> kan anvendes på anlæg, der fyres med homogene brændsler, herunder konstant kvælstofindhold, hvis der er en tilsvarende sikkerhed for, at målingen af den udledte mængde NO<sub>x</sub>, regnet som NO<sub>2</sub>, er som ved AMS-målingen. Den alternative metode skal kvalitetssikres og kontrolleres efter principperne i EN 14181, som beskrevet for AMS, i det omfang det er muligt.

**13.** De emissionsgrænseværdier, der måles for ved AMS-kontrol, anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af samtlige 1-timesmålinger i løbet af kontrolperioden er mindre end eller lig med grænseværdien. Kontrolperioden er en kalendermåned, dog regnes perioder uden emission af det pågældende stof ikke med til kontrolperioden. Overskrider en enkelt 1-timesmåling emissionsgrænseværdien med en faktor 3, skal tilsynsmyndigheden underrettes herom. Der skal gøres rede for årsagen til overskridelsen og for hvilke foranstaltninger, der er eller vil blive iværksat for at undgå fremtidige overskridelser.

### **Præstationskontrol**

**14.** Senest 6 måneder efter at et nyt kedelanlæg er taget i brug, skal der ved præstationskontrol foretages 3 enkeltmålinger hver af en varighed på 1 time med henblik på at dokumentere, at emissionsgrænseværdierne i vilkår 6 er overholdt, dog kun 2 enkeltmålinger hver af en varighed på 45 minutter for gas- og oliefyrede kedler. Dette gælder dog ikke for parametre (stoffer), for hvilke der er udført automatisk kontrol eller AMS-kontrol, jf. vilkår 11-13.

Målingerne skal foretages under repræsentative driftsforhold (maksimal normaldrift). Præstationskontrollen skal ikke udføres under opstart og nedlukning. Målingerne skal udføres af et firma/laboratorium, der er akkrediteret hertil af Den Danske Akkrediterings- og Metrologifond eller af et tilsvarende akkrediteringsorgan, som er medunderskriver af EA's multilaterale aftale om gensidig anerkendelse. Rapport over målingerne skal indsendes til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter, at disse er foretaget. For alle anlæg, undtagen naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg, skal der herefter udføres 1 årlig præstationskontrol efter samme retningslinjer. Hvis resultatet af præstationskontrollen for hvert enkelt stof er under 60% af emissionsgrænseværdien, kræves dog kun kontrol hvert andet år for dette eller disse stoffer.

For enkelte naturgas- eller gasoliefyret kedelanlæg < 5 MW kan tilsynsmyndigheden herefter kræve, at anlægget foretager præstationskontrol efter ovenstående retningslinjer, dog normalt højest hvert andet år. For enkelte naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg > 5 MW skal der herefter udføres præstationskontrol efter ovenstående retningslinjer med følgende frekvens:

- For anlæg under 100 driftstimer: Ingen yderligere kontrol.
- For anlæg fra 100 til og med 1500 driftstimer måles hvert tredje år.
- For anlæg fra 1500 til og med 3000 driftstimer måles hvert andet år.
- For anlæg med over 3000 driftstimer måles hvert år. Driftstimerne opgøres som et rullende gennemsnit over 5 år.

**15.** Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien.

**16.** Prøvetagning og analyse skal ske efter de i tabel 2 nævnte metoder eller efter internationale standarder med mindst samme analysepræcision og usikkerhedsniveau.

*Tabel 2. Prøvetagnings- og analysemetoder*

Navn	Parameter	Metodeblad nr. *
Bestemmelse af koncentrationen af totalt partikulært materiale i strømmende gas	Støv	MEL-02
Bestemmelse af koncentrationer af kvælstofoxider (NO <sub>x</sub> ) i strømmende gas	NO <sub>x</sub>	MEL-03
Bestemmelse af koncentrationer af ilt (O <sub>2</sub> ) i strømmende gas	O <sub>2</sub>	MEL-05
Bestemmelse af carbonmonooxid (CO) i strømmende gas	CO	MEL-06
Bestemmelse af koncentrationer af gasformig TOC (total organisk carbon) i strømmende gas (flammeionisations-detektion)	UHC (TOC)	MEL-07
Bestemmelse af koncentrationer af metaller i strømmende gas (manuel opsamling på filter og vaskeflasker)	Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.	MEL-08a
Bestemmelse af koncentrationer af kviksølv i strømmende gas (manuel opsamling ved hjælp af filter og vaskeflasker)	Hg	MEL-08b
Bestemmelse af koncentrationer af Polycyclic Aromatic Hydrocarbons (PAH) i strømmende gas	PAH	MEL-10
Bestemmelse af dioxiner i strømmende gas	Dioxiner	MEL-15
Kvalitetssikring af Automatiske Målende Systemer (AMS)	QA af AMS	MEL-16
Bestemmelse af koncentrationer af hydrogenklorid og hydrogenfluorid i strømmende gas (manuel opsamling i svag NaOH)	HCl og HF	MEL-19

\* Se hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: [www.ref-lab.dk](http://www.ref-lab.dk).

**17.** Virksomheden skal løbende og mindst en gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af befæstede arealer og tætte belægninger herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres, så hurtigt som muligt efter at de er konstateret.

### **Driftsjournal**

**18.** Der skal føres driftsjournal med angivelse af:

- Justering af brændere.
- Dato for og resultat af kvalitetssikring af AMS-udstyr.
- Kontrol med luftreanlæg, herunder:
  - Dato for skift af filterposer.
- Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af befæstede arealer, tætte belægninger, gruber, mv., samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader, jf. vilkår 17
- Forbrug af type og mængde brændsel.
- Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.
- Antal driftstimer pr. år.
- Opgørelse af rullende gennemsnit over 5 år for naturgas- eller oliefyrede kedelanlæg > 5 MW.



Driftsjournalen skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden og skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år.

