



Miljøministeriet  
Miljøstyrelsen

# Miljøgodkendelse ny kedel 8 samt omlægning til gas fra ledningsnettet på kedlerne

For:

**Nordic Sugar A/S Nykøbing**



# MILJØGODKENDELSE ny kedel 8, nye brændere samt omlægning til naturgas på kedlerne

## For:

### Nordic Sugar A/S Nykøbing

Adresse: Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F  
Matrikel nr.: 650, 648a, 648c, 648d, 648e, 648f, 648g, og 648h  
Nykøbing F. Bygrunde  
CVR-nummer: 29781834  
P-nummer: 1003073438  
Listepunkt nummer: 6.4.bii.2 sukkerfabrikker (s)  
J. nummer: 2024-30248 og 2024-49754

## Miljøgodkendelsen omfatter:

Miljøgodkendelse til ny kedel 8, nye brændere på højtrykskedlerne 6 og 7, ny brænder på kedel 11 samt omlægning fyringsmedie fra heavy fuel til naturgas. Kedel 4 og 5 nedlægges.  
Nøddrift med gasolie

Dato: 18. september 2024

Godkendt: Lene Deshasta

Annonceres den 18. september 2024

Klagefristen udløber den 16. oktober 2024

Søgsmålsfristen udløber den 18. marts 2024

Godkendelsen bortfalder, hvis den ikke er udnyttet inden 5 år fra godkendelsens dato.



**Miljøministeriet**

Miljøstyrelsen

Efter ibrugtagning vil godkendelsen bortfalde, hvis den ikke har været udnyttet i 3 på hinanden følgende år, jf. Miljøbeskyttelseslovens § 78 a.

Revurdering påbegyndes når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens hovedlistepunkt.

# Indhold

## Indholdsfortegnelse

<b>1.</b>	<b>Indledning</b>	<b>1</b>
<b>2.</b>	<b>Afgørelse og vilkår</b>	<b>2</b>
2.1	Vilkår for miljøgodkendelsen	3
A	Generelle forhold	3
B	Luftforurening	3
C	Jord og grundvand	13
D	Rapportering og kontrol	13
<b>3.</b>	<b>Vurdering og bemærkninger</b>	<b>16</b>
3.1	Begrundelse for afgørelse	16
3.2	Godkendelsesbekendtgørelsens § 32. Vurdering	16
A	Generelle forhold	17
B	Luftforurening	17
C	Jord og grundvand	25
D	Lugt	26
E	Spildevand, overfladevand m.v.	26
F	Støj	26
G	Til- og frakørsel	26
H	Affald	27
I	Risiko/forebyggelse af større uheld	27
J	Bedst tilgængelige teknik	27
3.3	Udtalelser/høringssvar	27
<b>4.</b>	<b>Forholdet til loven</b>	<b>31</b>
4.1	Lovgrundlag	31
4.2	Øvrige gældende godkendelser og påbud	32
4.3	Tilsyn med virksomheden	33
4.4	Offentliggørelse og klagevejledning	33
4.5	Liste over modtagere af kopi af afgørelsen	35

## Bilag

Bilag A. Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk beskrivelse

Bilag B. Virksomhedens omgivelser (temakort)

Bilag C. Lovgrundlag – Referenceliste

Bilag D. Afgørelse om basistilstandsrapport

# 1. Indledning

Nordic Sugar Nykøbing har den 2. maj 2024 ansøgt om miljøgodkendelse til udskiftning af kedel 4 på 12 MW og kedel 5 på 22,5 MW med en ny og mere energieffektiv kedel 8 (lavtryk) på 22,8 MW, dvs. 11,7 MW mindre end de to tidligere kedler.

Kedel 8 skal anvende gas fra ledningsnettet, som er en kombination af opgraderet, rensset biogas og naturgas. Opgraderet biogas er rensset for CO<sub>2</sub>, S og organiske urenheder. Biogassen vil være certificeret til anvendelse i naturgasnettet. Som brændsel på kedel 8 skal der også anvendes egenproduceret biogas, som ikke er rensset og derfor bl.a. vil indeholde svovl i form af H<sub>2</sub>S og organiske stoffer.

Der er fremsendt yderligere to ansøgninger omhandlende omlægning til naturgas. Alle tre ansøgninger meddeles som en samlet miljøgodkendelse.

Det drejer sig om ansøgning fremsendt den 11. juli 2024. Her er der ansøgt om anvendelse af gas fra ledningsnettet på de to eksisterende højtrykskedler, kedel 6 og kedel 7, hvor der skal etableres nye brændere. Nordic Sugar ønsker desuden mulighed for at anvende gasolie på kedel 6 og 7 i nødstilfælde.

Endvidere er der ansøgt om miljøgodkendelse til anvendelse af gas fra ledningsnettet på kedel 11 samt skift af brænder. Denne ansøgning er fremsendt den 2. september 2024.

Der anvendes ikke egenproduceret biogas som brændsel på kedel 6 og 7.

Der etableres en separat skorsten for kedel 8. Den eksisterende hovedskorsten vil fortsat blive anvendt til K6 og K7. Endvidere bibeholdes den nuværende skorsten for kedel 11.

Den nye kedel 8 er direkte omfattet af *bekendtgørelsen om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg* (MCP-bekendtgørelsen). Bekendtgørelsen om mellemstore fyringsanlæg sætter bl.a. krav til luftemissioner, egenkontrol, indretning og drift.

Miljøstyrelsen har i forbindelse med denne miljøgodkendelse truffet afgørelse om, at projektet ikke udløser krav om udarbejdelse af en basistilstandsrapport. Afgørelsen er meddelt særskilt og er desuden vedlagt som bilag til godkendelsen.

Miljøstyrelsen har den 18. september 2024 på baggrund af en screening vurderet, at projektet ikke vil kunne påvirke miljøet væsentligt og er derfor ikke omfattet af krav om miljøvurdering.

Der er lagt vægt på at projektet lever op til BAT og fortsat kan overholde gældende vilkår for støj og luftemissioner. Virksomheden vurderes på den baggrund at kunne drives uden væsentlige gener for omgivelserne.

## 2. Afgørelse og vilkår

### Miljøgodkendelse

På grundlag af oplysningerne i afsnit 3, ansøgning om miljøgodkendelse, samt bilagene til afgørelsen godkender Miljøstyrelsen hermed miljøgodkendelse til ny kedel 8, nye brændere samt omlægning af brændsel.

Miljøgodkendelsen meddeles i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven.

Afgørelsen gives på følgende vilkår, der som udgangspunkt er retsbeskyttede i en periode på 8 år fra afgørelsens dato.

Afgørelsen tages dog op til revurdering i overensstemmelse med reglerne i miljøbeskyttelseslovens § 41a, stk. 2 og 3, herunder når EU-Kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-Tidende, der vedrører virksomhedens listepunkt.

I afgørelsen er anvendt populærnavne for love og bekendtgørelser. En samlet oversigt fremgår af Bilag C.

### Revurdering

På grundlag af oplysningerne i afsnit 3 og bilag A har Miljøstyrelsen foretaget revurdering af virksomhedens vilkår vedr. fyringsanlæg. Revurdering omfatter

- Vilkårsændring meddelt i IPPC-revisionen af den 5. oktober 2006 vilkårene 10-20
- Miljøgodkendelse til etablering og drift af en 6,9 MW kedel med skorsten af den 10. august 2016 vilkårene 1-4 og 6-8.
- Miljøgodkendelse til opstilling af LPG-tank samt anvendelse af LPG i gasfyret kedel af den 18. december 2017

Uændrede vilkår og vilkår, der kun er ændret redaktionelt, er umarkerede. Ændrede og nye vilkår er mærket med ○.

De ovennævnte vilkår er ændret efter behov som led i revurderingen.

Afgørelsen meddeles i henhold til godkendelsesbekendtgørelsens § 45, jf. miljøbeskyttelseslovens §§ 41a, stk. 3 og § 72, stk. 3.

Vilkårene træder i kraft straks ved meddelelse af afgørelsen medmindre andet fremgår i det enkelte vilkår eller afgørelsen påklages, jf. afsnit 4.4.

De ændrede vilkår er ikke retsbeskyttede, da de er taget op til revurdering jf. godkendelsesbekendtgørelsens § 45.

Ansøgningerne se i bilag A

## Bortfald af miljøgodkendelser og vilkår

Med denne godkendelse bortfalder

- Vilkårene 10 – 20 i IPPC-revision af den 5. oktober 2006.
- Vilkårene 1-4, 6-8 i miljøgodkendelse til etablering og drift af en 6,9 MW kedel med egen skorsten af den 10. august 2016
- Miljøgodkendelse om ”etablering og drift af deNO<sub>x</sub>-anlæg (SNCR-anlæg) med tilhørende tank til opbevaring af ammoniakvand” af den 10. november 2014.
- Miljøgodkendelse om Etablering og drift af et afsøvlnings- og afstøvningsanlæg.... af den 9. marts 2015

### 2.1 Vilkår for miljøgodkendelsen

#### A Generelle forhold

A1 Godkendelsen skal være tilgængelig på virksomheden. Alle relevante personer skal kende godkendelsens indhold.

A2 Tilsynsmyndigheden skal straks underrettes, såfremt vilkårene i denne godkendelse ikke overholdes.

Hvis overskridelser af vilkår eller andre driftsforstyrrelser eller uheld medfører umiddelbar fare for menneskers sundhed, eller i betydeligt omfang truer med at påvirke miljøet negativt, skal driften af anlægget i relevant omfang indstilles.

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

#### B Luftforurening

B1 Der må anvendes følgende brændsler i fyringsanlæggene på Nordic Sugar:

Kedel	Brændsel 1	Brændsel 2
Kedel 8	Gas fra ledningsnettet	Egenproduceret biogas
Kedel 6 og 7	Gas fra ledningsnettet	Gasolie
Kedel 11	Gas fra ledningsnettet	Egenproduceret biogas

B2 Afkast og røggasmængde skal overholde følgende værdier:

Afkast	Mindste afkast-højde (meter i.f.t. kote 0)	Indvendige skorstensdiameter (meter)	Maksimal Røggasmængde (Nm <sup>3</sup> /time, t, 3 % O <sub>2</sub> )
Kedel 8	32	1	22.734
Kedel 6 og 7	65	3	60.502
Kedel 11	16	0,6	7.147

- B3 Der skal være installeret udstyr til automatisk måling (AMS-udstyr) i afkastet fra kedel 6 og 7 af følgende forurenende stoffer og perifere parametre, hvor målerne skal placeres, så der kan måles på emissioner af nedenstående stoffer fra anlæg:

Forurenende stof	Perifere parametre
CO	Ilt
NO <sub>x</sub>	Temperatur
Støv	Flow
	Tryk
	Vanddampindhold (ikke nødvendig, såfremt de forurenende stoffer måles i tør røggasprøve)

I ekstraordinære tilfælde ved fejl på AMS for perifere parametre nævnt ovenfor kan der anvendes erstatningsværdier efter nærmere aftale med tilsynsmyndigheden.

Der kan efter forudgående accept fra tilsynsmyndigheden anvendes beregnede parametre efter anvisning fra RefLab. Ved beregning skal metoden forinden accepteres af tilsynsmyndigheden.

- B4 Målested til røggasmålinger (Præstationsmålinger, AMS og kalibrering heraf) skal være installeret i overensstemmelse med retningslinjerne i kapitel 8 i luftvejledningen<sup>1</sup> samt EN 152592. Adgangsforhold og pladsforhold ved målestedet skal være indrettet i henhold til EN15259.

<sup>1</sup> Miljøstyrelsens vejledning nr. 2/2001 <http://www2.mst.dk/udgiv/publikationer/2001/87-7944-625-6/pdf/87-7944-625-6.pdf>

<sup>2</sup> EN 15259 Standard om luftkvalitet – Måling af emissioner fra stationære kilder - Krav til målested, målsætning planlægning og rapport, 2007.



### Emissionsgrænseværdier

- B5 En emissionsgrænse udtrykker det maksimalt tilladelige indhold af stoffet i den luft, virksomheden udsender gennem et afkast. Referencetilstand (0 °C, 101,3 kPa, tør gas).

Udledning af stoffer i røggassen må ikke overskride de emissionsgrænseværdier, der fremgår af skemaerne nedenfor.

<b>Kedel 8, Gas fra ledningsnettet</b>		<b>Biogas</b>
<b>Stof</b>	<b>Emissionsgrænseværdi (mg/Nm<sup>3</sup>, ref., tør, 3 % O<sub>2</sub>)</b>	<b>Emissionsgrænseværdi (mg/Nm<sup>3</sup>, ref., tør, 3 % O<sub>2</sub>)</b>
SO <sub>2</sub>	100	100
NO <sub>x</sub>	100	105
CO	125	125

<b>Kedel 6 og 7, Gas fra ledningsnet</b>		
<b>Stof</b>	<b>Emissionsgrænseværdi (mg/Nm<sup>3</sup>, ref., tør, 3 % O<sub>2</sub>)</b>	
Midlingstid	Døgn	År
NO <sub>x</sub>	100	80
Støv	6	5
CO	110	40

<b>Kedel 6 og 7, Gas fra ledningsnet</b>	
<b>Stof</b>	<b>Emissionsgrænseværdi (mg/Nm<sup>3</sup>, ref., tør, 3 % O<sub>2</sub>)</b>
SO <sub>2</sub>	35

<b>Kedel 6 og 7, Gasolie</b>		
<b>Stof</b>	<b>Emissionsgrænseværdi (mg/Nm<sup>3</sup>, ref., tør, 3 % O<sub>2</sub>)</b>	
Midlingstid	Døgn	År*
NO <sub>x</sub>	210	180
Støv	25	20
CO	150	30

\*Årsgrænseværdien gælder kun ved drift => 1.500 timer/år

<b>Kedel 6 og 7, Gasolie</b>	
<b>Stof</b>	<b>Emissionsgrænseværdi</b>

	<b>(mg/Nm<sup>3</sup>, ref., tør, 3 % O<sub>2</sub>)</b>
SO <sub>2</sub>	150

<b>Kedel 11, Gas fra ledningsnet og egenproduceret biogas</b>	
<b>Stof</b>	<b>Emissionsgrænseværdi (mg/Nm<sup>3</sup>, ref., tør, 3 % O<sub>2</sub>)</b>
SO <sub>2</sub>	170
NO <sub>x</sub>	105
CO	125

Når 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, aktuel iltprocent):

**GVRESULTERENDE = (GVB1 × MWB1 + GVB2 × MWB2): (MWB1 + MWB2)**

GVB1: Grænseværdi for brændsel 1

MWB1: Indfyret termisk effekt for brændsel 1

GVB2: Grænseværdi for brændsel 2

MWB2: Indfyret termisk effekt for brændsel 2

Hvis et brændsel anvendes mindre end 2,5 % om året (for døgnværdier opgøres de 2,5 % på baggrund af de seneste 12 kalendermåneders indfyrringsdata) på energibasis, kan virksomheden undlade at anvende ovenstående vægtstangsberegning. I de tilfælde, hvor virksomheden vælger at undlade brug af vægtstangsberegningen, gælder emissionsgrænsen for det dominerende brændsel for den samlede emission.

#### Kontroltype og overholdelse af grænseværdi

- B6 Virksomheden skal ved målinger dokumentere, at emissionsgrænseværdierne i vilkår B5 er overholdt i overensstemmelse med det angivne måleprogram.

Målingerne skal foretages som anført herunder:

Stof	Måleprogram				
	Anlæg	Midlingstid/ Kontrolperiode	Frekvens	Prøvetagning/kontrolprin- cip	Analysemetode (metodeblad)
Totalt støv, olie	Kedel 6 og 7	Døgn	Kontinu- ert	AMS/kontinuert	DS/EN 13284- 2 (MEL 16)
CO	Kedel 6 og 7	Døgn	Kontinu- ert	AMS/kontinuert	ISO 14956 + DS/EN 14181 (MEL 16)
CO	Kedel 8	Midling over prøve- tagningsperioden	En gang årligt	Præstationskontrol, 2 en- keltmålinger af mindst 45 minutters varighed	DS/EN 15058(MEL 06)
NO <sub>x</sub>	Kedel 6 og 7	Døgn	Kontinu- ert	AMS/kontinuert	ISO 14956 + DS/EN 14181 (MEL 16)
NO <sub>x</sub>	Kedel 8	Midling over prøve- tagningsperioden	En gang årligt	Præstationskontrol, 2 en- keltmålinger af mindst 45 minutters varighed	DS/EN 14792(MEL 03)
SO <sub>2</sub>	Kedel 6 og 7, na- turgas	Midling over prøve- tagningsperioden	Mindst én gang hver sjette må- ned	Præstationskontrol, 3 en- keltmålinger af mindst 1 ti- mes varighed	DS/EN 14791 (MEL-04).
SO <sub>2</sub>	Kedel 6 og 7, gasolie	Midling over prøve- tagningsperioden	Mindst én gang hver tredje må- ned	Præstationskontrol, 3 en- keltmålinger af mindst 1 ti- mes varighed	DS/EN 14791 (MEL-04). *
As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn,	Kedel 6 og 7(gasolie)	Midling over prøve- tagningsperioden	En gang årligt	Præstationskontrol, 3 en- keltmålinger af mindst 1 ti- mes varighed	DS/EN 14385 (MEL 08a).*

Øvrige følgeparametre (ilt, tryk, vanddamp, temperatur, røggasflow) skal måles med AMS-måler jf. vilkår B3.

