

# MILJØGODKENDELSE

Til

**Maribo Seed International A/S  
Varmecentral, herunder skift til gasfyring  
Højbygårdvej 31  
4960 Holeby**

**27/6-2016**

<b>1. RESUMÉ</b> .....	<b>3</b>
<b>2. HØRING</b> .....	<b>3</b>
<b>3. AFGØRELSE</b> .....	<b>3</b>
Klage .....	4
Søgsmålsfrist.....	4
Kopi sendt til: .....	4
<b>4. VILKÅR</b> .....	<b>5</b>
Generelt .....	5
Indretning og drift.....	6
Luftforurening .....	6
Affald.....	6
Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand.....	7
Egenkontrol Automatisk kontrol .....	7
Støj.....	8
Generelle oplysninger.....	10
Uheld og driftsforstyrrelser .....	10
Ændringer og udvidelser .....	10
Bortskaffelse af affald.....	10
<b>5. MILJØTEKNISK VURDERING</b> .....	<b>11</b>
VVM-screening .....	11
A. Ansøger og ejerforhold.....	12
B. Virksomhedens art .....	12
C. Etablering.....	12
D. Virksomhedens placering .....	12
E. Indretning .....	12
F. Drift .....	12
G/H. Væsentligste miljøforhold og forurening.....	12
Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand.....	12
Luftforurening .....	12
Affald .....	12
Egenkontrol .....	13
Støj .....	13
Spildevand.....	13
Ophør .....	13
Renere teknologi – BAT.....	13
Irrelevante standardvilkår eller dele heraf .....	14
I Andet .....	14
<b>6. INFORMATION OG VEJLEDNING</b> .....	<b>15</b>
Uheld og driftsforstyrrelser .....	15
Ændringer og udvidelser .....	15
Bortskaffelse af affald.....	15
<b>7. BILAG</b> .....	<b>16</b>

## 1. Resumé

Maribo Seed International A/S har den 4/4-2016 ansøgt om miljøgodkendelse til skift af brændsel fra tung olie til gas. Virksomhedens hovedaktivitet er behandling af frø, hvilket ikke er godkendelsespligt. Virksomhedens varmecentral er en godkendelsespligtig biaktivitet. Varmecentralen rummer en gaskedel på 4,07 MW indfyret effekt og en biomassefyret kedel på 3. 2 MW. Samet er varmecentrales indfyrede effekt 7.27 MW. Varmecentralen godkendes efter listepunkt G201 Kraftproducerende anlæg, varmeroducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med samlet nominel indfyret termisk effekt på mellem 5 og 50 MW. Der indgår standardvilkår som regulerer emission fra og kontrol med fyreingsanlæggene.

## 2. Høring

Udkast til miljøgodkendelse er den 22/6 - 2016 sendt til udtalelse hos virksomheden. Teknik- og Miljømyndigheden vurderer, at den ansøgte ændring af virksomhedens varmecentral har så begrænset en miljømæssig betydning for omgivelserne, herunder de nærmeste beboelsesejendomme og nærmeste anden virksomhed i området, at der ikke er foretaget partshøring efter forvaltningslovens bestemmelser.

Virksomheden har som bemærkning til udkastet ønsket udkastets angivelse af gaskedlens indfyrede effekt på . 4.7 MW og biomassekedlens indfyrede effekt på 2 MW korrigeret til h.v. 3,6 MW og 3,2 MW. Teknik- og Miljømyndigheden accepterer umiddelbart at biomassekedlens effekt sættes til 3.2 MW. Den er bygget om og Maribo Seed International A/S vurderes at have de bedste forudsætninger for at estimere denne kedels indfyrede termiske effekt. Af den vedlagte dokumentation for ny gasbrænder fra Weishaupt fremgår, at den har en nominel, indfyret termisk effekt på 4.07 MW. Teknik- og Miljømyndigheden foretager således følgende korrektioner:

Gaskedlens nominelle, indfyrede termiske effekt er 4.07 MW og biomassekedlens nominelle, indfyrede, termiske effekt oplyses at være 3.2 MW. Varmecentralens samlede indfyrede effekt er således 7,27 MW. Virksomheden har bedt om præcisering af hvordan standardvilkåret om præstationskontrol på emissionsparametrene CO og NOx skal forstås. Virksomheden spørger om der er behov for kontinuert måling af disse parametre, og har desuden betvivlet behovet for emissionskontrol ved anvendelse et brændsel så rent som LPG. Teknik- og Miljømyndigheden skal her præcisere, at der stilles krav om at emissionen fra gaskedlen hvert 2. år kontrolleres ved såkaldt præstationskontrol. Der stilles derfor ikke krav om kontinuerlig kontrol eller AMS kontrol af disse emissionsparametre. Endvidere kan vi oplyse, at der er tale om standardvilkår, der ikke umiddelbart kan fraviges. Begrundelserne for emissionskontrol for disse parametre, også på gasfyrede anlæg, fremgår ikke af standardvilkårene, som Miljø- og Fødevareministeriet har udsendt i gældende bekendtgørelse om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed. Teknik- og Miljømyndigheden kan dog oplyse, at lav CO emission anvendes som indikator for god forbrændingseffektivitet. NOx emission fra forbrænding udgør en væsentlig del af de sundhedsbegrundede luftforureningsproblemer og for naturen skadelig kvælstofdeposition.

## 3. Afgørelse

Lolland Kommune ved Teknik- og Miljømyndigheden meddeler hermed miljøgodkendelse efter miljøbeskyttelseslovens § 33, stk. 1 til det ansøgte.

I denne miljøgodkendelse er der anvendt standardvilkår, som beskrevet i bekendtgørelse om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed<sup>1</sup>, bilag 1 afsnit 11, suppleret med bl.a. vilkår til støj, efter en konkret miljøteknisk vurdering foretaget af Teknik- og Miljømyndigheden.

Der meddeles samtidigt afgørelse om ikke VVM pligt for projekt vedr. skift af brændsel fra tung fuelolie til LPG (gas). Projektet er omfattet af VVM bekendtgørelsens<sup>2</sup> Bilag 2, punkt 3. Energiindustrien a) Industri anlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand. Lolland Kommunes Teknik- og Miljømyndighed har foretaget VVM screening og afgjort at det ansøgte projekt ikke er omfattet af planlovens § 11 g om VVM. Projektet udløser således ikke VVM.

<sup>1</sup> Bek. nr. 519 af 27/5-2016 om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed

<sup>2</sup> Bek. nr. 1832 af 16/12-2015 om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning på miljøet (VVM) i medfør af lov om planlægning

## Offentliggørelse

Afgørelse om meddelelse af miljøgodkendelse og om ikke VVM pligt offentliggøres ved annoncering på Lolland Kommunes hjemmeside [www.lolland.dk](http://www.lolland.dk) den 28/6-2016. Der vil her være link til DMA (Miljøstyrelsens hjemmeside for digital miljøadministration) hvor miljøgodkendelsen vil være offentligt tilgængelig.

## Klage

Denne afgørelse kan påklages til Natur- og Miljøklagenævnet ifølge miljøbeskyttelseslovens § 91. Klageberettigede er modtageren af afgørelsen og enhver, der har en individuel og væsentlig interesse i afgørelsen. Følgende kan også klage: Sundhedsstyrelsen og landsdækkende organisationer og foreninger, der har beskyttelse af miljø som hovedformål. Afgørelsen om ikke VVM pligt kan påklages særskilt, dog kan der kun klages over retlige forhold.

Klagen skal indsendes via Klageportalen, som findes på [www.nmkn.dk](http://www.nmkn.dk). Klagefristen er 4 uger. Dvs at klagen skal være modtaget senest 26/7- 2016.

Når klagen er indgivet via Klageportalen, vurderer Lolland Kommune om klagen giver anledning til at ændre afgørelsen. Hvis Lolland Kommune fastholder afgørelsen, sender vi relevante oplysninger i sagen videre til Natur- og Miljøklagenævnet.

Det er en forudsætning for at få behandlet klagen, at der indbetales et gebyr på 500 kr. til Natur- og Miljøklagenævnet via Klageportalen. Hvis klageren får helt eller delvist medhold, refunderer Natur- og Miljøklagenævnet gebyret.

Hvis du mener, du er berettiget til at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du kontakte Lolland Kommune. Om du fritages, er Natur- og Miljøklagenævnets afgørelse.