## Støj

**19.** Virksomhedens samlede bidrag til støjbelastningen må - udenfor virksomhedens eget skel - i intet punkt i erhvervsområde U1.E01 overstige de nedenfor anførte værdier:

Dag	Tidspunkt	Maksimalt støjbidrag
Hele ugen	Hele døgnet	60 dB(A)

Virksomhedens samlede bidrag til støjbelastningen må ikke på udendørs arealer ved nærmeste liggende bolig i landzone overstige de nedenfor anførte værdier. Støjen skal måles/beregnes ved nærmeste liggende boligs udendørs opholdsareal i umiddelbar tilknytning til denne.

Dag	Tidspunkt	Maksimalt støjbidrag
Man-fredag	Kl. 07.00-18.00	55 dB(A)
Man-fredag	Kl. 18.00-22.00	45 dB(A)
Lørdag	Kl. 07.00-14.00	55 dB(A)
Lørdag	Kl. 14.00-22.00	45 dB(A)
Søn- og helligdage	Kl. 07.00-22.00	45 dB(A)
Nat, alle dage	Kl. 22.00-07.00	40 dB(A)

Virksomhedens samlede bidrag til støjbelastningen må i intet punkt ved nærmeste liggende boligområde U1.B04 overstige de nedenfor anførte værdier:

Dag	Tidspunkt	Maksimalt støjbidrag
Man-fredag	Kl. 07.00-18.00	45 dB(A)
Man-fredag	Kl. 18.00-22.00	40 dB(A)
Lørdag	Kl. 07.00-14.00	45 dB(A)
Lørdag	Kl. 14.00-22.00	40 dB(A)
Søn- og helligdage	Kl. 07.00-22.00	40 dB(A)
Nat, alle dage <sup>1)</sup>	Kl. 22.00-07.00	35 dB(A)
1) Maksimalværdien om natten (22-07) må ikke overstige 50 dB(A)		

Værdierne er angivet som det ækvivalente, korrigerede støjniveau i dB(A).

For dagperioden kl. 07.00-18.00 skal grænseværdierne overholdes indenfor det mest støjbelastede tidsrum på 8 timer.

For aftenperioden kl. 18.00-22.00 skal grænseværdierne overholdes indenfor den mest støjbelastede time.

For natperioden kl. 22.00-07.00 skal grænseværdierne overholdes indenfor den mest støjbelastede halve time.

**20.** Virksomheden skal på tilsynsmyndighedens forlangende dokumentere, at støjvilkår er overholdt. Støjdokumentationen skal gentages, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet. Hvis støjgrænserne er overholdt, kan der kun forlanges højest en gang årligt, at virksomheden dokumenterer, at støjkravene overholdes.

**21.** Dokumentation for overholdelse af vilkår 19 skal ske i form af resultater af støjberegninger eller støjmålinger udført, når virksomheden er i fuld normal drift og i øvrigt efter tilsynsmyndighe-



dens anvisninger.

Beregningerne eller målingerne gennemføres på virksomhedens regning af et laboratorium eller en person, der er akkrediteret af DANAK til at udføre "Miljømålinger - ekstern støj" eller godkendt af Miljøstyrelsen til at udføre "Miljømålinger - ekstern støj". Rapport med dokumentation af målinger/beregninger for støjemissioner skal sendes til tilsynsmyndigheden senest 1 måned efter, at disse er foretaget.

**22.** Transporter med tilkørsel af halm og frakørsel af halmaske, skal i videst muligt omfang planlægges til at ske på hverdage i tidsrummet fra kl. 07.00 til kl. 18.00.

### **Uheld**

**23.** Ved driftsuheld, hvor der er risiko for forurening af jord, luft eller vand, skal virksomheden foretage de fornødne foranstaltninger for at undgå forurening. Tilsynsmyndigheden skal orienteres om uheldets art, omfang og afværge.

**24.** Ved driftsuheld, hvor der er sket, eller hvor der er fare for en **større** forurening af omgivelserne, skal alarmcentralen straks underrettes på tlf.: **112**.

**25.** Ved driftsuheld, hvor der er sket forurening skal tilsynsmyndigheden straks orienteres om uheldets art, omfang og afværgetiltag. Efterfølgende skal der ske en skriftlig orientering som udover ovenstående også skal indeholde en redegørelse for forebyggelse af fremtidige uheld.

Med venlig hilsen

Peter Lærkholm

Cand.techn.soc

Direkte: 59 53 52 41

Email: [peter.laerkholm@kalundborg.dk](mailto:peter.laerkholm@kalundborg.dk)

Kopi af afgørelsen er sendt til:

Danmarks Naturfredningsforening - [dn@dn.dk](mailto:dn@dn.dk)

DN - Kalundborg - [dnkalundborg-sager@dn.dk](mailto:dnkalundborg-sager@dn.dk)

Sundhedsstyrelsen - [seost@sst.dk](mailto:seost@sst.dk)

Driftsleder - [nyavl@varmevaerk.dk](mailto:nyavl@varmevaerk.dk)

### **Bilag**

Miljøteknisk vurdering - Kalundborg Kommune, 15. juni 2016

Afgørelse om ikke-VVM pligt, VVM-Screeningsskema af 15. juni 2016

Miljøansøgning, Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a. af 18. marts 2016

**Miljøteknisk vurdering - Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a.**  
**Standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed, bek. nr. 1418 af 2. december 2015**