Kedlerne skal ikke sættes i tvangsdrift alene af hensyn til at eftervise emissionerne.

\*Alternativt kan præstationsmåling erstattes af måling af svovlindholdet og tungmetallindholdet i brændslet, hver gang der skiftes til ny kvalitet af olie.

### Immissionskoncentration

- B7 Virksomhedens bidrag til luftforureningen i omgivelserne (immissionskoncentrationen) må ikke overskride de angivne grænseværdier (B-værdier) i Miljøstyrelsens vejledning om B-værdier, nr. 20 af august 2016.

Beregninger af immissionskoncentrationsbidraget skal ske ved OML-metoden. Kildestyrke angives uden korrektion for konfidensinterval. Alle betydende anlæg på virksomheden skal indgå og beregningen udføres efter gældende vejledning fra Miljøstyrelsen.

#### Krav til kontinuerte målinger (AMS)

- B8 Kontrol og kalibrering af AMS skal udføres af et firma/laboratorium, der er akkrediteret hertil. Kvalitetskontrollen skal være beskrevet i form af operationelle procedurer i en kvalitetshåndbog / kvalitetsstyringssystem.
- B9 QAL1 AMS skal være produceret efter de krav, der er opstillet i EN 15267, dvs. der skal foreligge et godkendelsescertifikat, som dokumenterer, at instrumentet er produceret i overensstemmelse med EN 15267. Eksisterende AMS, som ikke er produceret efter EN 15267, kan accepteres, såfremt de lever op til samtlige krav i QAL2, QAL3 og AST.

For AMS-udstyr, der er produceret efter EN 15267 gælder følgende:

- Certificeringsintervallet for hvert parameter bør ikke overstige 2,5 gange døgngrænseværdierne.

For alt AMS-udstyr gælder følgende:

- Måleintervallet skal være mindst 5 gange den højeste døgngrænseværdi

Dog skal måleintervallet vælges ud fra behørig hensyntagen til, at måleintervallet er tilpas lavt til at sikre en god kvalitet i det normale emissionsområde.

Afskæringsværdier fastsættes efter retningslinjerne i MEL-16 og oplyses sammen med dokumentationen.

#### QAL2 og AST i henhold til gældende standarder

- B10 AMS-målerne på hvert anlæg skal minimum hvert 5. år have gennemført en QAL2 i henhold til gældende DS/EN standard. Første gang efter 2 måneder. I mellemliggende år udføres AST og forudgående funktionstest inklusive linearitetstest.

Der må højst gå én måned mellem funktionstest og efterfølgende QAL2/AST, med mindre andet aftales med tilsynsmyndigheden.

Herudover skal der gennemføres en QAL 2:

- Hvis AMS ikke består variabilitetstest eller test af kalibreringsfunktion, jf. AST
- Efter væsentlige ændringer af anlægget

- Efter væsentlige ændringer eller reparationer af AMS, som vil have signifikant indflydelse på resultaterne.
- Hvis AMS ligger uden for det gyldige kalibreringsinterval:
- Mere end 5 % af AMS-målingerne (normaliserede værdier med time-middelværdi) ligger uden for det gyldige kalibreringsinterval i mere end 5 uger i perioden mellem to AST eller AST og QAL 2, eller
- Mere end 40 % af AMS-målingerne (normaliserede) ligger uden for det gyldige kalibreringsinterval i en uge.

### QAL3 i henhold til gældende standard

Virksomheden skal have en procedure for QAL3 kontrollen. Proceduren skal som minimum indeholde:

- a. Instruktion for QAL3
- b. Tjeklister og skemaer for QAL3
- c. Beskrivelse af organisationen (ansvarlige personer) for QAL3

QAL3 skal for hver AMS-måler i overensstemmelse med MEL-16 udføres mindst hver 4. uge. Hvis der foreligger et vedligeholdelsesinterval efter EN 15267, kan dette dog i stedet følges.

### Test af DAHS-systemet

- B11 Der skal mindst hvert 5. år gennemføres en test af DAHS-systemet. Test kan udføres i forbindelse med QAL2. Metoden, der anvendes til testen, skal aftales med tilsynsmyndigheden.

### QAL2, AST og QAL3

- B12 Det skal fremgå af QAL2 og AST, hvad der er forbrændt under testen.

Værdier, som kalibreres som følge af QAL2, skal indberettes til tilsynsmyndigheden.

For driftsmålere skal udføres funktionstest.

Det skal fremgå af kvalitetshåndbogen, i hvilke situationer anlægget bruger erstatningsværdier for perifere målere, og hvordan erstatningsværdierne fastlægges.

Rapporter udført i forbindelse med opfyldelse af dette vilkår skal sendes til tilsynsmyndigheden sammen med kvartalsrapporten.

Virksomheden skal senest førstkommande hverdag orientere tilsynsmyndigheden, hvis

et eller flere af kriterierne for at gennemføre en ny QAL2, jf. MEL-16 er opfyldt.

I tilfælde af fejl på de automatisk målende systemer for driftsparametre (f.eks. temperatur), kan der anvendes erstatningsværdier. I givet fald skal det oplyses i kvartalsrapporten.

- B13 Ved lave emissioner jf. MEL-16 skal anbefaling 20 i MEL-16 anvendes.

B14 Kvalitetskravene til målerne på kedel 6 og 7 fastsættes til:

Stof	Godhedsprocent (95 %-konfidensinterval for døgnmiddelværdier)	Emissionsgrænseværdi til brug for fastsættelse af kvalitetskrav
CO	10%	Grænseværdi i vilkår B5
NO <sub>x</sub>	20 %	Bekendtgørelse om store fyringsanlæg (det aktuelle brændsel(-s mix) )
Total støv	30 %	Bekendtgørelse om store fyringsanlæg (det aktuelle brændsel(-s mix))

Vurderingskriterier for overholdelse af emissionsgrænseværdier ved AMS-kontrol og præstationsmålinger

B15 For stoffer, der kontrolleres kontinuert med AMS jf. vilkår B3, anses emissionsgrænserne for overholdt, når måleresultaterne viser, at:

- ingen af de validerede døgnmiddelværdier overskrider døgngrænseværdierne i vilkår B5
- ingen af de validerede årlige gennemsnitsværdier overskrider årsemissionsgrænseværdierne i vilkår B5

Midlingstid	Definition
Dagligt gennemsnit	Gennemsnit over en periode på 24 timer (kalenderdag) baseret på gyldige timegennemsnit målt kontinuerligt
Årsgennemsnit	Gennemsnit over en periode på et år baseret på gyldige timegennemsnit målt kontinuerligt
Gennemsnit i prøvetagnings-perioden ved præstationskontrol	Gennemsnitsværdi af tre på hinanden følgende målinger på 1 time hver (1)
Gennemsnit for prøver, der er taget i løbet af et år	Gennemsnitsværdier for et års periodiske målinger med den monitoringsfrekvens, der er fastsat for hver parameter
(1) Der anvendes en mere hensigtsmæssig prøvetagningsperiode for en parameter, hvis en måling på en time er u hensigtsmæssig på grund af prøvetagnings- eller analyseforholdene.	

B16 Der skal beregnes døgnmiddelværdier i alle de døgn, hvor der er mindst 6 timers valide målinger. Der beregnes årsmiddelværdier, hvis mindst 10% af perioden er dækket af valide timemiddelværdier. Årsmiddelværdien ved anvendelse af forskellige brændsler beregnes med vægtstangsreglen.

B17 Døgnmiddelværdier er ugyldige, hvis der er mere end 3 ugyldige time-middelværdier, fordi det automatiske målesystem ikke fungerer korrekt eller er under vedligeholdelse

B18 Højst 10 døgnmiddelværdier må kasseres om året på grund af fejlfunktion eller vedligeholdelse af det kontinuerte målesystem. Såfremt der forkastes mere end 10 døgnmiddelværdier for én emissionsparameter på årsbasis (kalenderår), skal tilsynsmyndigheden informeres om de nødvendige tiltag inden for et døgn eller på førstkommende hverdag. Tiltagene skal godkendes af tilsynsmyndigheden.

B19 Validerede årsmiddelværdier beregnes på basis af validerede timemiddelværdier.

B20 For de parametre, hvis AMS-måler følger og har bestået alle QAL-trin i DS/EN 14181 og ISO/DS 14956, må usikkerheden bestemt som konfidensintervallet i nedenstående tabel gange emissionsgrænseværdierne i vilkår B5 trækkes fra time middelværdien. Eventuelle negative time middelværdier sættes lig nul.

For målere, der ikke har bestået QAL2 og AST i DS/EN 14181, må konfidensintervallet ikke fratrækkes fra det øjeblik, det er virksomheden bekendt og frem til næste beståede QAL2.

Værdien af 95 % -konfidensintervallet i forbindelse med et enkelt måleresultat må ikke overskride nedenstående procenter af emissionsgrænseværdierne fastsat i vilkår B5. For CO, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> og støv anvendes emissionsgrænseværdier for døgnmiddel.

Stof	Konfidensinterval
CO	10%
NO <sub>x</sub>	20 %
Støv	30 %

B21 Virksomheden skal løbende registrere:

- Dato og tidsrum for timemiddelværdier, der kasseres på grund af fejlfunktioner eller vedligeholdelse af det kontinuerte målesystem (AMS).
- Dato for døgnmiddelværdier, der kasseres på grund af fejlfunktioner eller vedligeholdelse af det kontinuerte målesystem (AMS), samt årsag til at hver døgnmiddelværdi er kasseret.

#### Krav til præstationskontroller

B22 Præstationsmålinger til dokumentation af emissioner, jf. vilkår B5 og B6 skal foruden det respektive forurenende stof omfatte de relevante driftsparametre for røggas flow, iltindhold, temperatur, tryk og vanddampindhold.

Målingerne skal udføres under repræsentative forhold (maksimal, normal drift af anlægget).

Der skal foretages 3 målinger af mindst 1 times varighed.

Målingerne skal udføres som akkrediteret teknisk prøvning, og målerapporterne skal udfærdiges som akkrediterede prøvningsrapporter. Målelaboratoriet skal være akkrediteret til bestemmelse af de aktuelle stoffer af Den Danske Akkreditering- og Metrologifond (DANAK) eller et tilsvarende akkrediteringsorgan, som er medunderskriver af EA's (European Accreditations) multilaterale aftale om gensidig anerkendelse.

Detektionsgrænserne for analyserne må højst være 10 % af grænseværdierne.

Dokumentationen skal inden 3 måneder, efter at målingerne er gennemført, sendes til tilsynsmyndigheden sammen med oplysninger om driftsforholdene under målingen.

Analysemetode og hyppighed fremgår af vilkår B6.

#### Vurdering af overholdelse ved præstationskontrol

- B23 Emissionsgrænseværdierne anses for overholdt, når det aritmetiske gennemsnit af de 3 målinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænsen.

Målingerne skal foretages under repræsentative forhold (maksimal, normal drift) eller efter anden aftale med tilsynsmyndigheden. Oplysninger om driftsforholdene skal være entydige, dvs. tid, sted og enhed angives for alle relevante parametre. Afvigelser fra normal drift skal oplyses.

Målingerne skal udføres som akkrediteret teknisk prøvning, og målerapporterne skal udfærdiges som akkrediterede prøvningsrapporter. Målelaboratoriet skal være akkrediteret til bestemmelse af de aktuelle stoffer af Den Danske Akkreditering- og Metrologifond (DANAK) eller et tilsvarende akkrediteringsorgan, som er medunderskriver af EA's multilaterale aftale om gensidig anerkendelse.

Detektionsgrænserne for analyserne må højst være 10 % af grænseværdierne.

Krav til målingerne fremgår af vilkår B6. Generelle krav til kvalitet i emissionsmålinger, jf. metodeblade MEL-22, skal være overholdt.

Dokumentationen skal inden 3 måneder, efter at målingerne er gennemført, sendes til tilsynsmyndigheden sammen med oplysninger om driftsforholdene under målingen.

Udgifter til målinger afholdes af virksomheden.

#### Kontrol af immisionskoncentrationsbidrag



- B24 Tilsynsmyndigheden kan kræve, at virksomheden skal dokumentere, at immissionskoncentrationsbidraget (B-værdien) er overholdt for alle driftsforhold. Beregninger af immissionskoncentrationsbidraget skal ske ved OML-metoden. B-værdien anses for overholdt, når den højeste 99 % fraktil er mindre end eller lig med B-værdien.

OML rapporten skal suppleres med en redegørelse for inddata, herunder også bygningskorrektioner (både generelle og retningsafhængige) samt valg af variable som f.eks. ruhedslængde og terrænhældning.

Minimumskrav til præsentation af beregningsresultater:

Udskrift af inddata og OML-beregningsresultater med markering af virksomhedens skel.

Grafisk fremstilling fra OML (kort over maksimale månedlige 99% fraktiler), med angivelse af virksomhedens skel og kilderne.

Kontrol af virksomhedens luftforurening skal gentages, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet.

Hvis vilkåret er overholdt, kan der kun kræves én årlig dokumentation.

Udgifterne hertil afholdes af virksomheden.

Ovenstående dokumentation af virksomhedens luftforurening skal ske ved måling og beregning i overensstemmelse med gældende vejledning fra Miljøstyrelsen, p.t. nr. 2/2001.

- B25 Der må ikke foretages væsentlige ændringer af de parametre, som er forudsætninger for beregning af immissionskoncentrationer, herunder afgangstemperatur, skorstenshøjde, massestrøm, røggasmængde mv., så immissionskoncentrationsbidraget i omgivelserne bliver større.

## C Jord og grundvand

- C1 Tankgraven skal kunne rumme indholdet af tanken til gasolie + 10 %.

- C2 Påfyldningsstuds og aftapningshane skal placeres inden for konturen af en tæt belægning med kontrolleret afledning af afløbsvandet. Alternativt skal eventuelt spild opsamles i en tæt spildbakke eller grube. Udendørs spildbakker eller gruber skal tømmes, således at regnvand i bunden maksimalt udgår 10 % af spildbakkens eller grubens volumen.

## D Rapportering og kontrol

### Kontrol med AMS

- D1 Virksomheden skal have procedurer for drift og vedligeholdelse af måleudstyr, og det skal dagligt kontrolleres, at måleudstyret er funktionsdygtigt. Der skal føres journal over regelmæssige tilsyn, reparationer og kalibreringer af måleudstyr.
- D2 Der skal føres kontrol med det kontinuerte måleudstyr jf. nedenstående:

#### QAL1 i henhold til EN/ISO 14956

Ved indkøb og installation af nyt AMS-udstyr skal virksomheden indsende dokumentation for, at AMS er godkendt i henhold til EN15267-3 (certifikat indsendes). Såfremt AMS ikke er godkendt i henhold til EN15267-3, skal virksomheden indsende dokumentation for QAL1 i henhold til EN/ISO 14956. Fremsendelse skal ske senest 2 måneder efter udstyret er taget i anvendelse.

#### QAL2 / AST i henhold til DS/EN 14181

Dokumentation for QAL 2 og AST jf. vilkår **Fejl! Henvisningskilde ikke fundet.** skal være tilsynsmyndigheden i hænde senest 3 måneder, efter målingen er udført sammen med rapport om tilhørende funktions-test. Dato for indtastning af en ny kalibreringsfunktion (QAL2) samt et eventuelt nyt gyldigt kalibreringsinterval skal fremgå.

- D3 Virksomheden skal på myndighedens forlangende kunne fremvise oplysning om, hvilket brændsel der har været anvendt hvornår, og dette brændsels indhold af de stoffer og parametre, som skal karakteriseres for brændslet i henhold til BAT 9 i BREF dokumentet for store fyringsanlæg.

#### Opbevaring af journaler

- D4 Journalerne skal være tilgængelige for og på forlangende indberettes til tilsynsmyndigheden. Journalerne skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år.  
Alle data registreret via AMS, driftsparametre og emissionsmålinger skal arkiveres i mindst tre måneder. Døgn- og månedsrapporter skal arkiveres i mindst 14 måneder.
- D5 Dokumentation for kvalitetssikring af AMS anlægsmålere (QAL 1, QAL 2, QAL 3 og AST) skal arkiveres på anlægget i mindst 5 år og fremsendes senest 3 måneder efter, at målingen er udført.

#### Kvartalsindberetninger

- D6 Virksomheden skal senest den 15. i måneden efter afslutning af et kvartal fremsende en rapport til Miljøstyrelsen indeholdende følgende oplysninger for de enkelte måneder i kvartalet. Oplysninger skal være opdelt for de enkelte kedler:
- Antal driftstimer for kedel 6 og 7, kedel 8 og kedel 11 med angivelse af brændselsfordeling
  - Mængden af indfyrede brændsler fordelt på typer

- Validerede døgn gennemsnitsværdier af parametre, der kontrolleres med AMS jf. vilkår B3 med henblik på at verificere overholdelse af emissionsgrænseværdierne med opgørelse af perioder med overholdelse og overskridelse af emissionsgrænseværdien.
- Gennemsnittet af de validerede døgnmiddelværdier i kalenderåret, der kontrolleres med AMS jf. vilkår B3 med henblik på at verificere overholdelse af emissionsgrænseværdierne på årsbasis
- Optælling af døgn i de seneste 12 måneder, hvor døgnmiddelværdier ikke må valideres, jf. vilkår B20.