Lolland Kommune giver besked til den, der har fået afgørelsen om, at den er blevet påklaget.

Ifølge miljøbeskyttelseslovens § 96 har en klage over denne afgørelse ikke opsættende virkning, medmindre klagenævnet bestemmer andet.

## Søgsmålsfrist

Ønskes afgørelsen afgjort ved domstolene, skal retssagen være anlagt inden 6 måneder efter, at afgørelsen er meddelt.

## Kopi sendt til:

- Sundhedsstyrelsen v/Embedslægeinstitutionen Øst,  
Axel Heides Gade 1, 2300 København S [seost@sst.dk](mailto:seost@sst.dk)
- Danmarks Naturfredningsforening,  
Masnedøgade 20, 2100 København Ø. [dnlolland-sager@dn.dk](mailto:dnlolland-sager@dn.dk)
- Friluftsrådet,  
Scandiagade 13, 2450 København SV [fr@friluftsradet.dk](mailto:fr@friluftsradet.dk)

#### 4. Vilkår

Kommunen har stillet standardvilkår. Nr i parentes angiver standardvilkårets nr i gældende bekendtgørelse om anvendelse af standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed<sup>3</sup>. Der er her ud over meddelt vilkår om støj, der tager udgangspunkt i Vejledning fra Miljøstyrelsen nr.5/1984 Ekstern støj fra virksomheder.

##### Generelt

1. (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. (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 i uigennemtrængelig for de forurenede stoffer, der håndteres på arealet.
- 3 Miljøgodkendelsen omfatter areal og bygninger som angivet på dette kort.



Miljøgodkendelsen omfatter varmecentral og gastank beliggende i areal areal angivet med grøn.

<sup>3</sup> Bekendtgørelse nr.519 af 27/5-2016 om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed

### Indretning og drift

4. (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.
5. (4) Skorstenshøjden på afkast fra biomassefyret keddel og gasfyret keddel er oplyst af være 15, 7 m. Der stilles ikke krav om ændring af skorstenshøjden.

### Lufforurening

6. (7) De enkelte kedelanlæg skal overholde de respektive emissionsgrænseværdier, der er anført nedenfor i tabel 1. Når røggassen 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 beregningen 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 indfyrende 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

Brændsel	Samlet nominel indfyret effekt	Emissionsgrænseværdier mg/normal m3 ved 10 % O2 tør røggas						
		Støv	CO	NOx*	Hg	Cd	HCL	Tungmetaller
LPG	120 KW – 50 MW	-	80	140	-	-	-	-
Biomasse	1- 5 MW	40 **	625	-	-	-	-	-

\* NOx regnet vægtmæssigt som NO2,

\*\* dog 100 mg/normal m3 for anlæg der anvender vådrengningsanlæg

### Affald

7. (8) Asken fra forbrænding af kul, fastbrændsler og biomasse samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder.

## Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand

8. (9) Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.
9. (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 indenfor 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. (11) Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

## Egenkontrol

### *Automatisk kontrol*

11. (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.

### *Præstationskontrol*

11. (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 enkelt stof er under 60 % af emissionsgrænseværdien, kræves dog kun kontrol hvert andet år for dette eller disse stoffer.

For enkelte naturgas- eller gasoliefyrede kedelanlæg < 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 > 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

12. (20) Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdien.
13. (21) 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	
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

14. (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.

#### Driftsjournal

15. (23) E Der skal føres driftsjournal med angivelse af:
- Justering af brændere.
  - Kontrol med luftreanseanlæg, herunder:
    - dato for skift af filterposer.
  - Forbrug af type og mængde brændsel.
  - Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af befæstede arealer, tættebelægninger, gruber, mv., samt evt. dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader
  - Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.
  - Antal driftstimer pr. år.