<b>Standardvilkår jf. bekendtgørelse om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed, bilag 1, afsnit 11.4</b>	<b>Kalundborg Kommunes vurdering</b>
<p>Vilkårene 3, 5, 8 og 14 - 23 omfatter ikke anlæg, der forbrænder spildolie, jf. bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald. [Godkendelsesmyndigheden indsætter krav om spildolie i overensstemmelse med bekendtgørelse om anlæg, der forbrænder affald.]</p>	<p>Ikke relevant - Hvidebæk Fjernvarmeforsyning forbrænder ej spildolie</p>
<p><b>Generelt</b>            1. Ved driftsophør skal virksomheden træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand. En redegørelse for disse foranstaltninger skal fremsendes til tilsynsmyndigheden senest 3 måneder, før driften ophører.</p>	<p>Vilkåret indføjet i godkendelsen</p>
<p>2. Hvor der i vilkårene anvendes betegnelsen "befæstet areal" menes en fast belægning, der giver mulighed for opsamling af spild og kontrolleret afledning af nedbør. Hvor der i vilkårene anvendes betegnelsen "tæt belægning" menes en fast belægning, der i løbet af påvirkningstiden er uigennemtrængelig for de forurenende stoffer, der håndteres på arealet.</p>	<p>Vilkåret indføjet i godkendelsen</p>
<p><b>Indretning og drift</b>            3. I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens anbefalede metoder, der findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: <a href="http://www.ref-lab.dk">www.ref-lab.dk</a>). Målestederne skal være placeret, sådan at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt.</p>	<p>Vilkåret indføjet i godkendelsen</p>
<p>4. [Godkendelsesmyndigheden fastsætter vilkår om afkasthøjder.]</p>	<p>Der er separate røgløb fra hver kedel. Hvidebæk Fjernvarmeforsyning har i deres ansøgningsmateriale, afsnit 20, fremsendt dokumentation i form af OML-beregninger på, at immissionkoncentrationsbidragene fra kedelanlæggene ligger betydeligt under B-værdierne</p> <p>Afkasthøjden fastsættes til 30 m over terræn.</p>
<p>5. Fuelolie, orimulsion og andre brændsler af tilsvarende kvalitet må ikke anvendes i brændere med en indfyret effekt, der er mindre end 2 MW. Kul, petcoke og brunkul må ikke anvendes i anlæg med en indfyret effekt, der er mindre</p>	<p>Ikke relevant - Hvidebæk Fjernvarmeforsyning forbrænder ej disse brændsler.</p>

end 5 MW.	
6. Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket aftipningsgrube. [Godkendelsesmyndigheden kan fastsætte noget andet, hvis en lokalplan for området tillader udendørs oplag, eller hvis virksomheden ligger i landzone.] Porte til aftipningshal eller aftipningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aftipning.	Den del af vilkåret der omhandler indendørs håndtering af brændsel er indføjet i godkendelsen. Der forekommer ikke aftipning i en aftipningsgrube eller lign.
<p><b>Luftforurening</b></p> <p>7. De enkelte kedelanlæg skal overholde de respektive emissionsgrænseværdier, der er anført nedenfor i tabel 1. Når røggasser fra to eller flere særskilte kedelanlæg udledes gennem en fælles skorsten, anses en sådan kombination af anlæg for at være et enkelt kedelanlæg, og deres samlede kapacitet betragtes under ét i forbindelse med beregningen af den samlede nominelle indfyrede termiske effekt. Hvis to eller flere særskilte kedelanlæg installeres således, at røggasserne herfra, under hensyntagen til både tekniske og økonomiske forhold, efter godkendelsesmyndighedens vurdering kan udledes gennem en fælles skorsten, anses en sådan kombination af anlæg for at være et enkelt fyringsanlæg, og den samlede kapacitet betragtes under ét i forbindelse med beregning af den samlede nominelle indfyrede termiske effekt.</p> <p>Ved "skorsten" forstås en struktur med en eller flere røgkanaler, der udleder røggasser med henblik på udledning i luften.</p> <p>Ved beregning af den samlede nominelle indfyrede effekt fra en kombination af to eller flere særskilte kedelanlæg medregnes ikke særskilte kedelanlæg med en nominel indfyret termisk effekt på under 120 kW.</p>	<p>Kalundborg Kommune fastsætter emissionsgrænseværdierne i overensstemmelse med nedenstående tabel 1:</p> <p>Halmkedel 7,5 MW: Biomasseaffald 5-50 MW</p> <p>Oliekedel 5,0 MW: Gasolie og vegetabilsk olie 5-50 MW, dog således at emissionsgrænseværdien for NO<sub>x</sub> fastsættes til max. 250 mg NO<sub>x</sub>/Nm<sup>3</sup> tør røggas v/10% O<sub>2</sub> med henvisning til luftvejledningen MST nr. 2/2001 accepteres op til 250 mg NO<sub>x</sub>/Nm<sup>3</sup> tør røggas v/10% O<sub>2</sub> for <u>eksisterende</u> anlæg. Oliekedlen anvendes alene til backup/reservekedel med en forventet drift på mindre end 100 timer årligt.</p>

Tabel 1. Emissionsgrænseværdier for kedelanlæg

Brændsel	Samlet nominel indfyret effekt	Emissionsgrænseværdier mg/normal m <sup>3</sup> ved 10% O <sub>2</sub> tør røggas						
		Støv	CO	NO <sub>x</sub> *	Hg	Cd	HCl	Tungmetaller
LPG	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW - 50 MW	-	80	140	-	-	-	-
Naturgas og biogas	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW - 50 MW	-	75	65	-	-	-	-
Forgasningsgas	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW - 50 MW	-	100	100	-	-	-	-
Biomasseaffald	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW - 1 MW	300	500	-	-	-	-	-
	1 MW - 5 MW	40 **	625	-	-	-	-	-

	5 MW - 50 MW	40*	625	300	-	-	-	-
Stenkul, pet-coke og brunkul eller andre brændsler af tilsvarende kvalitet	5 MW - 50 MW	25	100	200	0,1	0,1	10	Summen af emissionen af tungmetallerne Ni, V, Cr, Cu og Pb må ikke være større end 5 mg/normal m <sup>3</sup>
Gasolie og vegetabilsk olie	< 120 kW	-	-	-	-	-	-	-
	120 kW - 5 MW	-	100	110	-	-	-	-
	5 MW - 50 MW	30	100	110	-	-	-	-
Fuelolie	2 MW - 50 MW	100	100	300	0,1	0,1	-	Summen af emissionen af tungmetallerne Ni, V, Cr, Cu og Pb må ikke være større end 5 mg/normal m <sup>3</sup>
Orimulsion og andre brændsler af tilsvarende kvalitet	2 MW - 50 MW	25	100	300	0,1	0,1	-	Summen af emissionen af tungmetallerne Ni, V, Cr, Cu og Pb må ikke være større end 5 mg/normal m <sup>3</sup>