### Årsindberetninger

D7 Senest den 1. marts hvert år skal virksomheden indrette miljøoplysningerne i bilag 5 i bekendtgørelse om store fyringsanlæg i virk.dk for det foregående kalenderår.

Senest den 1. marts hvert år, skal virksomheden derudover sende en opgørelse til tilsynsmyndigheden med følgende oplysninger for det foregående kalenderår. Oplysninger skal være opdelt på de enkelte kedler:

- Produktionen i MW og antal driftstimer
- Indfyret brændselsmængde i m<sup>3</sup> pr. år fordelt på typer
- Rapporter over præstationsmålinger gennemført i året.
- Forbrug af gasolie
- Opdateret skema over seneste QAL2 og næste planlagte QAL2 på AMS måleren.

Der skal én gang årligt indsendes årsrapport indeholdende en opsamling af kvartalsrapporternes indhold.

# 3. Vurdering og bemærkninger

## 3.1 Begrundelse for afgørelse

Miljøstyrelsen vurderer, at NYK har godtgjort, at der er truffet de nødvendige foranstaltninger til at forebygge og begrænse forureningen ved anvendelse af den bedste teknik (BAT), og at virksomheden fortsat kan drives på stedet uden at påføre omgivelserne forurening, som er uforenelig med hensynet til omgivelsernes sårbarhed og kvalitet.

Vurderingen er uddybet i afsnit 3.2

Fristen for ibrugtagning af godkendelsen er sat til 5 år fra godkendelsens data, jf. godkendelsesbekendtgørelsens § 32.

## 3.2 Godkendelsesbekendtgørelsens § 32. Vurdering

### 3.2.1 Planforhold og beliggenhed

Nykøbing Sukkerfabrik er beliggende på matrikel nr. 650, 648a, 648c, 648d, 648e, 648f, 648g og 648h Nykøbing F. Bygrunde samt matr. nr. 9a + b Nykøbing F. Markjorder.

Området, hvor virksomheden er beliggende, er omfattet af lokalplan F29 fra 1997.

Området er heri udlagt til industriformål for at sikre sukkerproduktion og de til fabrikken naturligt hørende funktioner.

Virksomheden ligger ikke i et område med særlige drikkevandsinteresser (OSD-område).

Naturområder:

De nærmeste § 3- beskyttede områder er mose og enge 800 – 1000 meter væk. Nærmeste Natura 2000-områder er N173 Smålandsfarvandet nord for Lolland, Guldborgsund, Bøtø Nor og Hyllekrog-Rødsand samt N256 Bangsbro Skov og Sønder Kohave som ligger i en afstand af ca. 400 – 1000 meter fra virksomheden.

Bidraget af kvælstof og svovl via deposition til de omkringliggende områder i forbindelse med brændselsskiftet vurderes ikke at have en væsentlig påvirkning af områderne og deres udpegningsgrundlag.

Vandområder:

Nærmeste målsatte vandområder er Guldborgsund ca. 400 meter og nærmeste sø over 1 ha findes i afstanden ca. 1600 meter mod SV.

Det ansøgte projekt giver anledning til en lavere deposition end den nuværende faktiske deposition til vandområderne.

Den nuværende deposition indgår i den udledning, som er vurderet i vandområdeplanerne.

Miljøstyrelsen vurderer derfor, at det ansøgte projekt ikke vil kunne hindre målopfyldelse for overfladevande eller medvirke til forringet tilstand. Det gælder både for målsatte og ikke-målsatte overfladevande.

Det ansøgte vil ligeledes ikke føre til merdeposition af svovl til overfladevande og vil dermed ikke medvirke til forringet tilstand

### **3.2.2 Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår**

#### **A Generelle forhold**

##### Vilkår A1

Afgørelsen skal være tilgængelig på virksomheden og driftspersonalet skal være orienteret om godkendelsens indhold og vilkår, således at det sikres, at ansvarlige for driften er bekendte med virksomhedens miljøgodkendelse og sikrer, at denne overholdes til enhver tid.

##### Vilkår A2

Vilkåret er fastsat med udgangspunkt i godkendelsesbekendtgørelsens § 22, stk. 1 nr. 6. Vilkåret er fastsat for bilag 1-virksomheder og skal sikre, at driftsherren straks indberetter til tilsynsmyndigheden, når vilkår ikke overholdes.

#### **B Luftforurening**

Nordic Sugar Nykøbing har ansøgt om miljøgodkendelse til udskiftning af kedel 4 på 12 MW og kedel 5 på 22,5 MW med en ny og mere energieffektiv kedel 8 (lavtryk) på 22,8 MW, dvs. 11,7 MW mindre end de to tidligere kedler.

Kedel 8 skal anvende gas fra ledningsnettet, som er en kombination af opgraderet, rensset biogas og naturgas. Opgraderet bionaturgas er rensset for CO<sub>2</sub>, S og organiske urenheder. Som brændsel på kedel 8 skal der også anvendes egenproduceret biogas, som ikke er rensset og derfor bl.a. vil indeholde svovl i form af H<sub>2</sub>S og organiske stoffer. Miljøstyrelsen vurderer, at gas fra ledningsnettet skal reguleres som naturgas.

Endvidere er der ansøgt om anvendelse af gas fra ledningsnettet på de to eksisterende højtrykskedler, kedel 6 og kedel 7, hvor der skal etableres nye brændere. Nordic Sugar ønsker desuden mulighed for at anvende gasolie på kedel 6 og 7 i nødstilfælde. Der har tidligere været afsvovlingsanlæg, støvfilter og deNOx anlæg på kedel 6 og 7, men som følge af skiftet til naturgas har Nordic Sugar, Nykøbing demonteret anlæggene.

Der anvendes ikke egenproduceret biogas som brændsel på kedel 6 eller 7.

På kedel 11 er der ansøgt om skift af brændsel fra LPG til gas fra ledningsnettet og egenproduceret biogas.

Der etableres en separat skorsten for kedel 8. Den eksisterende hovedskorsten vil fortsat blive anvendt til K6 og K7. Endvidere bibeholdes den nuværende skorsten for kedel 11.

#### Kedel 8

Kedel 8 er et fyringsanlæg med en nominel indfyret termisk effekt på 22,8 MW. Der installeres to brændere, hver på 11,4 MW.

Virksomheden har oplyst, at det er nødvendigt at etablere en selvstændig skorsten til kedel 8, da der er risiko for nedbrydning af murværket i den eksisterende skorsten som følge af indholdet af fugt i røggassen fra anvendelse af egenproduceret biogas. Det er således ikke muligt at udlede røggassen fra kedel 6, 7 og 8 gennem samme skorsten.

Miljøstyrelsen har vurderet, at da der etableres en selvstændig skorsten til kedel 8, er der tale om et selvstændigt anlæg, som er omfattet af bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg.

Der installeres LowNOx brændere på den nye kedel 8.

Det fremgår af bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg, §7, at emissionsvilkår skal overholdes fra den 1. januar 2025.

Kedel 8 på 22,8 MW ikke er omfattet af listepunkt G 201, da listepunkt G 201 omfatter "kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på mere end eller lig med 5 MW og mindre end 50 MW". Den samlede nominelle indfyrede termiske effekt af Nordic Sugars fyringsanlæg (kedel 6, 7, 8 og 11) er 89,652 MW, dvs. listepunkt 1.1, og ikke listepunkt G 201.

#### Kedel 11

Kedel 11 ombygges fra LPG til fyring med egenproduceret biogas og naturgas. Effekten vil dermed stige fra 6,9 til 7,152 MW. Kedlen har en selvstændig skorsten.

#### Kedel 6 og 7

Kedel 6 og 7 har fælles skorsten. Dermed er anlæggene at betragte som et samlet anlæg, med en samlet effekt på 59,7 MW.

For disse to anlæg er der fastsat grænseværdier på grundlag af bekendtgørelsen om store fyringsanlæg og BAT AEL. Begge er bindende regelsæt.

Jf. bekendtgørelse om store fyringsanlæg anses grænseværdierne for overholdt, hvis:

- ingen af de validerede daglige gennemsnitsværdier overskrider 110 % af de relevante emissionsgrænseværdier
- Mindst 95 % af alle de validerede timegennemsnitsværdier i årets løb overskrider ikke 200 % af de relevante emissionsgrænseværdier.

Jf. BAT-konklusionerne anses grænseværdierne for overholdt, hvis døgngrænseværdierne og årsgrænseværdierne er overholdt.

Miljøstyrelsen har vurderet, at emissionsgrænseværdien for døgnmiddel på kedel 6 og 7 fastsættes i overensstemmelse med BAT-AEL-værdierne, men ikke højere end grænseværdierne for månedsmiddelværdien i bekendtgørelsen om store fyringsanlæg.

Emissionsgrænseværdien for årsmiddel på kedel 6 og 7 fastsættes i overensstemmelse med BAT-AEL-værdierne. På den måde sikres, at alle emissionsgrænseværdier jf. bekendtgørelsen om store fyringsanlæg også overholdes.

Grænseværdier fastsat på baggrund af BAT-AEL-værdierne gælder under normale driftsforhold. Emissioner under opstart og nedlukning samt under unormale driftssituationer skal ikke inkluderes ved vurdering af om grænseværdier overholdes. Unormale driftssituationer kaldes OTNOC (Other Than Normal Operating Conditions), yderligere uddybning findes i BREF-reference dokumentet for store fyringsanlæg, kap. 3.1.16, side 133.

Grænseværdier fastsat på baggrund af bekendtgørelsen om store fyringsanlæg gælder i alle situationer dog undtaget opstart og nedlukning. Kommissionen har fastlagt definitionerne af opstart og nedlukning i Gennemførelsesafgørelse af 7. maj 2012.

Hvis der anvendes to brændsler samtidigt, skal vægtstangsreglen i bekendtgørelse om store fyringsanlæg anvendes. For at kunne anvende vægtstangsreglen for kontrol af emissionsgrænser, så er månedsmiddelværdierne for naturgasfyring konverteret til døgnværdier, der kan indsættes ved beregningen. Konverteringen er sket ved, at døgngrænseværdien er fastsat som 110 % af månedsværdien i henhold til bekendtgørelse om store fyringsanlæg.

#### Vilkår B1

Emissionsvilkår er fastsat med udgangspunkt i de forskellige brændsler, som Nordic Sugar ønsker at anvende. Derfor er der stillet vilkår til hvilke brændselstyper, der må anvendes på de forskellige kedler.

#### Vilkår B2

Det fremgår af godkendelsesbekendtgørelsen §21, stk. 1, at der skal fastsættes emissionsgrænseværdier, maksimal luftmængde og afkasthøjde for hvert afkast, hvor der udledes forurenede stoffer til luften. Virksomhedens vilkår til luft- og røggasmængder mv. bygger på Luftvejledningen og udformes som en kombination af afkasthøjde, luftmængde og emissionsgrænser samt B-værdi (maksimale grænseværdier i omgivelserne). Virksomheden skal ved hjælp af OML-beregninger i forbindelse med afgørelsen kunne dokumentere, at B-værdierne i omgivelserne er overholdt i alle relevante receptorhøjder med den godkendte skorstenshøjde. I Luftvejledningen er anført, at der som inddata til OML-beregninger skal anvendes den maksimale tilladte timemiddelværdi, som kan optræde under drift.

Immissionsgrænseværdierne er fastlagt i Miljøstyrelsens Vejledning om B-værdier. B-værdien angiver det maksimalt tilladelige bidrag fra virksomheden til tilstedeværelsen af det forurenende stof i luften som immission.

Virksomheden har oplyst de maksimale røggasmængder ved 4,5 % O<sub>2</sub>, som er omregnet til 3% O<sub>2</sub>.

#### Vilkår B3

Jf. bekendtgørelse om store fyringsanlæg og BAT-konklusionerne om store fyringsanlæg er der stillet krav om AMS for CO og NO<sub>x</sub> på kedel 6 og 7.

Det fremgår af bekendtgørelse om store fyringsanlæg, at godkendelsesmyndigheden kan beslutte, at det ikke er nødvendigt at foretage den i punkt 1 omhandlede kontinuerlige målinger i følgende tilfælde for SO<sub>2</sub> og støv fra fyringsanlæg, der fyres med naturgas, samt for SO<sub>2</sub> fra fyringsanlæg, der fyres med olie med kendt svovlindhold, hvis der ikke forefindes røggasafsvovlingsudstyr. Derfor er der ikke fastsat krav om AMS for SO<sub>2</sub>.

Nordic Sugar ønsker fortsat mulighed for at anvende gasolie som brændsel. Derfor skal der fortsat være AMS for støv i overensstemmelse med BAT 4 for store fyringsanlæg.

#### Vilkår B4

Vilkåret er i overensstemmelse med bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 3. For eksisterende forhold fastsættes ikke nye vilkår om indretning.

#### Vilkår B5

##### Kedel 8, gasfyring og biogas

Kedel 8 forventes idriftsat i efteråret 2024 og er dermed et nyt anlæg i forhold til bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg. Jf. bekendtgørelsens §6 skal nye anlæg overholde emissionsgrænseværdierne fra den 20. december 2018. Miljøstyrelsen har derfor fastsat grænseværdierne for NO<sub>x</sub> og CO for kedel 8 med udgangspunkt i grænseværdierne for naturgas- og biogasfyring i bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg. Grænseværdien for NO<sub>x</sub> for naturgas er 100 mg/Nm<sup>3</sup>, mens grænseværdien for biogas er 105 mg/Nm<sup>3</sup>. Emissionsgrænseværdien for SO<sub>2</sub> er fastsat i overensstemmelse med grænseværdien for biogas i bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg. Da der ikke er fastsat en grænseværdien for SO<sub>2</sub> fra naturgas i bekendtgørelsen, har Miljøstyrelsen valgt, at grænseværdien gælder, uanset om der er tale om naturgas eller biogas.

##### Kedel 6 og 7, gasfyring

###### SO<sub>2</sub> og støv

Der findes ikke BAT-AEL-værdier for SO<sub>2</sub> og støv for naturgas. Da bekendtgørelse om store fyringsanlæg indeholder emissionsgrænseværdier, skal der stilles vilkår til disse parametre i overensstemmelse med bekendtgørelsen.

Emissionsgrænseværdien for støv er 5 mg/Nm<sup>3</sup> som månedsmiddel i bekendtgørelse om store fyringsanlæg På baggrund af emissionsgrænseværdierne i bekendtgørelse om store fyringsanlæg er døgngrænseværdien for støv fra naturgasfyring fastsat til 6 mg/Nm<sup>3</sup> svarende til 110% af månedsgrænseværdierne i bekendtgørel-



sen. Årsgrænseværdien er fastsat til 5 mg/Nm<sup>3</sup> svarende til månedsgrenseværdien. Den faktiske støvemission forventes ud fra erfaringerne fra sammenlignelige værker at være maksimalt 2 mg/Nm<sup>3</sup>.

Dette er i overensstemmelse med Miljøstyrelsens praksis på andre sammenlignelige naturgasfyrede værker.

Emissionsgrænseværdien for SO<sub>2</sub> er fastsat til 35 mg/Nm<sup>3</sup> i overensstemmelse med bekendtgørelse om store fyringsanlæg. Emissionen af SO<sub>2</sub> fra naturgasfyring forventes at være negligibel, og derfor vurderes det, at grænseværdien kan overholdes med god margin. Grænseværdien for SO<sub>2</sub> kontrolleres ved præstationsmålinger. Dette er afspejlet i fastsættelsen af grænseværdien.

#### NO<sub>x</sub>

BAT-AEL for NO<sub>x</sub> ved naturgasfyring er 85-110 mg/Nm<sup>3</sup> på døgnbasis og 50-100 mg/Nm<sup>3</sup> på årsbasis. Grænseværdierne for NO<sub>x</sub> ved naturgasfyring er fastsat i overensstemmelse med leverandørens garantiværdi på <80 mg/Nm<sup>3</sup> som døgnmiddelværdi. Døgngrænseværdien er fastsat til 100 mg/Nm<sup>3</sup>, hvilket er midt i BAT-intervallet. Dermed er der en mindre buffer til variationer i emissionen. Årsgrænseværdien er fastsat til 80 mg/Nm<sup>3</sup>, som leverandøren oplyser som årlig garantiværdi.

#### CO

Bekendtgørelsen om store fyringsanlæg fastsætter en CO-emissionsgrænse for månedsmiddel på 100 mg/Nm<sup>3</sup> for naturgas. På baggrund af kontrolreglerne i bekendtgørelse om store fyringsanlæg er emissionsgrænseværdien på døgnbasis omregnet til 110% af månedsgrenseværdien. Årsgrænseværdien for CO for naturgas er fastsat i henhold til den indikative værdi i LCP BAT-konklusionerne. Døgngrænseværdien fastsættes på den baggrund til 110 mg/Nm<sup>3</sup>, og årsgrænsen er fastsat til 40 mg/Nm<sup>3</sup> (den øverste indikative værdi).