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

#### Støj

16. Virksomhedens støjbidrag må, målt udendørs, som det samlede ækvivalente, korrigerede støjniveau i dB(A) i intet punkt i området, udenfor virksomhedens egen grund, overstige de nedenfor anførte værdier:

Områdetype	Tidsrum	Mandag – fredag	lørdag	Mandag – fredag	Alle dage
		07.00 – 18.00	07.00 – 14.00	18.00 – 22.00	22.00 – 07.00
Boliger i det åbne land X		55 dB(A)		45 dB(A)	40 dB(A)
Virksomheder		60 dB(A)		60 dB(A)	60 dB(A)



X			
---	--	--	--

17. Virksomheden skal, hvis tilsynsmyndigheden vurderer det nødvendigt, lade udføre vibrationsmålinger som "miljømålinger – ekstern støj". Der vil højst kunne kræves udført vibrationsmålinger en gang hvert andet år. Dette gælder dog ikke ved en eventuel ommåling i forbindelse med overskridelse af en kravværdi.

"Miljømåling - ekstern støj" skal bekostes af virksomheden og foretages i henhold til den til enhver tid gældende bekendtgørelse om kvalitetskrav til miljømålinger udført af akkrediterede laboratorier, certificerede personer m.v.<sup>4</sup>.

Forslag til måleprogram med forslag til referencepunkter, skal fremsendes til godkendelse hos tilsynsmyndigheden.

Målerapporten skal fremsendes til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter at målingerne udførte. En "miljømåling – ekstern støj" vil højst kunne kræves en gang pr. år. Dette gælder dog ikke ved en eventuel ommåling i forbindelse med overskridelse af en kravværdi.

18. Virksomheden skal senest 2 måneder efter ibrugtagning af nyt gasfyret fyringsanlæg, dog senest 1/12-2016 til tilsynsmyndigheden fremsende dokumentation i form af teknisk beskrivelse og tegninger over biomassekedlen inkl regulerings og måleudstyr, samt teknisk beskrivelse af den kedel, der er taget i brug som gaskedel.

---

<sup>4</sup> P.t. bekendtgørelse nr. 1903 af 29/12-2015 om kvalitetskrav til miljømålinger

## **Generelle oplysninger**

### Uheld og driftsforstyrrelser

Uheld og driftsforstyrrelser, der kan medføre fare for forurening skal jævnfør Miljøbeskyttelseslovens § 71 meddeles til miljømyndigheden.

### Ændringer og udvidelser

Virksomheden er ansvarlig for at indretning og drift ikke afviger væsentligt fra det, der er beskrevet i miljøgodkendelsen inkl. tillæg til denne. Ved ønsker om fremtidige udvidelser eller ændringer skal I kontakte godkendelsesmyndigheden, som afklarer om der er godkendelsespligt (se miljøbeskyttelseslovens § 33, stk. 1 og 2).

Det kan for eksempel være tilfældet, hvis det fører til mere forurening af luft, jord eller vand, mere støj, mere affald eller hvis affaldet bliver mere forurenende.

Godkendelsesmyndigheden vil afgøre hvorvidt udvidelsen eller ændringen er godkendelsespligtig ud fra indholdet i miljøgodkendelsen inkl. tillæg, og virksomhedens oplysninger om indretning og drift.

### Bortskaffelse af affald

Affald skal bortskaffes i overensstemmelse med de til enhver tid gældende regulativer for erhvervsaffald for Lolland af 1. november 2009.

## 5. Miljøteknisk vurdering

Maribo Seed International har den **XXX** ansøgt Lolland Kommune om miljøgodkendelse til overgang til fyring med LPG gas på virksomhedens varmecentral. Der etableres en 30 m<sup>3</sup> overjordisk gastank på arealet umiddelbart udenfor varmecentralen. Varmecentralen rummer udover gaskedlen på 4.07 MW en biomassefyret kedel på ca 3,2 MW. Varmecentralens samlede nominelle indfyrede termiske effekt er således større end 5 MW. Varmecentralen blev første gang godkendt af Holeby Kommune i 1995, med ændring/tillæg i 1996. Efter klagesagsbehandling af dette tillæg i Miljøklagenævnet blev miljøgodkendelsen til forbrænding af behandlet frø meddelt 27. oktober 1998.

Varmecentralen miljøgodkendes efter listepunkt G201 *Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på mellem 5 og 50 MW.*

Ansøgningen er udarbejdet i BOM (BygogMiljø).

Standardvilkår til listepunktet indgår i godkendelsen. Nogle standardvilkår – eller dele af standardvilkår, vurderes at være irrelevante, hvorfor de er udeladt. Det fremgår nedfor hvilke.