\* NO<sub>x</sub> regnet vægtmæssigt som NO<sub>2</sub>. [Udsteders note]

\*\* dog 100 mg/normal m<sup>3</sup> for anlæg, der anvender vådrengningsanlæg. [Udsteders note]

<p><b>Affald</b></p> <p>8. Asken fra forbrænding af kul, faste brændsler og biomasseseaffald samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder.</p>	Vilkåret indføjet i godkendelsen, virksomheden etablerer et indendørs askelager der kan rumme et års askeproduktion.
<p><b>Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand</b></p> <p>9. Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.</p>	Vilkåret indføjet i godkendelsen
<p>10. De ovenfor nævnte beholdere skal placeres under tag og beskyttet mod vejrlig på en oplagsplads med tæt belægning uden afløb. Oplagspladsen skal være indrettet således, at spild kan holdes inden for et afgrænset område og uden mulighed for afledning til jord, grundvand, overfladevand og kloak. Området skal kunne rumme indholdet af den største beholder el. lign., der opbevares på det.</p>	Vilkåret indføjet i godkendelsen
<p>11. Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.</p>	Vilkåret indføjet i godkendelsen
<p>12. Overjordiske tanke, der er større end 50 m<sup>3</sup>, med dieselolie og fyringsolie skal forsynes med fast tag med tryk/vakuumb ventil. Ventilerne kan undlades på eksisterende</p>	Ej relevant - Oletanken er på 30 m <sup>3</sup> og er nedgravet.

<p>tanke, der ikke er konstrueret til varierende tryk svarende til tryk/vakuum ventilens arbejdsområde. Den udvendige væg og taget skal være malet i en farve med en samlet strålerrefleksionskoefficient på mindst 70%. For eksisterende tanke kan det arbejde udføres som et led i den almindelige periodiske vedligeholdelse. Tankene skal fyldes, så væsken strømmer ind under væskeoverfladen.</p>	<p>Tanken er omfattet af reglerne i olietankbekendtgørelsen</p>
<p><b>Egenkontrol</b> <i>Automatisk kontrol</i> 13. Hver kedel med en indfyret effekt større end 30 MW, der fyrer med naturgas, LPG eller biogas, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O<sub>2</sub> til styring af forbrændingsprocessen og med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af NO<sub>x</sub>. Krav om AMS for NO<sub>x</sub> finder ikke anvendelse på enkeltanlæg, hvis det årlige antal driftstimer er under 500 som et rullende gennemsnit over 5 år.</p>	<p>Ikke relevant - Hvidebæk Fjernvarmeforsyning fyrer med halm og &lt;30 MW.</p>
<p>14. Kedler, der fyrer med biomasseaffald, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O<sub>2</sub> til styring af forbrændingsprocessen samt AMS-udstyr til løbende visning og registrering af CO. Anlæg med tør røggasrensning skal endvidere være forsynet med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af støv. Kedlerne skal drives med et indhold af O<sub>2</sub> i røggassen, der altid er større end 4% (vol), bortset fra i opstarts- og nedlukningsperioder. Dette gælder dog ikke, hvis det ved et lavere indhold af O<sub>2</sub> dokumenteres, at anlægget kan overholde en emissionsgrænse for dioxiner på 0,1 ng I-TEQ/normal m<sup>3</sup> og en emissionsgrænse for PAH-stoffer på 0,005 mg benz[a]pyren-ækvivalenter/normal m<sup>3</sup>. Målingerne for dioxiner og PAH-stoffer skal foretages som anført i tabel 2. [I så fald fastsætter godkendelsesmyndigheden ud fra fabrikantangivelse og evt. typegodkendelse eller indreguleringsprøve den minimale O<sub>2</sub>% (vol), som anlægget må drives ved.]</p>	<p>Vilkåret indføjet i godkendelsen</p>
<p>15. Kedler, der fyrer med stenkul, pet-coke og brunkul, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O<sub>2</sub> til styring af forbrændingsprocessen. Kedlerne skal drives med et indhold af O<sub>2</sub>, der altid er større end 4% (vol). Dette gælder dog ikke i opstarts- og nedlukningsperioder. Endvidere skal kedlerne forsynes med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af støv og carbonmonooxid (CO). Hver kedel med en indfyret effekt større end 30 MW skal forsynes med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af NO<sub>x</sub>.</p>	<p>Ikke relevant - Hvidebæk Fjernvarmeforsyning fyrer med halm/olie.</p>
<p>16. Hver kedel med en indfyret effekt større end 30 MW, der fyrer med gasolie, vegetabilsk olie, fuelolie, orimulsion eller andre brændsler af tilsvarende kvalitet, skal være forsynet med måle- og reguleringsudstyr for O<sub>2</sub> til styring af forbrændingsprocessen samt forsynes med AMS-udstyr til løbende visning og registrering af NO<sub>x</sub>.</p>	<p>Ikke relevant - Hvidebæk Fjernvarmeforsyning oliekedel er 5,0 MW</p>
<p>17. AMS-målere, der opfylder præstationskrav i DS/EN 15267-3 eller tilsvarende standarder, vil kunne anvendes. Andre målere kan anvendes, hvis de med hensyn til kvalitet</p>	<p>Vilkåret indføjet i godkendelsen</p>