#### Kedel 6 og 7, gasolie

Nordic Sugar, Nykøbing ønsker at fastholde muligheden for anvendelse af gasolie som brændsel på kedel 6 og 7. Da de to kedler samlet udgør et anlæg på 59,7 MW er grænseværdierne fastsat i overensstemmelse med BAT-konklusionerne for store fyringsanlæg for anlæg under 100 MW.

#### SO<sub>2</sub>

BAT-intervallet for SO<sub>2</sub> er 150-200 mg/Nm<sup>3</sup> som døgn gennemsnit. Leverandøren har ikke oplyst garantiværdier for SO<sub>2</sub>.

Miljøstyrelsen vurderer, at emissionsgrænseværdien for SO<sub>2</sub> fra kedel 6 og 7 kan fastsættes til 150 mg/Nm<sup>3</sup> ved gasoliefyring, hvilket svarer til det laveste BAT-AEL-niveau. Der er ikke stillet vilkår om AMS for SO<sub>2</sub> ved gasoliefyring. I stedet skal der foretages præstationsmålinger, da det fremgår af BAT-4, fodnote 8, at:

Som alternativ til kontinuerlig måling i forbindelse med anlæg, der fyres med olie med kendt svovlindhold, hvor der ikke forefindes røggasafsvovlingsudstyr, kan der

foretages periodiske målinger mindst én gang hver tredje måned og/eller benyttes andre fremgangsmåder, som sikrer data af tilsvarende videnskabelig kvalitet, til at bestemme SO<sub>2</sub>-emissionerne.

#### NO<sub>x</sub>

BAT-intervallet for NO<sub>x</sub> er 210-330 mg/Nm<sup>3</sup> som døgn gennemsnit. BAT-AEL som årsgennemsnit er 150-270 mg/Nm<sup>3</sup>.

Leverandørens garantiværdi er < 180 mg/Nm<sup>3</sup> som både døgn og årsgennemsnit. Miljøstyrelsen vurderer derfor, at det laveste BAT-AEL niveau for NO<sub>x</sub> kan overholdes som døgn gennemsnit og har fastsat årsgrænseværdien som 180 mg/Nm<sup>3</sup> svarende til leverandørens garantiværdi.

#### Støv

For støv er BAT-AEL intervallet 7-25 mg/Nm<sup>3</sup> for anlæg sat i drift inden 7. januar 2014. Nordic Sugar, Nykøbing oplyser, at leverandørens garanti værdi for støv er < 20 mg/Nm<sup>3</sup>. Miljøstyrelsen har derfor vurderet, at døgngrænseværdien skal fastsættes til 25 mg/Nm<sup>3</sup>. Årsgrænseværdien fastsættes til 20 mg/Nm<sup>3</sup> svarende til det højeste BAT-AEL niveau.

#### CO

I BAT-konklusionerne for store fyringsanlæg er der fastsat et indikativt interval for CO på 10-30 mg/Nm<sup>3</sup> ved gasoliefyring. Miljøstyrelsen har valgt at fastsætte emissionsgrænseværdien til 30 mg/Nm<sup>3</sup> som årsgennemsnit svarende til det højeste BAT-AEL-interval. Nordic Sugar har oplyst, at som udgangspunkt er Nakskov Sukkerfabrik sammenlignelig med Nykøbing Sukkerfabrik. Da gasolie udelukkende er tiltænkt anvendt i en nødsituation, vurderer Nykøbing Sukkerfabrik, at de samme grænseværdier kan overholdes for døgn- og års grænseværdier som Nakskov Sukkerfabrik. Miljøstyrelsen har derfor vurderet, at grænseværdierne for CO fastsættes til 150 mg/Nm<sup>3</sup> på døgnbasis og 30 mg/Nm<sup>3</sup> på årsbasis.

Miljøstyrelsen har derfor fastsat døgngrænseværdien i overensstemmelse hermed.

Ved indfyring af to eller flere forskellige brændsler samtidigt skal vægtstangsreglen i bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 6, pkt. A anvendes.

#### Kedel 11, gasfyring

Jf. bekendtgørelsen om mellemstore fyringsanlæg, §7 skal bestående anlæg overholde emissionsgrænseværdierne fra den 1. januar 2025. Miljøstyrelsen har derfor fastsat grænseværdierne for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> og CO for kedel 11 med udgangspunkt i grænseværdierne for naturgas- og biogasfyring i bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg. Grænseværdien for NO<sub>x</sub> for naturgas og biogas er 105 mg/Nm<sup>3</sup>. Emissionsgrænseværdien for SO<sub>2</sub> er fastsat i overensstemmelse med grænseværdien for biogas for anlæg >= 5 MW i bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg. Da der ikke er fastsat en grænseværdien for SO<sub>2</sub> fra naturgas i bekendtgørelsen, har Miljøstyrelsen valgt, at grænseværdien gælder, uanset om der er tale om naturgas eller biogas.

#### Vilkår B6

I vilkåret fastsættes krav til midlingstider, frekvens og måleanalysemetode. Kravene er fastsat i overensstemmelse med BAT4 i BAT, LCP og supplement til Luftvejledningen, kapitel 6 om energianlæg.

Det fremgår af BAT4, fodnote 8, at:

Som alternativ til kontinuerlig måling i forbindelse med anlæg, der fyres med olie med kendt svovlindhold, hvor der ikke forefindes røggasafsvovlingsudstyr, kan der foretages periodiske målinger mindst én gang hver tredje måned og/eller benyttes andre fremgangsmåder, som sikrer data af tilsvarende videnskabelig kvalitet, til at bestemme SO<sub>2</sub>-emissionerne.

Jf. fodnote 15 til BAT4 kan omfanget af målinger af tungmetaller justeres efter 1. karakterisering af brændslet baseret på en vurdering af relevansen (koncentrationen i brændslet og røggasrensning). Men der skal måles ved brændselskift.

Miljøstyrelsen vurderer, at akkrediterede målinger af svovlindholdet og tungmetalindholdet og beregninger af emissionen på baggrund heraf, sikrer kvaliteten af bestemmelsen af emissionerne.

Vilkår B7

Virksomhedens vilkår til luft- og røggasmængder mv. bygger på Luftvejledningen og udformes som en kombination af afkasthøjde, luftmængde og emissionsgrænser samt B-værdi (maksimale grænseværdier i omgivelserne). Virksomheden skal ved hjælp af OML-beregninger i forbindelse med afgørelsen kunne dokumentere, at B-værdierne i omgivelserne er overholdt i alle relevante receptorhøjder med den godkendte skorstenshøjde. I Luftvejledningen er anført, at der som inddata til OML-beregninger skal anvendes den maksimale tilladte timemiddelværdi, som kan optræde under drift.

Vilkår B8- B13

Vilkårene om kontrol med AMS er fastsat i overensstemmelse med MEL16 og bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 3. Det er væsentligt at præcisere vilkårene for virksomhedens egenkontrol med luftemissionerne og driftsforholdene under denne kontrol.

I egenkontrollen er der fastsat krav til kontrol- og målemetode, kontrolperiode, måletid, og antal enkeltmålinger, alt sammen for, at vilkårene skal kunne kontrolleres entydigt og korrekt.

Der er endvidere i vilkår D4 anført, hvorledes resultaterne af den egenkontrol, som virksomheden skal foretage, skal være tilgængelig for tilsynsmyndigheden, og hvornår kontrollen skal udføres, og at kontrollen herefter udføres med et nærmere angivet tidsinterval.

Bemærk, at vilkår også er gældende for de perifere (drifts)AMS-målere.

Vilkår B14

I vilkåret er kvalitetskravene til AMS-målerne for de enkelte parametre oplyst. Kvalitetskravene er stillet i overensstemmelse med bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 3. Hvis myndigheden ikke fastsætter kvalitetskrav til målerne, så må usikkerheden på måleresultaterne ikke fratrækkes.

#### Vilkår B15

Vilkåret er fastsat i overensstemmelse med retningslinjerne i BAT-LCP.

#### Vilkår B16

Vilkåret er i overensstemmelse med DAHS-standard, afsnit 8.12. Der beregnes en brændselstypevægtet, valideret døgnmiddel (jf. DASH, afsnit 8.8).

#### Vilkår B17

Der er med henvisning til bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 3, stk. 11 sat vilkår om, at daglige gennemsnitsværdier, hvor mere end tre timegennemsnitsværdier er ugyldige, fordi det automatiske målesystem ikke fungerer korrekt eller er under vedligeholdelse, anses for ugyldige.

#### Vilkår B18

Jf. bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 3, pkt. 11 gælder, at såfremt mere end 10 daglige gennemsnitsværdier over et år er ugyldige, fordi det automatiske målesystem ikke fungerer korrekt eller er under vedligeholdelse, kræver tilsynsmyndigheden, at fyringsanlægget træffer passende foranstaltninger til at gøre det automatiske målesystem mere pålideligt.

#### Vilkår B19

Miljøstyrelsen har besluttet, at valideret årsmiddel beregnes som det aritmetiske gennemsnit af alle validerede valide timemiddelværdier i kalenderåret.

#### Vilkår B20

Vilkåret er i overensstemmelse med bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 3 og MEL-16.

#### Vilkår B21

Vilkåret er i overensstemmelse med bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 3.

#### Vilkår B22

Vilkåret er fastsat i overensstemmelse med Luftvejledningen (afsnit 5.2.4.6).

#### Vilkår B23

Vilkåret er fastsat i overensstemmelse med Luftvejledningen og bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 4.

#### Vilkår B24 og B25

Virksomhedens vilkår til luft- og røggasmængder mv. bygger på Luftvejledningen og udformes som en kombination af afkasthøjde, luftmængde og emissionsgrænser samt B-værdi (maksimale grænseværdier i omgivelserne). Virksomheden skal ved hjælp af OML-beregninger i forbindelse med afgørelsen kunne dokumentere, at B-værdierne i omgivelserne er overholdt i alle relevante receptorhøjder med den godkendte skorstenshøjde. I Luftvejledningen er anført, at der som inddata til OML-beregninger skal anvendes den maksimale tilladte timemiddelværdi, som kan op-

træde under drift. Inden Nordic Sugar, Nykøbing foretager ændringer på virksomheden, som kan medføre forøgede immissionskoncentrationsbidrag, skal der fremsendes en ny beregning.

## **Rapportering**

### Vilkår D1

For at sikre korrekte målinger skal der være procedurer for drift og vedligehold af måleudstyret. Journaler over tilsyn mv. skal kunne forevises tilsynsmyndigheden på forlangende.

### Vilkår D2

Vilkåret er i overensstemmelse med MEL16.

### Vilkår D3

Vilkåret er en følge af BAT-9 i BAT LCP. Endvidere sikrer vilkåret, at beregningen efter vægtstangreglen i vilkår B5 kan dokumenteres.

### Vilkår D4

Virksomheden skal overfor tilsynsmyndigheden kunne fremvise de relevante journaler. Dette er i overensstemmelse med bekendtgørelse om store fyringsanlæg, bilag 3, pkt. 12.

### Vilkår D5

Rapporter over QAL 1, QAL 2, QAL 3 og AST skal fremsendes senest 3 måneder efter, at målingen er udført.

### Vilkår D6

Der skal fremsendes rapporter til tilsynsmyndigheden, som dokumenterer brændselsmængder og emissioner fra kedlerne.

### Vilkår D7

Vilkåret er opdateret i forhold til oplysningskravet i bilag 5 til bekendtgørelse om store fyringsanlæg. Bilag 1 virksomheder har krav i Godkendelsesbekendtgørelsen om at indberette egenkontrolresultater til tilsynsmyndigheden mindst hvert år. Der stilles derfor vilkår herom. Der gøres opmærksom på, at godkendelsesbekendtgørelsen også indeholder krav om straksindberetning ved overskridelse af emissionsgrænser – og at dette ikke alene gælder for luftemissioner, men alle emissioner.

## **C Jord og grundvand**

### Vilkår C1

For at sikre mod uheld ved spild, stilles der vilkår om at tankgraven, skal kunne rumme indholdet af gasolietanken + 10 %. Tanken er oplyst til at være 50 m<sup>3</sup>.

## Vilkår C2

For at sikre mod spild ved tapning og modtagelse af olie er der sat vilkår om at påfyldningsstudse og aftapningshaner skal placeres inden for konturen af en tæt belægning.

## Monitering af jord og grundvand

Virksomheden har fremsendt oplysninger til vurdering af behovet for, hvorvidt der skal udarbejdes en basistilstandsrapport (trin 1-3). Miljøstyrelsen har på den baggrund vurderet, at det ansøgte projekt ikke udløser, at der skal udarbejdes basistilstandsrapport efter godkendelsesbekendtgørelsens §15, stk. 1 og har meddelt selvstændig afgørelse herom den 18. september 2024.

Der fastsættes desuden ikke vilkår om monitering jf. godkendelsesbekendtgørelsens § 22, stk. 2, da brændselsskiftet til naturgas ikke betyder, at der håndteres relevante farlige stoffer i forbindelse med projektet på virksomheden, og virksomheden ligger uden for et område med særlige drikkevandsinteresser.

## D Lugt

Der forventes ikke lugt i forbindelse med skift af brændsel til naturgas.

Lugt vilkår i revurderingen 5. oktober 2006 gælder for fyringsanlæggene.

## E Spildevand, overfladevand m.v.

Der ændres ikke i spildevandstrømmene i forbindelse med opstilling af kedel 8, nye brændere samt skift af brændsel til naturgas.

## F Støj

NYK oplyser at, Bosch projekterer med lyddæmper på skorstenen for at opnå en lydeffekt på  $L_{wA} = 80 \text{ dB(A)}$ .

Cowis beregning er baseret på, at det nærmeste referencepunkt (E) er i 135 m afstand. Det svarer til en forskel mellem Lydeffekt og støjniveau i E på 50 dB

$L_{pA(E)} = L_{wA} - 50 \text{ dB}$ ,

I følge Bekendtgørelsen for mellemstore fyringsanlæg er grænseværdien 35 dB i boligområder for åben og lav boligbebyggelse. Dette svarer til, at Lydeffekten ( $L_{wA}$ ) må være 85 dB. Da der bliver monteret en lyddæmper som sikrer en  $L_{wA}$  på 80 dB vurderer miljøstyrelsen at grænseværdien kan overholdes.

Eftervisning af dette vil jf. vilkår 30 i revurderingen af den 5. oktober 2006 ske i forbindelse med den årlige støjmåling, hvor bl.a nye støjkloder skal måles.

## G Til- og frakørsel

Skift af brændsel til naturgas har ikke betydning for til og frakørsel på virksomheden. Naturgassen bliver ført ind på virksomheden via gasledning.

## **H Affald**

Skift af brændsel fra svær fyringsolie til naturgas fra ledningsnettet vil ikke betyde øget affald.

Virksomhedens ikke genanvendelige affald skal bortskaffes i overensstemmelse med kommunens affaldsregulativ/anvisninger. Der er derfor ikke stillet vilkår herom i denne miljøgodkendelse.

## **I Risiko/forebyggelse af større uheld**

Med omlægning af fyringsmedie fra heavy fuel (HFO) til naturgas vil der ikke længere være store oplag af olie på virksomheden. Naturgassen kommer gennem gasledning, der vil derfor ikke være oplag af naturgas.

## **J Bedst tilgængelige teknik**

NYK er omfattet af to BREF'er:

- BREF-dokumentet for Food, Drink and Milk Industries (FDM).
- BREF-dokumentet for Store Fyringsanlæg

Der vil i den igangværende revurdering af virksomhedens miljøgodkendelser blive foretaget en detaljeret gennemgang af BAT-tjeklister for hele virksomheden.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at den ansøgte ændring af energianlægget er i overensstemmelse med BAT.

## **3.3 Udtalelser/høringssvar**

### **3.3.1 Udtalelse fra andre myndigheder**

Guldborgsund Kommune har den 4. juni 2024 fremsendt følgende bemærkninger til ansøgningen.

§ 7-udtalelse i henhold til godkendelsesbekendtgørelsen.

Udtalelsen skal omfatte oplysninger om kommunalbestyrelsens holdning til spildevandsforhold, trafikale forhold og forholdet til kommunens planlægning, herunder handleplaner til efterlevelse af vandområde- og naturplaner, samt oplysninger om bilag 4-arter i lov om naturbeskyttelse.

I henhold til ovenstående har Guldborgsund Kommune ingen bemærkninger, da etablering af den nye kedel vil være mindre miljøbelastende end de eksisterende kedler, som tages ned (Kedel 4 og 5). Samtidigt sker der ingen udvidelse af arealudnyttelsen eller trafikale forhold. Kommunen har ingen nye oplysninger om bilag 4-arter. Den direkte tilslutning til gasledning vil medføre en lidt mindre transport af brændsler.

Pt. forgår der et længere varende anlægsarbejde med etablering af et ekstra jernbanespor på broen over Guldborgsund. Det vil derfor være hensigtsmæssigt, at den nye kedel 8 etableres i dennes anlægsperiode for at mindske påvirkningen af omgivelserne.