Brugen af standardvilkår begrundes ikke, fordi de er formuleret i gældende bekendtgørelse om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed.

### Forhold til anden lovgivning

Planforhold: Det vurderes, at ændring af brændsel, herunder opstilling af gastank ikke kræver ekstraordinær landzonetilladelse.

Byggeslov: Opstilling af gastank kræver byggetilladelse. Byggetilladelse, herunder behandling af byggeansøgning v/ beredskabet, er foretaget og byggetilladelse her er meddelt før miljøgodkendelse er meddelt.

Naturbeskyttelseslov: Det vurderes at den ansøgte overgang til gasfyring ikke har nogen negativ indflydelse på nærmeste naturområder.

Fredning: Det vurderes at overgangen til gasfyring ikke strider mod fredninger i området.

### **VVM-screening**

Varmecentralen er omfattet af VVM bekendtgørelsens Bilag 2, punkt 3. Energiindustrien a) Industri anlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand. Lolland Kommunes Teknik- og Miljømyndighed har pga. foreliggende screeningsgrundlag der fremgår af miljøansøgning og VVM anmeldelse i BOM foretaget en VVM screening af projektet, og har besluttet at det ansøgte projekt ikke udløser VVM. Der meddeles således samtidigt med miljøgodkendelsen afgørelse om Ikke VVM pligt iht. Planlovens § 11 g om VVM.

### **A. Ansøger og ejerforhold**

Det vurderes at ansøgningens oplysninger om ansøger og ejerforhold er fyldestgørende.

### **B. Virksomhedens art**

Virksomhedens beskrivelse af virksomhedens art er fyldestgørende beskrevet.

### **C. Etablering**

Ny etablering omfatter den overjordisk og udendørs 30 m<sup>3</sup> gastank, rør og fordamperanlæg, som etableres i løbet af 2016. Gaskedel består af tidligere oliefyret kedel, der forsynes med gasbrænder. Denne ombygning foregår i løbet af 2016. Virksomheden forventer at ibrugtage fyringsanlægget som ombygget sommer/efterår 2016.

### **D. Virksomhedens placering**

Der sker ikke ændring af varmecentralens placering. Gastanken placeres umiddelbart øst for varmecentralbygningen.

### **E. Indretning**

Ansøgningen redegør i korte træk for indretningen. Det vurderes at virksomheden skal fremsende tekniske detail-oplysninger om den ombygning, der er foretaget på den tilbageværende kedel, der fremover skal anvendes som gasfyret kedel. Det vurderes at der i godkendelsen skal indgå vilkår om at virksomheden 2 måned efter ibrugtagning af det ombyggede fyringsanlæg, dog senest 1/12-2016, skal fremsende tekniske beskrivelser af gasbrænder og hvis der er foretaget ændringer i øvrigt af kedelanlægget skal der ligeledes fremsendes en teknisk beskrivelse heraf til tilsynsmyndigheden. Se endvidere nedenfor under Andet.

### **F. Drift**

Standardvilkårene indeholder krav om egenkontrol og driftsjournal. Det vurderes at der ikke er behov for supplerende drifts vilkår. Vedr. støjvilkår se nedenfor.

### **G/H. Væsentligste miljøforhold og forurening**

#### Beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand

Teknik- og miljømyndigheden vurderer at gastank og rørinstallationer ikke at udgøre risiko for jord og grundvand. Det vurderes at der ikke er behov for supplerende vilkår til standardvilkårene.

#### Luftforurening

Standardvilkårene omfatter krav om emissionsbegrænsning og krav om overholdelse af emissionsgrænser for hhv. røggasemission fra fyring med LPG og biomasseaffald, herunder krav om præstationskontrol. Det vurderes at der ikke er behov for supplerende vilkår vedr. luftforurening.

#### Affald

Der er standardvilkår om krav til oplag af aske fra fyring med bl.a biomasseaffald. Det vurderes at der ikke er behov for supplerende vilkår hertil.

### Egenkontrol

Standardvilkårene omfatter egenkontrol, herunder krav om driftsjournal.

Der indgår

Justering af brænder

Kontrol med luftreanseanlæg (dvs. præstationskontrolmålinger), dato for filterskift

Forbrug af type og mængde af brændsel,

kontrol af befæstede arealer for revner og utætheder, samt udbedringer af skader

Aaffaldshåndtering (bioaske)

Driftstimer pr år.