<p>og nøjagtighed svarer til ovennævnte målere. AMS skal overholde følgende kvalitetskrav udtrykt som den maksimale usikkerhed (95% konfidensinterval):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 20% af grænseværdien for NO<sub>x</sub>.</li> <li>• 10% af grænseværdien for CO.</li> <li>• 30% af grænseværdien for støv.</li> </ul> <p>Kvalitetssikring af AMS skal gennemføres i overensstemmelse med principperne i EN14181. AMS skal ved ibrugtagning kalibreres (QAL2 omfattende 5 parallelmålinger udført over én dag). Herefter underkastes AMS kontrol med parallelmålinger efter referencemetoder (AST omfattende 3 parallelle målinger) hvert 3. år. AMS og O<sub>2</sub>-måler skal gennemgå en årlig kontrol og et årligt serviceeftersyn (funktionstest uden linearisering). AMS og O<sub>2</sub>-måler efterses og justeres med kalibreringsgasser efter leverandørens anvisninger (som erstatning for QAL3). Andre metoder (f.eks. PEMS) til kontinuerlig måling af NO<sub>x</sub> kan anvendes på anlæg, der fyres med homogene brændsler, herunder konstant kvælstofindhold, hvis der er en tilsvarende sikkerhed for, at målingen af den udledte mængde NO<sub>x</sub>, regnet som NO<sub>2</sub>, er som ved AMS-målingen. Den alternative metode skal kvalitetssikres og kontrolleres efter principperne i EN 14181, som beskrevet for AMS, i det omfang det er muligt.</p>	
<p>18. De emissionsgrænseværdier, der måles for ved AMS-kontrol, anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af samtlige 1-timesmålinger i løbet af kontrolperioden er mindre end eller lig med grænseværdien. Kontrolperioden er en kalendermåned, dog regnes perioder uden emission af det pågældende stof ikke med til kontrolperioden. Overskrides en enkelt 1-timesmåling emissionsgrænseværdien med en faktor 3, skal tilsynsmyndigheden underrettes herom. Der skal gøres rede for årsagen til overskridelsen og for hvilke foranstaltninger, der er eller vil blive iværksat for at undgå fremtidige overskridelser.</p>	<p>Vilkåret indføjet i godkendelsen</p>
<p><i>Præstationskontrol</i></p> <p>19. Senest 6 måneder efter at et nyt kedelanlæg er taget i brug, skal der ved præstationskontrol foretages 3 enkeltmålinger hver af en varighed på 1 time med henblik på at dokumentere, at emissionsgrænseværdierne i vilkår 7 er overholdt, dog kun 2 enkeltmålinger hver af en varighed på 45 minutter for gas- og oliefyrede kedler. Dette gælder dog ikke for parametre (stoffer), for hvilke der er udført automatisk kontrol eller AMS-kontrol, jf. vilkår 13-18. Målingerne skal foretages under repræsentative driftsforhold (maksimal normaldrift). Præstationskontrollen skal ikke udføres under opstart og nedlukning. Målingerne skal udføres af et firma/laboratorium, der er akkrediteret hertil af Den Danske Akkrediterings- og Metrologifond eller af et tilsvarende akkrediteringsorgan, som er medunderskriver af EA's multilaterale aftale om gensidig anerkendelse. Rapport over målingerne skal indsendes til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter, at disse er foretaget. For alle anlæg, undtagen naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg, skal der herefter udføres 1 årlig præstationskontrol efter samme retningslinjer. Hvis resultatet af præstationskontrollen for hvert</p>	<p>Vilkåret indføjet i godkendelsen</p>

<p>enkelt stof er under 60% af emissionsgrænseværdien, kræves dog kun kontrol hvert andet år for dette eller disse stoffer.</p> <p>For enkelte naturgas- eller gasoliefyret kedelanlæg &lt; 5 MW kan tilsynsmyndigheden herefter kræve, at anlægget foretager præstationskontrol efter ovenstående retningslinjer, dog normalt højst hvert andet år. For enkelte naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg &gt; 5 MW skal der herefter udføres præstationskontrol efter ovenstående retningslinjer med følgende frekvens:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• For anlæg under 100 driftstimer: Ingen yderligere kontrol.</li> <li>• For anlæg fra 100 til og med 1500 driftstimer måles hvert tredje år.</li> <li>• For anlæg fra 1500 til og med 3000 driftstimer måles hvert andet år.</li> <li>• For anlæg med over 3000 driftstimer måles hvert år. Driftstimerne opgøres som et rullende gennemsnit over 5 år.</li> </ul>	<p>Gasoliekedlen anvendes alene til nødanlæg/backup. Den har ikke været i drift siden 2013 og det forventes, at kedlen fremover vil blive benyttet langt mindre end 100 timer/år. Siden kedlen blev etableret i 1991 har den kørt 2.394 timer - kedlen har således været i brug mindre end 100 timer/år siden etablering. Der er derfor som udgangspunkt ikke behov for yderligere kontrol.</p> <p>Der føres driftsjournal for antal driftstimer jf. standardvilkår 23.</p>
<p>20. Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien.</p>	<p>Vilkåret indføjet i godkendelsen</p>
<p>21. Prøvetagning og analyse skal ske efter de i tabel 2 nævnte metoder eller efter internationale standarder med mindst samme analysepræcision og usikkerhedsniveau.</p>	<p>Vilkåret indføjet i godkendelsen</p>

Tabel 2. Prøvetagnings- og analysemetoder

Navn	Parameter	Metodeblad nr. *
Bestemmelse af koncentrationen af totalt partikulært materiale i strømmende gas	Støv	MEL-02
Bestemmelse af koncentrationer af kvælstofoxider (NO <sub>x</sub> ) i strømmende gas	NO <sub>x</sub>	MEL-03
Bestemmelse af koncentrationer af ilt (O <sub>2</sub> ) i strømmende gas	O <sub>2</sub>	MEL-05
Bestemmelse af carbonmonooxid (CO) i strømmende gas	CO	MEL-06
Bestemmelse af koncentrationer af gasformig TOC (total organisk carbon) i strømmende gas (flammeionisations-detektion)	UHC (TOC)	MEL-07
Bestemmelse af koncentrationer af metaller i strømmende gas (manuel opsamling på filter og vaskeflasker)	Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.	MEL-08a
Bestemmelse af koncentrationer af kviksølv i strømmende gas (manuel opsamling ved hjælp af filter og vaskeflasker)	Hg	MEL-08b
Bestemmelse af koncentrationer af Polycyclic Aromatic Hydrocarbons (PAH) i strømmende gas	PAH	MEL-10
Bestemmelse af dioxiner i strømmende gas	Dioxiner	MEL-15
Kvalitetssikring af Automatiske Målende Systemer (AMS)	QA af AMS	MEL-16