### **3.3.2 Udtalelse fra borgere mv.**

Ansøgningen om miljøgodkendelse har været annonceret på Miljøstyrelsens hjemmeside [www.mst.dk](http://www.mst.dk) den 3. juli 2024. Der er modtaget 1 henvendelse vedrørende ansøgningen.

### **3.3.3 Udtalelse fra virksomheden**

Miljøstyrelsens bemærkninger til NS, Nyk kommentarer indsendt den 10. september 2024.

NS har kommenteret på mindre redaktionelle formuleringer, som Miljøstyrelsen har ændret i overensstemmelse med kommentarerne.

#### **Vilkår B1**

NS, Nykøbing har foreslået, at betegnelsen "Naturgas og rensset opgraderet biogas" erstattes af "Naturgas". Da der ikke er tale om ren naturgas, har Miljøstyrelsen i stedet valgt at bruge betegnelsen "Gas fra ledningsnettet".

#### **Vilkår B2**

NS har oplyst, at røggasmængderne ved fuld last og naturgasfyring er højere end, hvad leverandøren har angivet. Miljøstyrelsen har rettet røggasmængderne i overensstemmelse hermed. De korrigerede røggasmængder er også anvendt i OML beregningerne.

#### **Vilkår B3**

NS bemærker at krav om AMS for støv på kedel 6 og 7 bør lempes til, at der i stedet udføres præstationskontrol for støv to gange om året. Hvis driften er mindre end 500 timer (3 uger) på et år, da er der intet krav til støvmåling via AMS. Det fremgår af BAT-4 for LCP, at der skal anvendes AMS ved fyring med gasolie. Da der ikke er fastsat en begrænsning på antallet af driftstimer med anvendelse af gasolie, kan BAT-4, fodnote 6, som vedrører anlæg med mindre end 1.500 dh/år, ikke anvendes.

NS bemærker, at det er mere præcist at beregne vanddampindholdet end måling, når der fyres med naturgas eller gasolie. Miljøstyrelsen henviser til bekendtgørelse om store fyringsanlæg bilag 3, stk 8. 8: De kontinuerlige målinger, der gennemføres i medfør af punkt 1, skal omfatte måling af røggassens iltindhold, temperatur, tryk og vanddampindhold. Kontinuerlig måling af vanddampindholdet i røggassen er ikke nødvendig, forudsat at gasprøven tørres, inden emissionerne analyseres. Hvis gasprøven således tørres inden analyse, er Miljøstyrelsen enig i, at vanddampindholdet kan beregnes. Dette er tilføjet i vilkåret.

#### **Vilkår B5**



NS har ønsket, at der fastsættes en højere grænseværdi for NO<sub>x</sub> ved biogasfyring på kedel 8. Da dette er i overensstemmelse med bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg, har Miljøstyrelsen valgt at imødekomme dette.

NS har anført, at det kan være vanskeligt at overholde en årsgrænseværdi for gasoliefyring, da der ikke forventes brug andet end i en nødsituation som få timer eller døgn. Det fremgår af BAT 28, fodnote 102 og BAT 30, fodnote 113, at årsgrænseværdierne ikke anvendes ved mindre end 1.500 driftstimer/år. Miljøstyrelsen har derfor tilføjet en note om, at årsgrænseværdierne ved gasoliefyring først gælder ved mere end eller lig med 1.500 driftstimer/år.

NS har oplyst, at Som udgangspunkt er Nakskov Sukkerfabrik sammenlignelig med Nykøbing Sukkerfabrik, og da gasolie udelukkende er tiltænkt anvendt i en nødsituation, vil Nykøbing Sukkerfabrik kunne overholde de samme grænseværdier for døgn- og års grænseværdier som Nakskov Sukkerfabrik, da der anvendes den samme type gasolie.

3. Miljøstyrelsen har fastsat døgngrænseværdien i overensstemmelse hermed.

#### Vilkår B6

NS henviser til, at der i 1. supplement til Luftvejledningen kun er krav om 2 enkeltmålinger af 45 minutters varighed for NO<sub>x</sub> og CO. Kedel 6 og 7 har en samlet effekt på 59,7 MW, og da 1. supplement til Luftvejledningen kun gælder for måling af NO<sub>x</sub> og CO på anlæg mellem 5-30 MW, har Miljøstyrelsen fastholdt kravet om 3 enkeltmålinger.

NS anfører, at kravet om måling af tungmetaller bør udgå og vurderer, at der skal henvises til BAT 9 i stedet for BAT 4. Det fremgår af noten til vilkåret, at præstationsmåling kan erstattes af en måling af svovl- og tungmetallindholdet i brændslet. Miljøstyrelsen vurderer, at vilkåret skal fastholdes og henviser til, at præstationsmåling kan erstattes af analyser af brændslet.

Miljøstyrelsen har suppleret vilkåret med, at kedlerne ikke skal sættes i drift alene for at eftervise emissionerne.

#### Vilkår B9

NS har spurgt til kravet om at måleintervallet skal være mindst 5 gange den højeste døgngrænseværdi. Miljøstyrelsen henviser til døgngrænseværdierne i vilkår B5. Endvidere spørger NS, hvad "tilpas lavt" betyder. Miljøstyrelsen kan oplyse, at måleintervallet skal kunne dække de emissioner, som måles.

#### Vilkår B11

NS oplyser, at de kontinuerede målere automatisk kalibreres en gang månedligt. Miljøstyrelsen vurderer fortsat at der bør være en procedure for at tjekke, at kalibreringen foregår, og at den er korrekt.

#### Vilkår B12

Miljøstyrelsen henviser til MEL16 ift. DASH.

#### Vilkår B21

Miljøstyrelsen fastholder, at for målere, som ikke består QAL2/AST, må konfidensintervallet ikke trækkes fra indtil næste beståede QAL2.

#### Vilkår B25

Miljøstyrelsen kan kræve dokumentation for overholdelse af B-værdien, hvis der sker ændringer af betydning for overholdelse af B-værdien.

I forbindelse med afrapportering ønsker Miljøstyrelsen en grafisk fremstilling af resultatet af 99% fraktilerne for at kunne vurdere effekten.

#### Vilkår D2

Dokumentation for QAL1 skal kun indsendes for nye AMS-målere.

# 4. Forholdet til loven

## 4.1 Lovgrundlag

Der er i afgørelsen anvendt populærnavne for Love og Bekendtgørelser mv. En oversigt over det anvendte lovgrundlag findes i Bilag C.

### 4.1.1 Miljøgodkendelsen

Miljøgodkendelse gives i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven. Miljøgodkendelsen gives som et tillæg til virksomhedens miljøgodkendelse af 5. oktober 2006 og gives under forudsætning af, at såvel de vilkår, der er anført i denne afgørelse som vilkår i førnævnte afgørelse overholdes.

### 4.1.2 Listepunkt

Nordic Sugar A/S Nykøbing er omfattet af 6.4.bii.2 sukkerfabrikker (s)

### 4.1.3 Basistilstandsrapport

Der er tidligere 17. januar 2022 udarbejdet en basistilstandsrapport for hele virksomheden.

Miljøstyrelsen traf den 18. september 2024 afgørelse om, at Nordic Sugar A/S Nykøbing ikke skal udarbejde en supplerende basistilstandsrapport, som omhandler det ansøgte projekt.

Afgørelsen om basistilstandsrapport er vedlagt som Bilag D og kan påklages i forbindelse med klage over denne miljøgodkendelse.

### 4.1.4 BAT

Virksomheder, der forurener, skal ifølge miljøbeskyttelsesloven begrænse forureningen, så det svarer til de bedste tilgængelige teknikker. På engelsk "Best Available Techniques" eller BAT.

EU beslutter miljøkravene til de europæiske virksomheder ud fra, hvad der kan opnås med BAT. Miljøkravene bliver formuleret som BAT- konklusioner og indgår i de såkaldte BREF-dokumenter, som står for "BAT reference documents".

BREF-dokumenterne bliver revideret hvert 8. år, så nye teknikker kan blive del af lovgivningen.

BREF dokumenternes miljøkrav omfatter virksomhedernes udledninger og brug af ressourcer. BREF-dokumenterne er – jf. direktivet for industrielle emissioner ( ["direktivet for industrielle emissioner"](#) ) (IED), som trådte i kraft i Danmark den 7. januar 2013 – bindende for virksomhederne, som får indarbejdet kravene i deres

miljøgodkendelse. Virksomheder har pligt til at overholde de nye krav senest 4 år efter offentliggørelsen af BAT-konklusionerne.

#### **4.1.5 Revurdering**

Revurdering af virksomhedens samlede miljøgodkendelser er påbegyndt i 2020, da EU-kommissionen den 4. december 2019 har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens hovedlistepunkt.

#### **4.1.6 Risikobekendtgørelsen**

Virksomheden er omfattet af risikobekendtgørelsen, da virksomheden har [stoffer/oplag nævnes]. Der er foretaget en særskilt vurdering af risikoforholdene og de foranstaltninger, virksomheden etablerer for at forebygge større uheld og imødegå følgerne deraf. Vilkår, der regulerer risikobetonede forhold, er indarbejdet i godkendelsen, evt. via Miljøstyrelsens godkendelse af sikkerhedsdokumentationen.

Disse miljøpåvirkninger har virksomheden redegjort for i ansøgningsmaterialet og de behandles under de respektive afsnit i nærværende miljøgodkendelse.

#### **4.1.7 Miljøvurderingsloven**

Nordic Sugar A/S Nykøbing er opført på bilag 2, pkt. 7e sukkervareindustrien selve projektet er opført på bilag 2, pkt 3a miljøvurderingsloven. Miljøstyrelsen har foretaget en screening af anlæggets virkning på miljøet, jf. lovens bilag 6, og der er den 18. september 2024 truffet særskilt afgørelse herom.

#### **4.1.8 Habitatbekendtgørelsen**

Projektet kan ikke påvirke Natura 2000 områder eller bilag IV arter idet projektet hverken medfører depositioner, udledninger eller andre påvirkninger, der kan nå områderne eller påvirke arterne.

### **4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud**

Ud over denne godkendelse gælder følgende godkendelser fortsat:

- Påbud om nye emissionsgrænseværdier for luftformige emissioner fra kedlerne på Nordic Sugar Nykøbing samt bestemmelse om kontrol af måleudstyr m.m. af den 20. oktober 2014
- Miljøgodkendelse om etablering og drift af et deNOX anlæg af den 10. november 2014
- Miljøgodkendelse og drift af et afsvovlings- og afstøvningsanlæg af den 9. marts 2015
- Miljøgodkendelse til to eksisterende olietanke til oplag af tung fuelolie af den 9. april 2010

- Miljøgodkendelse til anlæg til lastning af tung fuelolie fra lagertank af den 18. januar 2011
- Revideret miljøgodkendelse til depoter for roejord Hasselø Nor af den 6. december 2006
- Miljøgodkendelse af den 28. februar 1991
- Ændring af miljøgodkendelse vedrørende akustisk facadeisolering af den 16. oktober 1997
- Miljøgodkendelse til etablering og idriftsætte silo til opbevaring af 60.000 sukker af den 12. oktober 2009
- Miljøgodkendelse til forøgelse af produktionen fra 1.100.000 tons roer til 1.400.000 tons roer af den 19. december 2006
- Miljøgodkendelse til opførsel af ny melassetank, samt midlertidig deponering af bundfald af vinasse/melasse fra eksisterende tankanlæg af den 9. maj 2001
- Miljøgodkendelse til ændring af kravværdien til den termiske belastning via udledning 2 af den 11. januar 2001
- Miljøgodkendelse til nye kravværdier til udledning af spildevand af den 20. november 2003
- Miljøgodkendelse til udledning af spildevand, udvidelse af produktion og nye vilkår til virksomhedens lugtbidrag af den 12. september 2000
- Påbud om gennemførelse af intensiveret indrapportering af NOx- og NH<sub>3</sub>- emission fra kedelanlæg af den 8. oktober 2005
- Miljøgodkendelse til etablering og drift af en 6,9 MW gasfyret kedel med egen skorsten af den 10. august 2016
- Miljøgodkendelse til udvidelse af åbningstiderne for modtagelse af roer af den 14. juni 2018
- Miljøgodkendelse til anvendelse af svovlholdige hjælpestoffer i vandig opløsning af den 17. september 2020
- Miljøgodkendelse til udskiftning af 3 kalkslampressere, opstilling af saltsyretank samt tank med tykslam flyttes udendørs af den 30. august 2022.

### 4.3 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden jf. Miljøbeskyttelseslovens § 66, inkl. direkte udledning af spildevand.

### 4.4 Offentliggørelse og klagevejledning

Miljøstyrelsens afgørelse offentliggøres udelukkende digitalt. Materialet kan tilgås på [www.mst.dk](http://www.mst.dk).

Offentligheden har adgang til sagens øvrige oplysninger med de begrænsninger, der følger af lovgivningen.

Følgende kan klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevareklagenævnet

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed
- 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, jf. miljøbeskyttelseslovens § 100, stk 1.

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Miljø- og Fødevareklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af [www.naevneneshus.dk](http://www.naevneneshus.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 MitID.

Klagen sendes gennem Klageportalen til Miljøstyrelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Miljøstyrelsen i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 900 for private og kr. 1.800 for virksomheder og organisationer. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

Du kan læse mere om gebyrordningen og klage på Miljø- og Fødevareklagenævnets hjemmeside (<https://naevneneshus.dk/start-din-klage/miljoe-og-foedevareklage-naevnet/>).

Miljø- og Fødevareklagenævnet afviser din klage, hvis du sender den uden om klageportalen, medmindre du er blevet fritaget for brug af klageportalen.

Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til Miljø- og Fødevareklagenævnet via mail på [mfkn@naevneneshus.dk](mailto:mfkn@naevneneshus.dk). Nævnet afgør herefter, om du kan fritages for at bruge klageportalen. [Se betingelserne for at blive fritaget.](#)

Klagen skal være modtaget senest den 16. oktober 2024.

#### *Klage over afgørelsen om basistilstandsrapport*

Miljøstyrelsens afgørelse om basistilstandsrapport kan påklages sammen med klage over afgørelsen om miljøgodkendelse.

Følgende har mulighed for at klage over afgørelsen om basistilstandsrapport til Miljø- og Fødevareklagenævnet:

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed

Fremgangsmåde og klagefrist fremgår ovenfor.

#### *Betingelser for miljøgodkendelsen mens en klage behandles*

Virksomheden vil kunne udnytte afgørelsen om miljøgodkendelse, mens Miljø- og Fødevareklagenævnet behandler en eventuel klage, medmindre nævnet bestemmer noget andet. Udnyttes afgørelsen indebærer dette dog ingen begrænsning for Miljø- og Fødevareklagenævnets mulighed for at ændre eller ophæve afgørelsen om miljøgodkendelse.

#### *Orientering om klage*

Hvis Miljøstyrelsen får besked fra Klageportalen om, at der er indgivet en klage over afgørelsen, orienterer Miljøstyrelsen virksomheden herom.

Miljøstyrelsen orienterer ligeledes virksomheden, hvis Miljøstyrelsen modtager en klage over afgørelsen fra en klager, som efter anmodning til Miljø- og Fødevareklagenævnet er blevet fritaget for at klage via Klageportalen.

Herudover orienterer Miljøstyrelsen ikke virksomheden.

#### *Søgsmål*

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om afgørelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har offentliggjort afgørelsen, jf. miljøbeskyttelseslovens § 101. På [www.domstol.dk](http://www.domstol.dk) findes vejledning om at anlægge en retssag ved domstolene.

Liste over mod

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

Miljøstyrelsen har sendt en kopi af miljøgodkendelsen til følgende:

Guldborgsund Kommune: [kommunen@guldborgsund.dk](mailto:kommunen@guldborgsund.dk)

Styrelsen for patientsikkerhed: [sjl@sst.dk](mailto:sjl@sst.dk)

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

Friluftsrådet: [fr@frilufttraadet.dk](mailto:fr@frilufttraadet.dk)

# Bilag

**Bilag A. Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk beskrivelse**



# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

**BYG  
&  
MILJØ**

Miljøstyrelsen / Guldborgsund Kommune

## Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

**Fase:** Ansøgning**BOM-nummer:** MalD-2024-8641**Klassifikation:** Ingen klassifikationer**Indsendelse nr.:** 1 (30-08-2024 15:46)

### Projekt: Ansøgning om tillæg til kedel 11 - naturgas

**Ansøgningstyper:** Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed  
Anmeldelse af bestående mellemstort fyringsanlæg

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Nummer: 8916756**Matrikler:** Matrikel nr.: 648a, Ejerlav: Nykøbing F. Bygrunde

### Personer tilknyttet projektet

**Navn**  
Hanne Lundsgaard  
CVR: 29781834  
(Indsendt af)**Projektrettighed**  
Projektejer**Kontaktoplysninger**  
Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.  
hanne.lundsgaard@nordzucker.com  
+45 29263377

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

**CVR-nummer**

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

**P-nummer**

1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F

### Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn	Jesper Jeppesen
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Virksomhedens navn	Nordic Sugar A/S Nykøbing
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	1003073438
Bemærkning	
Kontaktperson	Hanne Lundsgaard
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Telefonnummer	+45 29263377
Mailadresse	hanne.lundsgaard@nordzucker.com
Er ejer forskellig fra ansøger?	Nej
Eventuelle yderligere bemærkninger	

### Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

(Obligatorisk)

UDFYLDT

**Hovedaktivitet**

Bilag 1, Listepunkt 6.4.b.ii.2, Andre aktiviteter., Drift af slagterier og Forarbejdning af animalske og vegetabiliske råstoffer, Behandling og forarbejdning råvarer , Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Oliemøller, sukkerfabrikker, kartoffelmelsfabrikker mm., Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Sukkerfabrikker.