Det vurderes at den detaljerede udformning af driftsjournalen kan aftales med tilsynsmyndigheden, hvorfor det vurderes, at der ikke er behov for supplerende vilkår vedr. egenkontrol og driftsjournal.

### Støj

Støjvilkår er ikke standardvilkår og er fastsat af Teknik- og Miljømyndigheden med afsæt i de vejledende støjgrænser for Ekstern støj fra virksomheder og ud fra en konkret vurdering af anlægget og dets omgivelser.

Det vurderes at støjgrænserne skal fastsættes som virksomhed beliggende i det åbne land og der skal fastsættes de vejledende støjgrænser i forhold til nærliggende boliger i et sådant område, samt i forhold til andre virksomheder også beliggende i et sådant område.

Det betyder, at der skal gælde støjgrænser i forhold til nærliggende beboelsesejendomme på hverdage ma-fre hhv. dag, aften og nat på 55, 45 og 40 dB(A), samt weekends hhv 45 og 40 dB gældende dag og aften. Om natten er støjgrænsen weekends også 40 dB(A).

I forhold til omliggende virksomheden skal der gælde en støjgrænse på 60 DB gældende alle ugens dage - dag, aften og nat.

Det vurderes at støjvilkåret indeholdende støjgrænserne skal suppleres med et vilkår om, at tilsynsmyndigheden kan forlange at virksomheden bekoster og lader udføre støjmåling eller støjberedning til dokumentation for at støjgrænserne kan overholdes. Der skal stilles krav om at sådanne støjmålinger skal overholde kravene til miljømålinger, jf. den til hver tid gældende bekendtgørelse om kvalitetskrav til miljømålinger.

### Spildevand

Der indgår ikke oplysninger om spildevand. Og der er ikke oplysninger om evt.

vandbehandlingsanlæg, herunder heller ikke rejktvand herfra. Der vurderes ikke at være behov for vilkår om afledning af spildevand fra varmecentralen.

### Ophør

Der er ikke i ansøgningen redegjort for, hvad der evt. skal foretages af oprydning og foranstaltninger hvis/når virksomheden ophører med drift af varmecentralen. Det vurderes at standardvilkår om ophør regulerer forholdet. Der vurderes ikke at være behov for supplerende vilkår om ophør.

### Renere teknologi – BAT

Da virksomheden er omfattet af bilag 2 punkt G201 er standardvilkår jf. afsnit 11 i bekendtgørelse om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed grundlaget for godkendelsen. Standardvilkårene opdateres jævnligt af Miljøstyrelsen, og forudsættes derfor principielt i overensstemmelse med BAT. Der skal således ikke i ansøgningen fremlægges særlig redegørelse for anvendelse af BAT/ forhold til BREF og evt. BREF konklusioner, og godkendelsesmyndigheden skal ikke egenhændigt pålægge virksomheden BAT vilkår.

#### Irrelevante standardvilkår eller dele heraf

Følgene standardvilkår- eller dele af standardvilkår vurderes at være irrelevante:

5. Om fuelolie, orimulsion etc . vurderes at være irrelevant, da disse brændsler ikke anvendes.
6. Aflæsning af fastebrændsler etc. vurderes at være irrelevant, da det faste brændsel ( biomasseaffald fra frøbehandling) der anvendes på denne virksomhed, føres i fast rørinstallation fra produktionsanlæg til biomassekedel.
7. om emissionsgrænser er redigeret således, at det kun er de relevante emissionsgrænser for fyring med LPG og biomasseaffald, der indgår: støv, CO og NOx suppleret med måleparameteren O<sub>2</sub>. Tabellens 2 fodnoter om hhv. definition af NOx og emissionsgrænse for støv på anlæg med våd røggasrensning, er taget med, da de vurderes at være relevante.
12. om overjordiske olietanke vurderes at være irrelevant, da der fremover ikke fyres med olie.
13. om AMS kontrol på kedler større end 30 MW vurderes at være irrelevant, da ingen af kedlerne har den størrelse.
15. om kedler der fyres med petcoal etc. vurderes at være irrelevant, da der ikke fyres med petcoal eller lignende brændsel.
16. Om krav til O<sub>2</sub> måling på kedler der er 30 MW og derover vurderes at være irrelevant, da ingen af kedlerne har den størrelse.
17. om krav til AMS målere vurderes at være irrelevant, da virksomhedens kedler/fyringsanlæg ikke har en størrelse så der er krav om AMS måling.
18. om AMS målinger vurderes at irrelevant, da der ikke er AMS måling på virksomhedens anlæg.
21. om målemetoder til bestemmelse af emissioner, er redigeret således, at kun de relevante målemetoder, dvs. for støv, CO og NOx. O<sub>2</sub> der indgår i vilkåret. O<sub>2</sub> indgår ikke som emissionsparameter; men som måleparameter, der er relevant i forbindelse med præstationskontrol.
23. er redigeret således, at kun de relevante af kravene der fremgår af standardvilkåret til driftsjournal indgår som vilkår i miljøgodkendelsen.