Bestemmelse af koncentrationer af hydrogenklorid og hydrogenfluorid i strømmende gas (manuel opsamling i svag NaOH)	HCl og HF	MEL-19
* Se hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: <a href="http://www.ref-lab.dk">www.ref-lab.dk</a> . [Udsteders note]		
22. Virksomheden skal løbende og mindst en gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af befæstede arealer og tætte belægninger herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres, så hurtigt som muligt efter at de er konstateret.	Vilkåret indføjet i godkendelsen	
<p><i>Driftsjournal</i></p> <p>23. Der skal føres driftsjournal med angivelse af:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Olieforbrug på gasmotorer.</li> <li>• Justering af brændere.</li> <li>• Justeringspunkt for gasmotorer.</li> <li>• Dato for vask af kompressor på gasturbineanlæg.</li> <li>• Dato for og resultat af kvalitetssikring af AMS-udstyr.</li> <li>• Kontrol med luftrensning, herunder:</li> <li>• Dato for skift af filterposer.</li> <li>• Dato for kortsluttede elektroder i elektrofilter, der tages ud af drift.</li> <li>• Dato for skift af elektroder i elektrofilter.</li> <li>• Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af befæstede arealer, tætte belægninger, gruber, mv., samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader, jf. vilkår 22</li> <li>• Forbrug af type og mængde brændsel.</li> <li>• Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.</li> <li>• Antal driftstimer pr. år.</li> <li>• Opgørelse af rullende gennemsnit over 5 år for naturgas- eller oliefyrede kedelanlæg &gt; 5 MW.</li> </ul> <p>Driftsjournalen skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden og skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år.</p>	Vilkåret indføjet i godkendelsen Krav om driftsjournal for gasmotor, gasturbineanlæg samt elektrofilter er ej relevante og udgår.	
<b>Øvrige forhold</b>		
Det fremgår af godkendelsesbekendtgørelsens §31 stk. 1. at godkendelsesmyndigheden udover standardvilkårene, skal fastsætte vilkår jf. §21 stk. 1 nr. 2-4 i det omfang det er relevant:		
§21 stk.1.		
2) <i>Emissions- og immissionsgrænseværdier samt maksimal spildevandsmængde for hvert afløb, hvor der udledes forurenende stoffer til vandløb, søer eller havet, samt ved udledning af kølevand den maksimale overtemperatur, som det udledte kølevand må have i forhold til recipientens naturlige temperatur.</i>		
3) <i>Støjgrænser.</i>		
4) <i>Vilkår om den egenkontrol, som virksomheden skal foretage, herunder angivelse af prøvetagnings- og målemetode, målingernes hyppighed, metode til at vurdere, om grænseværdierne er overholdt, tidspunkterne for indberetning af resultaterne af egenkontrollen, samt angivelse af om prøveudtagning og analyse kan udføres af virksomheden selv eller skal udføres af et akkrediteret laboratorium.</i>		
<b>Spildevand jf. godkendelsesbekendtgørelsens §21 stk.</b>	Der forekommer ikke direkte udled-	

<p><b>1 nr. 2.</b></p>	<p>ning af spildevand til recipient.</p> <p>Virksomhedens spildevand består af sanitært spildevand og rengøringsvand. Værkets røggasrensning sker ved cyklon og posefilter, men der forberedes for tilslutning af et røgvaskeranlæg. Før røgvaskeranlægget tages i brug, skal der søges om tilslutningstilladelse ved Kalundborg Kommune.</p>
<p><b>Støj jf. §21 stk. 1 nr. 3</b></p>	<p>Udover transportstøj, er alle virksomhedens støjkilder placeret indendørs. Forbrændingsluftsblæsere og røggassugere er placeret i særskilt støjdæmpede rum. Nitrogengeneratoren er ligeledes placeret indendørs. Desuden, er der etableret støjdæmpere på luftindtag og luftafkast, ligesom der er indbygget lyddæmpere i halmkedlens røggas-system.</p> <p>Transportstøjen består udover af personale og teknikeres daglige til- og frakørsel i personbiler/varevogne af ca. 450 årlige halmtransporter til varmeværket i lastbil/traktor. Der forventes desuden ca. 30 årlige asketransporter fra værket og tilbage til landmændene.</p> <p>Kalundborg Kommune fastsætter støjgrænserne i overensstemmelse med Miljøstyrelsens støjvejledninger samt den faktiske anvendelse jf. Kommuneplanrammerne KP2013: Erhvervsområde U1.E01: Områdetype 2. Boligområde U1.B04: Områdetype 5 Øvrige boliger i Landzone: Områdetype 8 ved boligens opholdsareal.</p>
<p><b>Egenkontrol jf. §21 stk1 nr. 4</b></p>	<p>Kalundborg Kommune fastsætter i godkendelsen egenkontrolvilkår vedr. luftforurening og støj. Egenkontrolvilkårene indeholder desuden beskrivelser af målemetoder og målehyppighed.</p>
<p><b>Uheld</b></p>	<p>Kalundborg Kommune fastsætter vilkår om at virksomheden skal underrette tilsynsmyndigheden ved uheld eller ved risiko for større uheld. Virksomheden skal efterfølgende fremsende en redegørelse for uheldet og om hvordan virksomhe-</p>

	den vil forhindre at lignende situationer opstår fremover.
<b>Plangrundlag - VVM</b>	<p>Virksomheden er lokaliseret i område der ved lokalplan er udlagt til varmegærk, lokalplan 1.9 af 2. april 1991. Udsiftningen af kedlen og udvidelsen af lageret sker indenfor det udlagte areal.</p> <p>Kalundborg Kommune har gennemført VVM-screening af ændringerne på virksomheden. VVM-screeningen viser, at det ansøgte projekt ikke udløser VVM-pligt.</p>
<b>30.000 l nedgravet olietank</b>	Tanken er omfattet af olietankbekendtgørelsens krav om pejlekontrol samt regelmæssig tæthedskontrol.