**Biaktiviteter**

Ingen valgt

**Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på**

UDFYLDT

Nye oplysninger om virksomhedens art (type og status)?	Nej
Nye oplysninger om forholdet til VVM	Ja
Bygningsmæssige ændringer, tidspunkter for bygge- og anlægsarbejder, driftsstart og planlagte ændringer i fremtiden?	Nej
Ændringer til oversigtsplan og driftstid?	Nej
Skal der indsendes nyt tegningsmateriale?	Nej
Nye oplysninger om virksomhedens produktion?	Nej
Nye oplysninger om bedst tilgængelige teknik (BAT)?	Nej
Ændring i forhold til udledning til luft?	Ja
Ændring i forhold til spildevand?	Nej
Ændring i forhold til støj?	Nej
Ændring i forhold til affald?	Nej
Ændring i forhold til forurening af jord og grundvand?	Nej
Ændring af forslag til vilkår om egenkontrol?	Nej
Nye oplysninger om driftsforstyrrelser og uheld?	Nej
Nye oplysninger om virksomhedens ophør?	Nej
Ændringer til det Ikke-teknisk resumé?	Ja

**Forholdet til VVM**

UDFYLDT

Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen Nej

Hvis ja, angiv punktet på bilag 1

Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen Ja

Hvis ja, angiv punktet på bilag 2

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Oplysninger om væsentlige miljøforhold**

IKKE UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid

Overholdes vilkår

Vilkår

**Beskriv det ansøgte projekt**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Nordic Sugar A/S Nykøbing ansøger om en særskilt tillægsgodkendelse til ombygning af kedel 11 med ny brænder og nyt brændsel. Brænderen skal udover den eksisterende fyring med egenproduceret biogas anvendes til fyring med naturgas fra gasnettet, som er et nyt brændsel for kedel 11.

Yderligere beskrivelse ses i VVM-screeningsskemaet.

**Er din virksomhed en risikovirksomhed?**

UDFYLDT

Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen  Ja

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Bilag**

[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

**Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold**

UDFYLDT

Navn på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold Jesper Jeppesen

Angiv evt. stillingsbetegnelse på kontaktperson/ansvarlig Fabriksdirektør

Telefonnummer på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold 29263388

Angiv evt. mailadresse jesper.jeppesen@nordzucker.com

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer**

UDFYLDT

**Oplysninger om farlige stoffer eller kategorier af farlige stoffer**

Stofnavn/kategori	Cas nummer	Årlig mængde (kg/år)	Bemærkninger
Svær fyringsolie	68476-33-5	22.432.733	Ikke relevant brændsel, da det ikke skal anvendes og aldrig er blevet anvendt i kedel 11. Til næste kampagne skal det anvendes i en kort periode i fodertørreriets anlæg 1 i en kortere periode.
Svovldioxid	7446-09-5	0	Har ikke været anvendt i de seneste tre kampagner (beholdning på ca. 12 ton flydende svovl).
Biogas	Egenproduceret	2959067	Drift med egenproduceret biogas fortsætter i kedel 11 (og fremover også i kedel 8).
LPG	74-98-6	873240	Drift med brændslet er stoppet i juli 2024.

**Risikovirksomhed: Risiko aktivitet**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Der er fra 2018 til august 2024 blevet fyret med LPG og med egenproduceret biogas i kedel 11 siden 2017. Der fortsættes med fyring af egenproduceret biogas. Der vil blive fyret med naturgas fra gasnettet. Naturgas som ledes via rørledninger kræver ingen risikovurdering.

**Risikovirksomhed: Oplysninger om virksomhedens nærmeste omgivelser**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Guldborgsund Kommune har haft et udkast til lokalplan i høring for Nykøbing Falster Havn for den sydlige del og den midterste del i høring vedrørende den fremtidige anvendelse af havnen.

I høringssvar til Guldborgsund Kommune har Nordic Sugar A/S Nykøbing oktober 2023 og februar 2024 gjort opmærksom på, at vi er en risikovirksomhed med de risici, der er i forbindelse hermed.

Nordic Sugar har ligeledes kommenteret planerne for havnen til kommuneplanen i maj 2019. Høringssvarene kan eftersendes til MST, i tilfælde det ønskes.

**Risikovirksomhed: Sikkerhedsdokumentation**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Nordic Sugar A/S Nykøbing er underlagt risikobekendtgørelsen kolonne 2 og har derfor udarbejdet et sikkerhedsdokument. Se vedhæftet bilag 2 sikkerhedsdokument.

Naturgasmængden i gasledningen giver ikke grundlag for at fabrikken overgår fra kolonne 2 til kolonne 3.

**Bilag**

[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

**Risikovirksomhed: Ikke-teknisk resumé for risikoforhold**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Nordic Sugar A/S i Nykøbing (NYK) er kategoriseret som en risikovirksomhed og omfattet af risikobekendtgørelsen (Bekendtgørelse nr. 372 af 25/04/2016 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer), da der på virksomheden oplagres og anvendes større mængder af svær fyringsolie. Siden NYK blev kategoriseret som risikovirksomhed, er anlægget til anvendelse af svovldioxid i trykbeholdere demonteret, der anvendes ikke svovl i flydende tilstand i svovlovn de seneste tre år, stoppet med anvendelse af HFO i kedelhuset og inden for den næste måned, vil fabrikken anvende naturgas, som ledes til sukkerfabrikken via rørledninger. LPG blev anvendt senest i juli 2024 og anlægget lukkes. Som erstatning for svær fyringsolie som brændsel er det planen at anvende gasolie i nødsituation til kedel 6 og 7. Desuden at fortsættes anvendelse af svær fyringsolie i Tørreriet i anlæg 1 til og med januar 2025.

**Forslag til generelle vilkår**

UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
MCP § 46 Krav til driftsjournal, nye fyringsanlæg	Ja	<p><b>§ 46.</b> Driftslederen skal for hvert mellemstort fyringsanlæg føre driftsjournal over følgende:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Resultater af overvågningen af emissioner af SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv og CO, jf. §§ 20 og 31.</li> <li>2) Oplysninger, der demonstrerer den effektive løbende drift af sekundært emissionsbegrænsende udstyr, jf. § 33.</li> <li>3) Antal årlige driftstimer for mellemstore fyringsanlæg omfattet af §§ 10-12.</li> <li>4) Typen og mængden af brændsel, der anvendes i fyringsanlægget.</li> <li>5) Eventuelle driftsforstyrrelser eller svigt i det sekundære emissionsbegrænsende udstyr.</li> </ol>

		<p>6) Tilfælde af manglende overholdelse og trufne foranstaltninger, jf. § 34.</p> <p>7) Resultater af overvågningen af emissioner af spormetaller, jf. § 20, stk. 1, nr. 7.</p> <p>8) Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger, gruber, mv., samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader, jf. § 45.</p> <p>9) Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.</p> <p>10) Resultat af kvalitetssikring af AMS-udstyr for NOx, jf. § 30.</p> <p>11) Det årlige antal driftstimer for mellemstore fyringsanlæg omfattet af § 29, stk. 2.</p> <p>Stk. 2. Data og oplysninger i stk. 1 skal opbevares på virksomheden i mindst seks år.</p>
MCP §§ 60 og 69 Etablering og idriftsættelse, nye fyringsanlæg	Ja	<p><b>§ 60, stk. 4.</b> Anlægget må ikke etableres og sættes i drift, førend tilsynsmyndigheden har meddelt anmelderen, at anlægget er registreret, jf. § 67, stk. 1.</p> <p><b>§ 69.</b> Bygge- og anlægsarbejder for nye fyringsanlæg og ændringer af nye og bestående fyringsanlæg må ikke påbegyndes, før tilsynsmyndigheden har meddelt, at det anmeldte er registreret.</p>
MCP § 75 Opbevaring af meddelelse om registrering, nye fyringsanlæg	Ja	<p><b>§ 75.</b> Driftslederen skal opbevare tilsynsmyndighedens meddelelser om registrering, jf. § 67, stk. 1, § 73, stk. 1, og § 74, stk. 1, afgørelser om skærpede eller supplerende krav eller dispensationer, jf. §§ 49, 50 og 53-57, og relaterede oplysninger.</p>

## Forslag til vilkår til indretning og drift

UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
MCP § 47 Driftsophør, for nye fyringsanlæg	Ja	<p><b>§ 47.</b> Ved driftsophør af et mellemstort fyringsanlæg skal driftslederen forinden orientere tilsynsmyndigheden herom og træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand.</p>
MCP § 14 Opstart- og nedlukningsperioder, nye fyringsanlæg	Ja	<p><b>§ 14.</b> Driftslederen sørger for, at opstarts- og nedlukningsperioderne for mellemstore fyringsanlæg holdes så korte som muligt.</p>
MCP §§ 40-45 Krav til indretning og drift, nye fyringsanlæg	Ja	<p><b>§ 40.</b> Asken fra forbrænding af faste brændsler samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder.</p> <p><b>§ 41.</b> Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket aftipningsgrube.</p> <p>Stk. 2. Porte til aftipningshal eller aftipningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aftipning.</p> <p><b>§ 42.</b> Overjordiske tanke med fast tag, der er større end 50 m<sup>3</sup>, skal forsynes med tryk/vakuumentil, hvis de anvendes til opbevaring af dieselolie og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan undlades på eksisterende tanke, der ikke er konstrueret til varierende tryk.</p> <p>Stk. 2. Tankens udvendige væg og tag skal være malet i en farve med en samlet strålerrefleksionskoefficient på mindst 70 %.</p> <p>Stk. 3. Tanke skal fyldes, så væsken strømmer ind under væskeoverfladen.</p> <p><b>§ 43.</b> Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.</p> <p>Stk. 2. 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> <p><b>§ 44.</b> Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.</p>

§ 45. Driftslederen skal løbende og mindst én gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

## Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast



UDFYLDT

### Bilag

[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg.pdf](#)

## Luftudledning fra hvert afkast

UDFYLDT

### Redegørelse:

Der er filtre, scrubbere m.m. installeret i forbindelse med øvrige afkast (ikke afkast fra kedler).

Denne rapport må eftersendes, da målinger er en længerevarende opgave. Den omfatter mere end fyringsanlægene, som denne ansøgning omhandler. Det vil kræve ekstern ekspertise.

Hele kedelprojektet inkl. ansøgning om store fyringsanlæg, kedel 8 og kedel 11 viser en væsentlig mindre udledning af luftemissioner i forhold til hidtil. Se uploaded OML-beregning for gasfyring i bilag 11 og 11b.

## Emission fra diffuse kilder

UDFYLDT

### Redegørelse:

Denne rapport må eftersendes, da det er en længerevarende opgave, som kræver ekstern ekspertise. Denne ansøgning omhandler udelukkende godkendelse af anvendelse af naturgas i kedel 11, dertil er det nødvendigt med ny brændere.

Der er siden seneste miljøgodkendelse ikke sket en stigning i udledning fra diffuse kilder. Tværtimod må bl.a. lugt være faldet, da mængden af producerede foderpiller er faldet, dvs. Tørreriet har kortere driftstid, og dermed er mængden af luftemissioner reduceret. Der er ikke etableret nye anlæg, som medfører diffuse emissionskilder. Utætheder i produktionsanlæg bliver tætnet så snart det er muligt, inden for arbejdssikkerhedens rammer.

## Emission der afviger fra normal drift

UDFYLDT

### Redegørelse:

Ofte er det således at NOx grænseværdien ved unormal drift, typisk ved opstart, men også ved fx spændingsudfald fra el-leverandør, overskrides. Kedel 11 har ofte ikke været på fuld last og NOx'erne har også ligget forholdsvis lavt.

I tilfælde af at kedel 11 går ud af drift, skal den startes op. Kedelpassere er uddannet til at minimere emissionerne til luft via deres kedelpasseruddannelse. Der arbejdes løbende med at forbedre elnettet så elektriske udfald minimeres. Vi kan dog ikke styre ekstern elforsyning. For at forebygge unormale driftsvilkår er der udarbejdet vedligeholdelsesplaner for kedelhuset, hvor relevante anlæg gennemgås i mellemkampagnen iht. SAP-RCM. I tilfælde af at produktionen går ud af drift vil afhjælpende tiltag og korrigerende handlinger besluttes på driftsmøder i kampagnen. Luftemissioner gennemgås under den årlige "Ledelsens evaluering".

## Beregning af afkasthøjder

UDFYLDT

### Redegørelse:

Beregning for OML for gasfyring for alle kedler inkl. eksisterende kedel 11 blev beregnet i 2016/2017. Beregning af N-deposition ligeledes. Kedel 11 har en separat skorsten på 16 meter.

## Forslag til vilkår for luftforurening

UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
MCP § 1 Emissionsgrænseværdier for SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , støv og CO, nye fyringsanlæg	Ja	<p>§ 1. Denne bekendtgørelse finder anvendelse på</p> <p>1) fyringsanlæg med en nominel indfyret termisk effekt på mere end eller lig med 1 MW og mindre end 50 MW (mellemstore fyringsanlæg), uanset hvilken brændselstype de anvender, og</p> <p>2) en kombination af nye mellemstore fyringsanlæg i henhold til stk. 2, herunder en kombination, hvor den samlede nominelle indfyrede termiske effekt er på mere end eller lig med 50 MW, medmindre denne kombination udgør et fyringsanlæg, der er omfattet af bekendtgørelse om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg.</p> <p>Stk. 2. En kombination af to eller flere nye mellemstore fyringsanlæg anses for at være ét enkelt mellemstort fyringsanlæg, og deres nominelle indfyrede termiske effekt betragtes under ét med henblik på beregningen af den samlede nominelle indfyrede termiske effekt, hvis</p> <p>1) røggasserne fra sådanne mellemstore fyringsanlæg udledes gennem en fælles skorsten, eller</p> <p>2) røggasserne fra sådanne mellemstore fyringsanlæg efter tilsynsmyndighedens vurdering og under hensyn til tekniske og økonomiske forhold kan udledes gennem en fælles skorsten.</p>
MCP § 6 Emissionsgrænseværdier for SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , støv og CO, nye kedelanlæg	Ja	<p>§ 6. Fra den 20. december 2018 skal nye mellemstore fyringsanlæg overholde emissionsgrænseværdierne for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv og CO i bilag 2, jf. dog §§ 9 og 10.</p>
MCP § 9 Emissionsgrænseværdier for blandede nye fyringsanlæg	Ja	<p>§ 9. For blandede mellemstore fyringsanlæg, der benytter to eller flere brændselstyper samtidigt, beregnes emissionsgrænseværdien for hvert forurenende stof som anført i bilag 2-4.</p> <p>For nye mellemstore fyringsanlæg, der benytter to eller flere brændsler samtidigt, beregnes emissionsgrænseværdien ved at benytte relevante emissionsgrænseværdier for hver brændselstype og hvert forurenende stof i bilag 2, del 1, til at bestemme brændselsvægtede emissionsgrænseværdier.</p> <p>Brændselstypewægtede emissionsgrænseværdien bestemmes ved at gange hver af de relevante emissionsgrænseværdier med den indfyrede termiske effekt for hver brændselstype og dividere resultatet af hver multiplikation med summen af bidragene til den indfyrede termiske effekt for samtlige brændselstyper.</p> <p>Sluttelig lægges de brændselsvægtede emissionsgrænseværdier sammen.</p>
MCP § 13 stk. 1 Emissionsgrænseværdier for spormetaller, nye kedelanlæg	Ja	<p>§ 13, stk. 1. Nye kedelanlæg, der anvender petroleumskoks, fuelolie eller orimulsion som brændsel, skal overholde emissionsgrænseværdierne for spormetaller i bilag 5.</p>
MCP §§ 37 og 39 Begrænsning af immisioner af luftforurenende stoffer, nye fyringsanlæg	Ja	<p>§ 37. Røggasser fra mellemstore fyringsanlæg skal opsamles og afledes igennem afkast.</p> <p>Stk. 2. Afkast fra mellemstore fyringsanlæg skal være dimensioneret, så fyringsanlæggenes samlede bidrag til tilstedeværelse af forurenende stoffer uden for virksomhedens skel overholder relevante B-værdier i bilag 7.</p> <p>Stk. 3. Hvis mellemstore fyringsanlæg er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en virksomhed, der ikke er omfattet af bilag 1 og 2 til bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, skal afkastene fra de mellemstore fyringsanlæg dimensioneres således, at virksomhedens samlede bidrag til tilstedeværelse af forurenende stoffer uden for virksomhedens skel overholder de relevante B-værdier i bilag 7.</p> <p>§ 39, stk. 4. Hvis der etableres nye mellemstore fyringsanlæg i tilknytning til et eller flere bestående mellemstore fyringsanlæg, så finder § 37 om B-værdier anvendelse for både nye og bestående mellemstore fyringsanlæg fra datoen fra idriftsættelse af de nye mellemstore fyringsanlæg.</p>

**Redegørelse:**

Der er ingen risiko for udledning af naturgas og egenproduceret biogas til jord og grundvand.