#### **I Andet**

Ansøgningen vurderes at mangle detaljeret teknisk beskrivelse og tegninger over den eksisterende biomassekedel, herunder måleudstyr, der regulerer driften, samt teknisk beskrivelse af den kedel, der anvendes som gaskedel. Ansøgningen indeholder fyldestgørende teknisk information om selve gasbrænderen, hvorfor der ikke er behov for yderligere oplysninger om den. Det vurderes at det i et supplerende vilkår skal fremgå, at virksomheden indenfor en fastlagt tidsfrist af 2 måneder fra ibrugtagning, dog senest 1/12-2016, skal fremsende denne dokumentation til tilsynsmyndigheden.

## 6 Information og vejledning

Det vurderes at der som supplement til godkendelsens vilkår skal indgå generel information og vejledning om flg:

### Uheld og driftsforstyrrelser

Uheld og driftsforstyrrelser, der kan medføre fare for forurening skal jævnfør Miljøbeskyttelseslovens § 71 meddeles til miljømyndigheden.

### Ændringer og udvidelser

Virksomheden er ansvarlig for at indretning og drift ikke afviger væsentligt fra det, der er beskrevet i miljøgodkendelsen inkl. tillæg til denne. Ved ønsker om fremtidige udvidelser eller ændringer skal I kontakte godkendelsesmyndigheden, som afklarer om der er godkendelsespligt (se miljøbeskyttelseslovens § 33, stk. 1 og 2).

Det kan for eksempel være tilfældet, hvis det fører til mere forurening af luft, jord eller vand, mere støj, mere affald eller hvis affaldet bliver mere forurenende.

Godkendelsesmyndigheden vil afgøre hvorvidt udvidelsen eller ændringen er godkendelsespligtig ud fra indholdet i miljøgodkendelsen inkl. tillæg, og virksomhedens oplysninger om indretning og drift.