Kalundborg Kommune 15. juni 2016

Returadresse:  
Plan, Byg og Miljø  
Holbækvej 141B, 4400 Kalundborg

**Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a.  
Hovvej 37A  
Ubby  
4490 Jerslev**

DATO  
15. juni 2016

SAGSNR.  
326-2015-53430

**VVM-screening - Miljøgodkendelse af Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a. Hovvej 37A, Ubby, 4490 Jerslev**

BETJEN DIG SELV  
[www.kalundborg.dk](http://www.kalundborg.dk)

### Indledning

Dansk Energi Management & Esbensen har på vegne af Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a. fremsendt ansøgning om samlet miljøgodkendelse af Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a. Hovvej 37A, Jerslev.

Det ansøgte er nærmere beskrevet i ansøgningsmaterialet, der ligger til grund for miljøgodkendelsen af varmeværket.

### Hvad er VVM

VVM betyder Vurdering af Virkninger på Miljøet og er en planlægningsproces, der skal gennemføres, før større projekter og anlæg kan sættes i gang.

Der skal udarbejdes en VVM-redegørelse for et projekt eller anlæg, hvis det:

1. Enten er omfattet af VVM-bekendtgørelsens<sup>1</sup> bilag 1.
2. Eller er omfattet af VVM-bekendtgørelsens bilag 2 og at det på grund af dets art, dimensioner eller placering må antages at kunne få en væsentlig indvirkning på miljøet. En vurdering af bilag 2-projekters miljøpåvirkning skal ske ud fra kriterierne i VVM-bekendtgørelsens bilag 3, dvs. en screening.

VVM-bekendtgørelsens bilag 5 giver et skematisk overblik over hvilke miljø- og planmæssige kriterier, der eventuelt kan udløse VVM-pligt. Skemaet vedrører projektets karakteristika og geografiske placering, samt omfatter den potentielle miljøpåvirkning.

### VVM

Det er kommunens vurdering, at det ansøgte er omfattet af punkt 3a i bilag 2 i VVM-bekendtgørelsen.

- Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand.

### Afgørelse

Det er Kalundborg Kommunes vurdering, at det ansøgte ikke er omfattet af VVM-pligt.

VVM-screeningen viser, at projektet ikke vurderes at give anledning til væsentlige gener eller uacceptabel forurening i omgivelserne. Derudover er der med vilkår i miljøgodkendelsen fastsat krav, der sikrer, at anlægget kan indrettes og drives uden væsentlige miljøgener for omgivelserne. Projektet vurderes heller ikke at påvirke natur og kultur væsentligt i området. Kalundborg Kommune

<sup>1</sup> Bekendtgørelse nr. 1832 af 16. december 2015 om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning på miljøet (VVM) i medfør af lov om planlægning

vurderer derfor, at projektet ikke giver anledning til væsentlige miljøpåvirkninger, og at der ikke skal udarbejdes en VVM-redegørelse.

Screeningsresultatet kan ændres, hvis projektet eller andre forudsætninger ændres.

### **Offentliggørelse**

Screeningsresultatet vedrørende VVM offentliggøres sammen med Kalundborg Kommunes afgørelse om miljøgodkendelse.

### **Klagevejledning**

Der henvises til afsnit i miljøgodkendelsen om klagevejledning vedr. afgørelse af VVM-screening.

Med venlig hilsen

Peter Lærkholm

Cand.techn.soc

Direkte: 59 53 52 41

Email: [peter.laerkholm@kalundborg.dk](mailto:peter.laerkholm@kalundborg.dk)

Vedlagt:

Skema til brug for screening (VVM-pligt)

**Skema til brug for screening (VVM-pligt)**

<b>VVM Myndighed</b>	<b>Kalundborg Kommune</b>		
<b>Basis oplysninger</b>	<b>Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a. Miljøgodkendelse af ny halmkedel</b>	Sagsnr.:	326-2015-53430
Projekt beskrivelse – jf. anmeldelsen:	Der henvises til Miljøansøgning.		
Virksomhedens/Ansøgers navn	Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a.		
Anlægsadresse	Hovvej 37 A		
Telefonnumre	+45 59595638		
Matrikelnumre	5ef, Ubby By, Ubby		
Anlæggets/Ejendommens ejer	Hvidebæk Fjernvarmeforsyning a.m.b.a.		
CVR-nr. / P-nr.	14926402 / 1002964005		
<b>Forholdet til VVM reglerne</b>	<b>Ja</b>	<b>Nej</b>	
Er anlægget opført på bilag 1 til VVM-bekendtgørelsen?		x	
Er anlægget opført på bilag 2 til VVM-bekendtgørelsen?	x		Hvis ja, skal der gennemføres en screening. punkt 3a Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand.

<b>Anlæggets karakteristika</b>	
<b>Anlæggets dimensioner</b>	
Arealbehovet i ha?	Areal som før. Bygningsareal på grund udvides med ca. 600 m <sup>2</sup> .
Det bebyggede areal i m <sup>2</sup> og bygningsmasse i m <sup>3</sup> ?	600 m <sup>2</sup> og ca. 6000 m <sup>3</sup> .
Anlæggets maksimale bygningshøjde i m?	Skorsten med forventelige 30 meter og bygningshøjde omkring maskindele/lager fra 10-13 meter afhængig af maskinkonfiguration.