**Bilag**[Bilag 14 BTR trin 1-8 Nordic Sugar Nykøbing 17-01-2022.pdf](#)[Bilag 14a BTR 1 til 3 naturgas K11.docx](#)**Ikke-teknisk resume**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Nordic Sugar A/S i Nykøbing (NYK) er kategoriseret som en risikovirksomhed og omfattet af risikobekendtgørelsen (Bekendtgørelse nr. 372 af 25/04/2016 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer), da der på virksomheden oplagres og anvendes større mængder af svær fyringsolie. Siden NYK blev kategoriseret som risikovirksomhed, er anlægget til anvendelse af svovldioxid i trykbeholdere demonteret, der er ikke anvendt svovl i flydende tilstand i svovlovn de seneste tre år, stoppet med anvendelse af HFO i kedelhuset i slutningen af januar 2024 og inden for den næste måned, vil fabrikken anvende naturgas, som ledes til sukkerfabrikken via rørledninger. Flydende gas (LPG) blev anvendt senest i juli 2024 og anlægget lukkes. Som erstatning for svær fyringsolie som brændsel er det planen at anvende gasolie i nødsituation til kedel 6 og 7. Desuden fortsættes anvendelse af svær fyringsolie i Tørreriet i anlæg 1 til og med januar 2025.

Sukkerfabrikken vil nedbringe CO2 og andre luftemissioner. Derfor skal fabrikken brænde naturgas af i stedet for flydende gas. Det betyder, at brænderen udskiftes på kedel 11.

**VVM - Arealanvendelse**

UDFYLDT

Angiv det fremtidige samlede bebyggede m2 Ikke relevant, da kedelhuset til kedel 11 ikke ændres.

Angiv det fremtidige samlede befæstede areal m2 Ikke relevant, da kedelhuset til kedel 11 ikke ændres.

Angiv om der er behov for grundvandssænkning Nej

Hvis ja, angiv hvor mange m3 der er behov for at udpumpe Ikke relevant.

Angiv projektets samlede grundareal i ha eller m2 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i grundareal.

Angiv måleenhed ha eller m2 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i grundareal.

Angiv projektets samlede bebyggede areal i m2 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i grundareal.

Angiv projektets samlede befæstede areal i m2 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i grundareal.

Angiv projektets samlede bygningsmasse i m3 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i rumfang.

Angiv projektets maksimale bygningshøjde i m Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i højde..

Angiv om projektet berører flere kommune end beliggenhedskommunen

Eventuelle yderligere bemærkninger

**VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden**

UDFYLDT

Angiv anlægsperioden 14-30 dage

Angiv vandmængde i anlægsperioden Ingen

Angiv affaldstype og mængder i anlægsperioden Se VVM-screeningsskema punkt 4 og 6.

Angiv spildevandsmængde og type i anlægsperioden Se VVM-screeningsskema punkt 4 og 6.

Angiv håndtering af regnvand i anlægsperioden	Regnvand løber til eget interne spildevandsrens anlæg (jordbassiner i Noret).
Råstoffer – oplys om type og mængde i driftsfasen	<p><b>Råstof til og fra kedel 11</b></p> <p><u>Kapacitet input er ca.:</u></p> <p>Naturgas fra gasnettet: 650 m3 pr. time. Egenproduceret biogas: 650 m3 pr. time. Fødevand til fødevandspumper: Ca. 10-11 tons pr. time.</p> <p><u>Kapacitet output er ca.:</u></p> <p>Røggasmængde ca. 8.688,8 m3 pr. time angivet af leverandør. Standardvilkår: Grænseværdier for egenproduceret biogas er i den eksisterende miljøgodkendelse på:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- CO 100 mg/Nm3</li> <li>- NOx 100 mg/Nm3</li> </ul> <p>Hvilket er det maksimale output luftemissionsparametre.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ca. 10-11 ton damp.</li> </ul> <p>Luftemissionsparametre for naturgas angivet af leverandør:</p> <p>NOx&lt;80 mg/Nm3 (tør gas, 3% O2) CO&lt;40 mg/Nm3 (tør gas, 3% O2)</p>
Mellemprodukter – oplys om type og mængde i driftsfasen	<p>Der er ingen mellemprodukter, da naturgas føres ind i kedlen kontinuerligt, når der åbnes for ventilen.</p> <p>Så snart der dannes egenproduceret biogas, vil det umiddelbart efter brændes af i enten kedel 11 eller i kedel 8.</p>
Færdigvarer – oplys om type og mængde i driftsfasen	<p>Damp er "færdigvaren" for kedel 11. Der forventes en 10-11 ton produceret damp pr. time.</p> <p>Sukker er færdigvaren for fabrikken og ligger på ca. 200.000 ton årligt.</p>
Vand – mængde i driftsfasen	Se under punkt om "Råstof til og fra kedel 11"
Angiv håndtering af regnvand i driftsperioden	Regnvand ledes til nærmeste afløb og herfra til jorddeponiet, hvorfra det spildevandsrens inden det ledes til Guldborgsund.
Er der behov for belysning, som i aften og nattetimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne?	Nej
Hvis ja, angiv og begrund omfanget	
Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?	Nej
Eventuelle yderligere bemærkninger	

## VVM - Miljøforhold

UDFYLDT

Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj?	Ja
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger eller bekendtgørelser	Støjvejledninger. Se punkt 14 i VVM-screeningsskema for støjvejledninger.
Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
Vil det samlede anlæg, når projektet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja

Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen

Giver projektet anledning til lugtgener eller øgede lugtgener i anlægsperioden og/eller i driftsfasen? Nej

Hvis ja, angiv omfang og forventet udbredelse

Beskriv de påtænkte foranstaltninger med henblik på at undgå, forebygge eller begrænse væsentlige skadelige virkninger for miljøet Den eksisterende kedel 11 får udelukkende udskiftet en brænder til brænder der både kan afbrænde naturgas fra gasnettet og egenproduceret biogas. Det medfører ikke væsentlige ændringer, dog en anelse forbedring, da naturgas erstatter LPG.

Er projektet omfattet Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening? Ja

Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser. Miljøstyrelsens vejledning nr. 2/2001 (Luftvejledningen)

Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening? Ja

Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.

Vil det samlede anlæg kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening? Ja

Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.

Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener i anlægsperioden eller i driftsfasen? Nej

Hvis ja, angives omfang og forventet udbredelse.

Eventuelle yderligere bemærkninger

## VVM - Forhold til BREF

UDFYLDT

Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BREF-dokumenter? Nej

Hvis ja, angiv hvilke.

Vil anlægget kunne overholde de angivne BREF-dokumenter?

Hvis nej, angiv og begrund hvilke BREF-dokumenter, der ikke kan overholdes. Ikke relevant.

Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BAT-konklusioner? Nej

Vil anlægget kunne overholde de angivne BAT-konklusioner?

Hvis nej, angiv og begrund hvilke BAT-konklusioner, der ikke vil kunne overholdes. Ikke relevant.

Eventuelle yderligere bemærkninger

## VVM - Projektets placering

UDFYLDT

Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening? Nej

Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?	Ja
Hvis nej, angiv hvorfor.	
Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer?	Nej
Hvis ja, angiv hvilke	
Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?	Nej
Bemærkning til overstående	
Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?	Nej
Bemærkning til overstående	
Er projektet tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen?	Ja
Bemærkning til overstående	Kedlen og skorstenen er placeret i byzone, og er derfor ikke begrænset af kystnærhedszonen.
Forudsætter projektet rydning af skov?	Nej
Bemærkning til overstående	
Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag?	Nej
Bemærkning til overstående	
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3.	Se bilag 1 med VVM-screeningsskema.
Rummer § 3 området beskyttede arter? Angiv i givet fald hvilke.	Se bilag 1 med VVM-screeningsskema.
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område.	Se bilag 1 med VVM-screeningsskema.
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste Habitatområde.	Se bilag 1 med VVM-screeningsskema.
Vil projektet kunne overholde kvalitetskravene for vandområder og krav til udledning af forurenende stoffer til vandløb, søer eller havet?	
Bemærkning til overstående	Ikke relevant.
Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget som område med risiko for oversvømmelse.	Nej
Bemærkning til overstående	
Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikoområde for oversvømmelse?	Nej
Bemærkning til overstående	
Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandsinteresser?	Nej
Bemærkning til overstående	
Er der andre lignende anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte må forventes at kunne medføre en øget samlet påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)?	Nej

Bemærkning til overstående

Vil den forventede miljøpåvirkning kunne berøre nabolande? Nej

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Andre relevante oplysninger**

UDFYLDT

Redegørelse:**Øvrige forhold**

UDFYLDT

Redegørelse:**Angiv CVR og P-nummer** (Obligatorisk)

UDFYLDT

**CVR-nummer**

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

**P-nummer**

1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F**Fyringsanlæggets anlægstype** (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Hovedaktivitet**

Listepunkt MCP, Nyt mellemstort fyringsanlæg

Anvendelsesområde(r):

- Mellemstore kedelanlæg

**Oplysninger om listepunkt** (Obligatorisk)

UDFYLDT

Angiv en af følgende oplysninger

Hvis fyringsanlægget er omfattet af reglerne i § 82, stk. 1, så skal oplyse listepunktet for den virksomhed, som fyringsanlægget er teknisk forureningsmæssigt forbundet med

Andet listepunkt end 1.1 a og 1.1 b. Indtast listepunkt

Virksomhedens mellemstore fyringsanlæg er omfattet af anmeldeligt efter § 61, stk. 1, i MCP-bekendtgørelsen. (Bemærk, hvis virksomhedens hovedaktivitet er omfattet af listepunkt G 201 eller G 202, fx offentligt fjernvarme- eller kraftvarmeværk, så er virksomhedens mellemstore fyringsanlæg omfattet af anmelderegler efter § 61, stk. 1.)

Anlægget udgør en del af et stort energianlæg med listetypen 1.1.b (andet end kul og/eller orimulsion ).

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Anmelder og ejerforhold** (Obligatorisk)

UDFYLDT

Anmelders navn

Nordic Sugar A/S

Adresse	Edvard Thomsens Vej 10, 7., 2300 København S
Virksomhedens navn	Nordic Sugar A/S Nykøbing
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	1003073438
Eventuel bemærkning	
Kontaktperson	Hanne Lundsgaard
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F
Telefonnummer	+4529263377
Mailadresse	hanne.lundsgaard@nordzucker.com
Er der tale om flytbare anlæg	
Indsæt kontaktoplysninger på ejer	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

**Oversigtsplan af virksomhedens placering**  (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Redegørelse:****Bilag**[Bilag 3 Oversigtskort over Nordic Sugar Nykøbing inkl. nære omgivelser \(1\).docx](#)**Andre forurenende aktiviteter på virksomheden** (Obligatorisk)

UDFYLDT

Giv en kort beskrivelse af det mellemstore fyringsanlæg

Se uploaded bilag 1 med VVM-screening af kedel 11.

Beskriv eventuelle andre forurenende aktiviteter på virksomheden


**Forurenende aktiviteter:**

- Luftemissioner: Ud over kedel 11, forefindes to højtrykskedler kedel 6 og 7 samt en ny kedel 8.
- Luftemissioner: Tørreriets anlæg 1, 2, 3 og 4, som planlægges taget ud af drift efter kampagnen i januar 2025.
- Spildevand, som renses i eget renseanlæg, herunder jorddeponi på Hasselø Nor.
- Transporter ind og ud ad sukkerfabrikken.
- Jord og grundvand (BTR).
- Lugt.
- Støjende anlæg.
- Affaldsgenerering.

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Tegninger over virksomhedens indretning**  (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Bilag**[Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg.pdf](#)**Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast**  (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Bilag**[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg.pdf](#)**Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald**  (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Bilag**[Bilag 17a Oversigtstegning over placering af affaldscontainere.pdf](#)  
[Bilag 16a Oversigtstegning over kemikalieoplag3 NYK-3.15.2.9.7-A.pdf](#)  
[Bilag 16 Liste over kemikalieoplag version 7 NYK-3.15.2.9.7-A.docx](#)  
[Bilag 17 Liste over affaldscontainer april 2024.doc](#)  
[Bilag 15 Placering af oplag af råvarer og færdigvarer.docx](#)**Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer**  (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Bilag**[Bilag 8 Kort over Guldborgsund bassiner udledning 1 og 2.docx](#)  
[Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)**Oplysninger om råvarer og affald** (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Til kedel 11 er oplagret en palletank til trinatriumfosfat og en palletank til natriumhydroxid i kedelhuset for kedel 11.

Se øvrig beskrivelse i bilag 1 VVM-screeningsskema for kedel 11 punkt 4 og 6.

**Oplysninger om jord og grundvand**  (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Sukkerfabrikken har befæstet areal hvor der foregår produktion.

**Bilag**[Bilag 14 BTR trin 1-8 Nordic Sugar Nykøbing 17-01-2022.pdf](#)  
[Bilag 14a BTR 1 til 3 naturgas K11.docx](#)**Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter**  (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Redegørelse:****Bilag**[Bilag 12 NYK 2023 Ekstern støj årlig.pdf](#)

[Bilag 13 Teknisk økonomisk redegørelse for støjdæmpning A246615-07.pdf](#)**Oplysninger om bestående kedler** (Obligatorisk)

UDFYLDT

Eventuelle bemærkninger

NACE koder findes for kraftvarmeværker. Sukkerfabrikken fremstiller sukker og er ikke et kraftvarmeværk. NACE koden for fremsilling af sukker er derfor indsat under elproduktion. Dog er NACE koden indsat for varmeproduktion, selvom fabrikken ikke er forsyningsvirksomhed for kraftvarme.

**Indsæt oplysninger om mellemstore fyringsanlæg**

Anlægsnavn	Bemærkninger	Anlæggets driftform: Normal drift, nød anlæg eller spidslastanlæg
Kedel 8		1. Normal drift
Kedel 11		1. Normal drift

**Indsæt oplysninger om den eller de bestående kedler**

Anlægsnavn	Nominal indfyret termisk effekt (MW)	Dato for idriftsættelse af kedlen	Forventede årlige antal driftstimer	Den gennemsnitlige belastning ved brug
Kedel 8	22,8	23. september	3.000-3.600	80-100 %
Kedel 11	7,152	12. september	3.000-3.600	80-100 %

**Indsæt oplysninger om den eller de bestående kedler**

Anlægsnavn	Brændselstype I	Andel af brændselstype I (%)	Brændselstype II	Andel af brændselstype II (%)	Brændselstype III	Andel af brændselstype III (%)
Kedel 8	Naturgas	Variierende	Egenproduceret biogas	Variierende		
Kedel 11	Naturgas	Variierende	Egenproduceret biogas	Variierende		

**Indsæt NACE-koder for øvrige mellemstore fyringsanlæg**

Anlægsnavn	NACE-kode for elproduktion	NACE-kode for varmeproduktion
Kedel 11	Fremstilling af sukker: 108100.	353000
Kedel 8	Fremstilling af sukker: 108100.	353000

**Støvrensning på træfyrede anlæg med røggaskondensering**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Ikke relevant, da sukkerfabrikken ikke har træfyrede anlæg.

**Midlertidig lempelse af grænseværdien for støv**

UDFYLDT

Søges der om midlertidig lempelse af støvgrænseværdien?

Nej

Eventuelle bemærkninger

Ikke relevant, da sukkerfabrikken ikke anvender fast træbiomasse.

**Midlertidig lempelse af grænseværdien for SO<sub>2</sub>**

UDFYLDT

Søges der om midlertidig lempelse af emissionsgrænseværdien for SO<sub>2</sub>?

Eventuelle bemærkninger

Ikke relevant, da sukkerfabrikken ikke anvender halm som brændsel.



**Midlertidig lempelse af grænseværdien for NoX**

UDFYLDT

Skal der søges om midlertidig lempelse af emissionsgrænseværdien for NOx? Nej

Eventuelle bemærkninger

**Beregning af forureningsbidrag til luften**  (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Se uploaded bilag 11 og 11b.

**Bilag**[Bilag 11b OML N-depositionsberegning gasfyring 122-27864C.pdf](#)[Bilag 11 OML beregning for gasfyring 122-27864B.pdf](#)**Dispensation fra iltkrav**

UDFYLDT

Søges der om dispensation fra iltkravet i § 57? Nej

Beskriv hvorfor der søges om dispensation for iltkravet på mindst 4 % for biomassefyrede kedler, og vedlæg dokumentation for at kedlen kan overholde en emissionsgrænseværdi for dioxin på 0,1 ng I-TEQ/normal m<sup>3</sup> ved 6 % ilt og en emissionsgrænseværdi for PAH-stoffer på 0,007 mg benz[a]pyrenækvivalenter/normal m<sup>3</sup> ved 6 % ilt.

Ikke relevant, da anlægget har flydende biomasse (biogas).

**Dispensation fra støjkrav**

UDFYLDT

Søges der om dispensation fra støjkrav i § 53? Nej

Beskriv hvilke støjkrav der søges om dispensation fra, og begrund det ansøgte.