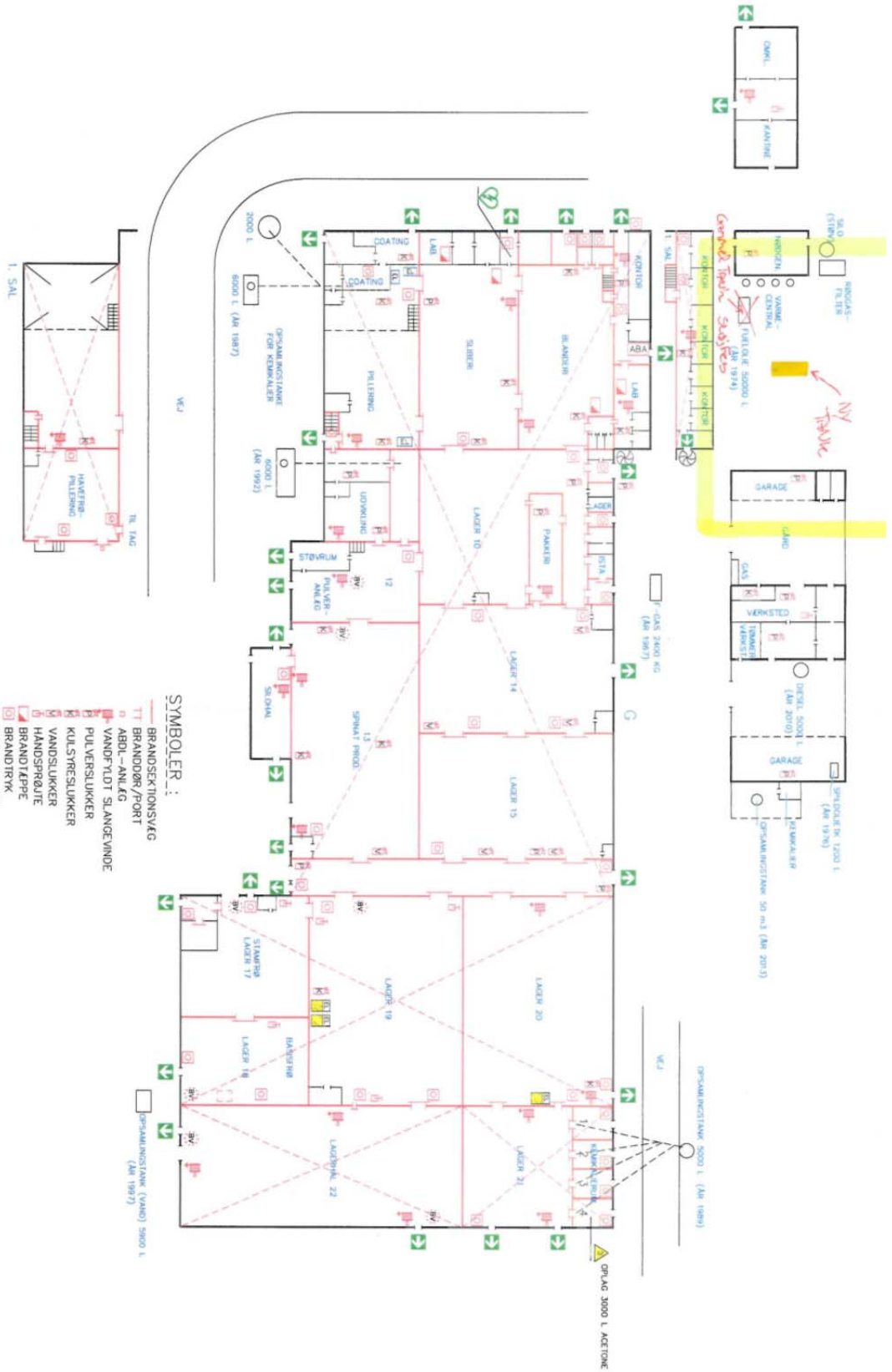
### Bortskaffelse af affald

Affald skal bortskaffes i overensstemmelse med de til enhver tid gældende regulativer for erhvervsaffald for Lolland af 1. november 2009.



## **7. Bilag**

Oversigt over den samlede virksomhed med angivelse af varmecentral og placering af overjordisk 30 m<sup>3</sup> gastank .



- SYMBOLER :**
- BRANDSEKTIONSVEG
  - TT BRANDDØR/PORT
  - ABD-ÅNLEGG
  - VANDTILDT SLANGEVINDE
  - PULVERSLUKKER
  - KULSTYRESLUKKER
  - VANDSLUKKER
  - HANDSPRØJTE
  - BRANDTÆPPE
  - BRANDTRYK
  - BRANDVENTILATION
  - URØPSTED
  - AUTOMATISK BRANDALARMALOG
  - ARMERINGSSTYRE (TØSTYRE)
  - ABA-DÆKKET OMRADE
  - EL-TAVLE
  - TRUCKLADESTATION
  - BRANDFARLIGE VÆSKER
  - KEMIKALIER, RISIKOOMRADE
  - HJERTESTARTER
  - FLUHTVEJ

DANSK BRAND- OG SIKRINGSTEKNISK INSTITUTT		INSP-NR : IN00606	
JERNHOLMEN 12, 2650 HVIDOVRE		TEK-NR : 00	
Tlf.: 36 34 90 00		BE-SKR-NR : 00	
MARIBO SEED A/S		HS-AMR : 00	
HØJBYGAARDSVEJ 31		DATO : 03.03.89	
4960 HOLEBY		REV. : 14.04.15	
		INT. : A/S/MB	