Anlæggets kapacitet for så vidt angår flow og opbevaring af (type og mængde)? Råstoffer: Mel- lemprodukter: Fær- digvarer:	Kedler og rørsystem indeholder ca. 100 m <sup>3</sup> fjernvarmevand. Ingen ændring i lagre og tanke. Råvandsforbrug og Hydro-X til behandling af fjernvarmevandet er uforandret. Salt til regenerering af blødgøringsanlægget og forbruget af NaOH (lud) er uforandret. Årlig varmeproduktion og halmforbrug er uforandret. Olieforbrug forventes at blive reduceret. Øget halmnyttsevirkningsgrad medfører at forbrug af halm reduceres/bibeholdes på nuværende niveau.
Anlæggets kapacitet for strækingsanlæg?	N/A
Anlæggets længde for strækingsanlæg?	N/A
<b>Anvendelse af naturressourcer</b>	
Anlægget behov for råstoffer (type og mængde)? I anlægsfasen: I driftsfasen:	Det vurderes at der ikke skal hentes ekstraordinære råstoffer til det pågældende anlægsprojekt. Der skal ikke i tilknytning til projektet etableres nye veje, broer og lignende. I driftsfasen: Ikke yderligere bemærkninger end nævnt under "Anlæggets dimensioner"
Behov for vand (kvalitet og mængde)? I anlægsfasen: I driftsfasen:	Vandkvalitet: Vandværksvand. I anlægsfasen: ca. 200 m <sup>3</sup> ekstra til byggepladsen I driftsfasen: uændret
Forudsætter anlægget etablering af yderligere vandforsyningskapacitet?	Nej.
Kræver bortskaffelse af affald og spildevand ændringer af bestående ordninger?	Der henvises til Miljøansøgning.
<b>Affaldsproduktion</b>	
Affaldstype og mængder, som følge af anlægget? Farligt affald: Andet affald:	<b>Bortskaffelse af grundvand i byggeperioden</b> Det kan måske forventes anvendelse af sugespidsen under byggeriet, men mængden af det fjernede vand er meget afhængigt af de lokale vindforhold.

<b>Anlæggets karakteristika</b>	
Spildevand:	
<b>Forurening, gener og kumulation</b>	
Trafik (type og mængde)?	Der henvises til Miljøansøgning.



Overskrides de vejledende grænseværdier for støj?	Der henvises til Miljøansøgning.
Overskrides de vejledende grænseværdier for luftforurening?	Der henvises til Miljøansøgning.
Vil anlægget give anledning til vibrationsgener?	Der henvises til Miljøansøgning.
Vil anlægget give anledning til støvgener?	Der henvises til Miljøansøgning.
Vil anlægget give anledning til lugtgener?	Der henvises til Miljøansøgning.
Vil anlægget give anledning til lysgener?	Nej.
Må anlægget forventes at udgøre en særlig risiko for uheld?	Der henvises til Miljøansøgning.
Er der andre anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte medfører en påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)?	Nej. Anlægget erstatter eksisterende anlæg med væsentlig højere miljøstandard.
Er der andre kumulative forhold?	Nej.

<b>Anlæggets placering</b>	
<b>Nuværende arealanvendelse</b>	
Forudsætter anlægget ændring af den eksisterende arealanvendelse?	Nej.
Forudsætter anlægget ændring af en eksisterende lokalplan for området?	Nej.
Forudsætter anlægget ændring af kommuneplanen?	Nej.
Indebærer anlægget behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer ud over hvad der fremgår af gældende kommune- og lokalplaner?	Nej.
<b>Naturressourcernes relative rigdom, kvalitet og regenereringskapacitet i området</b>	

Vil anlægget udgøre en hindring for fremtidig anvendelse af områdets råstoffer og grundvand?	Nej.
Indebærer anlægget en mulig påvirkning af sårbare vådområder?	Nej.
Er anlægget tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen?	Nej.
Forudsætter anlægget rydning af skov?	Nej.
Vil anlægget være i strid med eller til hinder for etableringen af reservater eller naturparker?	Nej.
Tænkes anlægget placeret i Vadehavsområdet?	Nej.
Kan anlægget påvirke fredede områder?	Nej.
Kan anlægget påvirke registrerede, beskyttede § 3 områder?	Nej.
Kan anlægget påvirke registrerede, beskyttede Natura 2000 områder?	Nej.
Forventes området at rumme beskyttede arter efter bilag	Det vurderes ikke at være tilfældet.

<b>Anlæggets placering</b>	
IV?	
Forventes området at rumme danske rødlistearter?	Det vurderes ikke at være tilfældet.
Kan anlægget påvirke områder, hvor fastsatte miljøkvalitetsnormer allerede er overskredet?  Overfladevand: Grundvand: Naturområder:  Boligområder / trafik (støj/lys og Luft):	Nej.
Tænkes anlægget etableret i et tæt befolket område?	Nej.

Kan anlægget påvirke?	Nej.
Historiske landskabstræk:	Nej.
Kulturelle landskabstræk:	Nej.
Arkæologiske værdier/landskabstræk:	Nej.
Æstetiske landskabstræk:	
Geologiske landskabstræk:	

<b>Kendetegn ved den potentielle miljøpåvirkning</b>				
Er området, hvor anlægget tænkes placeret, sårbar overfor den forventede miljøpåvirkning?	Nej.			
Den forventede miljøpåvirknings geografiske udstrækning i areal?	Der henvises til Miljøansøgning.			
Omfanget af personer der forventes berørt af miljøpåvirkningen?	Der henvises til Miljøansøgning.			
Nabohøring	-			
Vil den forventede miljøpåvirkning række ud over kommunens område?	Nej.			
Vil den forventede miljøpåvirkning berøre nabolande?	Nej.			
Forventes miljøpåvirkningerne at kunne være væsentlige? Enkeltvis: Eller samlet:	Nej. Nej.			
Må den samlede miljøpåvirkning betegnes som kompleks?	Nej.			
Er der stor sandsynlighed for miljøpåvirkningen?	Nej.			
Er påvirkningen af miljøet?		<b>Nej</b>	<b>Ja</b>	
	Varig:	X		-
	Hyppig:	X		-
	Reversibel:	X		-

Konklusion	Ja	Nej	
Giver resultatet af screeningen anledning til at antage, at det anmeldte projekt vil kunne påvirke miljøet væsentligt, således at der er VVM-pligtigt:		x	Kalundborg Kommune - Plan, Byg & Miljø

**Miljøansøgning af 1. april 2016**