**Øvrige bemærkninger** 

UDFYLDT

**Redegørelse:**

En bemærkning til punktet "Oplysninger om bestående kedler":

Med hensyn til fordelingen af egenproduceret biogas og naturgas, vil det være varierende. I opstartsperioden af spildevandsanlægget dannes ikke meget metan, senere dannes der mere, og derfor vil andelen af hhv. naturgas og egenproduceret biogas variere. Efter kampagnen dannes der igen mindre biogasmængde.

**Bilag**[Bilag 7 Kedelanlæg 2024 nye grænseværdier.xlsx](#)**Fortrolighed**

IKKE UDFYLDT

**[Samlet oversigt over bilag](#)**

**Bilag for 1. indsendelse (30-08-2024)****Dokumentationskrav**[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

Ansøgning: Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

[Bilag 12 NYK 2023 Ekstern støj årlig.pdf](#)

Ansøgning: Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter

[Bilag 17 Liste over affaldscontainer april 2024.docx](#)

Ansøgning: Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

Ansøgning: Risikovirksomhed: Sikkerhedsdokumentation

Ansøgning: Er din virksomhed en risikovirksomhed?

[Bilag 14a BTR 1 til 3 naturgas K11.docx](#)

Ansøgning: Basistilstandsrapport

Ansøgning: Oplysninger om jord og grundvand

[Bilag 16 Liste over kemikalieoplag version 7 NYK-3.15.2.9.7-A.docx](#)

Ansøgning: Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 8 Kort over Guldborgsund bassiner udledning 1 og 2.docx](#)

Ansøgning: Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

[Bilag 7 Kedelanlæg 2024 nye grænseværdier.xlsx](#)

Ansøgning: Øvrige bemærkninger

[Bilag 17a Oversigtstegning over placering af affaldscontainere.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 11b OML N-depositionsregning gasfyring 122-27864C.pdf](#)

Ansøgning: Beregning af forureningsbidrag til luften

[Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger over virksomhedens indretning

[Bilag 11 OML beregning for gasfyring 122-27864B.pdf](#)

Ansøgning: Beregning af forureningsbidrag til luften

[Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

[Bilag 16a Oversigtstegning over kemikalieoplag3 NYK-3.15.2.9.7-A.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 15 Placering af oplag af råvarer og færdigvarer.docx](#)

Ansøgning: Tegninger med placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 14 BTR trin 1-8 Nordic Sugar Nykøbing 17-01-2022.pdf](#)

Ansøgning: Basistilstandsrapport

Ansøgning: Oplysninger om jord og grundvand

[Bilag 13 Teknisk økonomisk redegørelse for støjdæmpning A246615-07.pdf](#)

Ansøgning: Virksomhedens driftstid og støjende aktiviteter

[Bilag 3 Oversigtskort over Nordic Sugar Nykøbing inkl. nære omgivelser \(1\).docx](#)

Ansøgning: Oversigtsplan af virksomhedens placering

## Tidligere indsendelser

Der er ingen tidligere versioner

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

**BYG  
&  
MILJØ**

Miljøstyrelsen / Guldborgsund Kommune

## Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

**Fase:** Ansøgning**BOM-nummer:** MalD-2024-8641**Klassifikation:** Ingen klassifikationer**Indsendelse nr.:** 1 (30-08-2024 15:46)

### Projekt: Ansøgning om tillæg til kedel 11 - naturgas

**Ansøgningstyper:** Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed  
Anmeldelse af bestående mellemstort fyringsanlæg

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Nummer: 8916756**Matrikler:** Matrikel nr.: 648a, Ejerlav: Nykøbing F. Bygrunde

### Personer tilknyttet projektet

**Navn**Hanne Lundsgaard  
CVR: 29781834  
(Indsendt af)**Projektrettighed**

Projektejer

**Kontaktoplysninger**Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.  
hanne.lundsgaard@nordzucker.com  
+45 29263377

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

**CVR-nummer**

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

**P-nummer**

1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F

### Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn	Jesper Jeppesen
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Virksomhedens navn	Nordic Sugar A/S Nykøbing
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	1003073438
Bemærkning	
Kontaktperson	Hanne Lundsgaard
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Telefonnummer	+45 29263377
Mailadresse	hanne.lundsgaard@nordzucker.com
Er ejer forskellig fra ansøger?	Nej
Eventuelle yderligere bemærkninger	

### Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

(Obligatorisk)

UDFYLDT

**Hovedaktivitet**

Bilag 1, Listepunkt 6.4.b.ii.2, Andre aktiviteter., Drift af slagterier og Forarbejdning af animalske og vegetabiliske råstoffer, Behandling og forarbejdning råvarer , Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Oliemøller, sukkerfabrikker, kartoffelmelsfabrikker mm., Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Sukkerfabrikker.

**Biaktiviteter**

Ingen valgt

## Andre relevante oplysninger

UDFYLDT

### Redegørelse:

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

**BYG  
&  
MILJØ**

Miljøstyrelsen / Guldborgsund Kommune

## Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

**Fase:** Ansøgning**BOM-nummer:** MalD-2024-8641**Klassifikation:** Ingen klassifikationer**Indsendelse nr.:** 1 (30-08-2024 15:46)

### Projekt: Ansøgning om tillæg til kedel 11 - naturgas

**Ansøgningstyper:** Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed  
Anmeldelse af bestående mellemstort fyringsanlæg

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Nummer: 8916756**Matrikler:** Matrikel nr.: 648a, Ejerlav: Nykøbing F. Bygrunde

### Personer tilknyttet projektet

**Navn**Hanne Lundsgaard  
CVR: 29781834  
(Indsendt af)**Projektrettighed**

Projektejer

**Kontaktoplysninger**Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.  
hanne.lundsgaard@nordzucker.com  
+45 29263377

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

**CVR-nummer**

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

**P-nummer**

1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F

### Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn	Jesper Jeppesen
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Virksomhedens navn	Nordic Sugar A/S Nykøbing
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	1003073438
Bemærkning	
Kontaktperson	Hanne Lundsgaard
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Telefonnummer	+45 29263377
Mailadresse	hanne.lundsgaard@nordzucker.com
Er ejer forskellig fra ansøger?	Nej
Eventuelle yderligere bemærkninger	

### Forholdet til VVM

UDFYLDT

Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen	Nej
Hvis ja, angiv punktet på bilag 1	
Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen	Ja

Hvis ja, angiv punktet på bilag 2

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Beskriv det ansøgte projekt

UDFYLDT

### Redegørelse:

Nordic Sugar A/S Nykøbing ansøger om en særskilt tillægsgodkendelse til ombygning af kedel 11 med ny brænder og nyt brændsel. Brænderen skal udover den eksisterende fyring med egenproduceret biogas anvendes til fyring med naturgas fra gasnettet, som er et nyt brændsel for kedel 11.

Yderligere beskrivelse ses i VVM-screeningsskemaet.

## Er din virksomhed en risikovirksomhed?

UDFYLDT

Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen  Ja

Eventuelle yderligere bemærkninger

### Bilag

[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

## Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

UDFYLDT

### Bilag

[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg.pdf](#)

## VVM - Arealanvendelse

UDFYLDT

Angiv det fremtidige samlede bebyggede m2 Ikke relevant, da kedelhuset til kedel 11 ikke ændres.

Angiv det fremtidige samlede befæstede areal m2 Ikke relevant, da kedelhuset til kedel 11 ikke ændres.

Angiv om der er behov for grundvandssænkning Nej

Hvis ja, angiv hvor mange m3 der er behov for at udpumpe Ikke relevant.

Angiv projektets samlede grundareal i ha eller m2 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i grundareal.

Angiv måleenhed ha eller m2 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i grundareal.

Angiv projektets samlede bebyggede areal i m2 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i grundareal.

Angiv projektets samlede befæstede areal i m2 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i grundareal.

Angiv projektets samlede bygningsmasse i m3 Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i rumfang.

Angiv projektets maksimale bygningshøjde i m Ikke relevant, da der ikke sker en ændring i højde..

Angiv om projektet berører flere kommune end beliggenhedskommunen



Eventuelle yderligere bemærkninger

**VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden**

UDFYLDT

Angiv anlægsperioden	14-30 dage
Angiv vandmængde i anlægsperioden	Ingen
Angiv affaldstype og mængder i anlægsperioden	Se VVM-screeningsskema punkt 4 og 6.
Angiv spildevandsmængde og type i anlægsperioden	Se VVM-screeningsskema punkt 4 og 6.
Angiv håndtering af regnvand i anlægsperioden	Regnvand løber til eget interne spildevandsrensaneanlæg (jordbassiner i Noret).
Råstoffer – oplys om type og mængde i driftsfasen	<p><b>Råstof til og fra kedel 11</b></p> <p><u>Kapacitet input er ca.:</u></p> <p>Naturgas fra gasnettet: 650 m3 pr. time. Egenproduceret biogas: 650 m3 pr. time. Fødevand til fødevandspumper: Ca. 10-11 tons pr. time.</p> <p><u>Kapacitet output er ca.:</u></p> <p>Røggasmængde ca. 8.688,8 m3 pr. time angivet af leverandør. Standardvilkår: Grænseværdier for egenproduceret biogas er i den eksisterende miljøgodkendelse på: - CO 100 mg/Nm3 - NOx 100 mg/Nm3 Hvilket er det maksimale output luftemissionsparametre. - Ca. 10-11 ton damp. Luftemissionsparametre for naturgas angivet af leverandør: NOx&lt;80 mg/Nm3 (tør gas, 3% O2) CO&lt;40 mg/Nm3 (tør gas, 3% O2)</p>
Mellemprodukter – oplys om type og mængde i driftsfasen	<p>Der er ingen mellemprodukter, da naturgas føres ind i kedlen kontinuerligt, når der åbnes for ventilen.</p> <p>Så snart der dannes egenproduceret biogas, vil det umiddelbart efter brændes af i enten kedel 11 eller i kedel 8.</p>
Færdigvarer – oplys om type og mængde i driftsfasen	<p>Damp er "færdigvaren" for kedel 11. Der forventes en 10-11 ton produceret damp pr. time.</p> <p>Sukker er færdigvaren for fabrikken og ligger på ca. 200.000 ton årligt.</p>
Vand – mængde i driftsfasen	Se under punkt om "Råstof til og fra kedel 11"
Angiv håndtering af regnvand i driftsperioden	Regnvand ledes til nærmeste afløb og herfra til jorddeponiet, hvorfra det spildevandsrensens inden det ledes til Guldborgsund.
Er der behov for belysning, som i aften og nattetimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne?	Nej
Hvis ja, angiv og begrund omfanget	
Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?	Nej
Eventuelle yderligere bemærkninger	

**VVM - Miljøforhold**

UDFYLDT

Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj?	Ja
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger eller bekendtgørelser	Støjvejledninger. Se punkt 14 i VVM-screeningsskema for støjvejledninger.
Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
Vil det samlede anlæg, når projektet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
Giver projektet anledning til lugtgener eller øgede lugtgener i anlægsperioden og/eller i driftsfasen?	Nej
Hvis ja, angiv omfang og forventet udbredelse	
Beskriv de påtænkte foranstaltninger med henblik på at undgå, forebygge eller begrænse væsentlige skadelige virkninger for miljøet	Den eksisterende kedel 11 får udelukkende udskiftet en brænder til brænder der både kan afbrænde naturgas fra gasnettet og egenproduceret biogas. Det medfører ikke væsentlige ændringer, dog en anelse forbedring, da naturgas erstatter LPG.
Er projektet omfattet Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening?	Ja
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser.	Miljøstyrelsens vejledning nr. 2/2001 (Luftvejledningen)
Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	Ja
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.	
Vil det samlede anlæg kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	Ja
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.	
Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener i anlægsperioden eller i driftsfasen?	Nej
Hvis ja, angives omfang og forventet udbredelse.	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

**VVM - Forhold til BREF**

UDFYLDT

Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BREF-dokumenter?	Nej
Hvis ja, angiv hvilke.	
Vil anlægget kunne overholde de angivne BREF-dokumenter?	
Hvis nej, angiv og begrund hvilke BREF-dokumenter, der ikke kan overholdes.	Ikke relevant.

Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BAT-konklusioner? Nej

Vil anlægget kunne overholde de angivne BAT-konklusioner?  
Hvis nej, angiv og begrund hvilke BAT-konklusioner, der ikke vil kunne overholdes. Ikke relevant.

Eventuelle yderligere bemærkninger

## VVM - Projektets placering

UDFYLDT

Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening? Nej

Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål? Ja

Hvis nej, angiv hvorfor.

Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer? Nej

Hvis ja, angiv hvilke

Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer? Nej

Bemærkning til overstående

Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder? Nej

Bemærkning til overstående

Er projektet tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen? Ja

Bemærkning til overstående Kedlen og skorstenen er placeret i byzone, og er derfor ikke begrænset af kystnærhedszonen.

Forudsætter projektet rydning af skov? Nej

Bemærkning til overstående

Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag? Nej

Bemærkning til overstående

Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3. Se bilag 1 med VVM-screeningsskema.

Rummer § 3 området beskyttede arter? Angiv i givet fald hvilke. Se bilag 1 med VVM-screeningsskema.

Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område. Se bilag 1 med VVM-screeningsskema.

Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste Habitatområde. Se bilag 1 med VVM-screeningsskema.

Vil projektet kunne overholde kvalitetskravene for vandområder og krav til udledning af forurenende stoffer til vandløb, søer eller havet?

Bemærkning til overstående Ikke relevant.

Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget? Nej

som område med risiko for oversvømmelse.

Bemærkning til overstående

---

Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikoområde for oversvømmelse? Nej

Bemærkning til overstående

---

Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandsinteresser? Nej

Bemærkning til overstående

---

Er der andre lignende anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte må forventes at kunne medføre en øget samlet påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)? Nej

Bemærkning til overstående

---

Vil den forventede miljøpåvirkning kunne berøre nabolande? Nej

---

Eventuelle yderligere bemærkninger

---

## Andre relevante oplysninger

UDFYLDT

### Redegørelse:

.

## Bilag Vilkår

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Oplysninger om væsentlige miljøforhold

IKKE UDFYLDT

### Forslag til generelle vilkår

UDFYLDT

#### MCP § 46 Krav til driftsjournal, nye fyringsanlæg

**Type:** Branchekrav  
**VilkårsID:** VK0000001024  
**Version:** 9

#### Beskrivelse

§ 46. Driftslederen skal for hvert mellemstort fyringsanlæg føre driftsjournal over følgende:

- 1) Resultater af overvågningen af emissioner af SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv og CO, jf. §§ 20 og 31.
- 2) Oplysninger, der demonstrerer den effektive løbende drift af sekundært emissionsbegrænsende udstyr, jf. § 33.
- 3) Antal årlige driftstimer for mellemstore fyringsanlæg omfattet af §§ 10-12.
- 4) Typen og mængden af brændsel, der anvendes i fyringsanlægget.
- 5) Eventuelle driftsforstyrrelser eller svigt i det sekundære emissionsbegrænsende udstyr.
- 6) Tilfælde af manglende overholdelse og trufne foranstaltninger, jf. § 34.
- 7) Resultater af overvågningen af emissioner af spormetaller, jf. § 20, stk. 1, nr. 7.
- 8) Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger, gruber, mv., samt dato for eventuelle udbedringer af revner eller andre skader, jf. § 45.
- 9) Håndtering af affald fra forbrændingsprocessen.
- 10) Resultat af kvalitetssikring af AMS-udstyr for NO<sub>x</sub>, jf. § 30.
- 11) Det årlige antal driftstimer for mellemstore fyringsanlæg omfattet af § 29, stk. 2.

Stk. 2. Data og oplysninger i stk. 1 skal opbevares på virksomheden i mindst seks år.

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

#### Kommentar

De to mellemstore fyringsanlæg kedel 8 og 11 skal ikke have et AMS, da de er under 30 MW nominel indfyret effekt. Fyring med naturgas og/eller egenproduceret biogas forventes ikke at give emissioner af spormetaller og affald.

#### MCP §§ 60 og 69 Etablering og idriftsættelse, nye fyringsanlæg

**Type:** Branchekrav  
**VilkårsID:** VK0000001026  
**Version:** 5

#### Beskrivelse

§ 60, stk. 4. Anlægget må ikke etableres og sættes i drift, før tilsynsmyndigheden har meddelt anmelderen, at anlægget er registreret, jf. § 67, stk. 1.

§ 69. Bygge- og anlægsarbejder for nye fyringsanlæg og ændringer af nye og bestående fyringsanlæg må ikke påbegyndes, før tilsynsmyndigheden har meddelt, at det anmeldte er registreret.

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

**Kommentar**

Den eksisterende og gældende miljøgodkendelse indebærer at kedel 11 er idriftsat. Der er fortsat afbrænding af egenproduceret biogas. Der skal anvendes naturgas i stedet for LPG, derfor er der indsat ny brænder som en kombibrænder, der kan afbrænde både naturgas og egenproduceret biogas.

**MCP § 75 Opbevaring af meddelelse om registrering, nye fyringsanlæg**

**Type:** Branchekrav  
**VilkårsID:** VK0000001027  
**Version:** 4

**Beskrivelse**

§ 75. Driftslederen skal opbevare tilsynsmyndighedens meddelelser om registrering, jf. § 67, stk. 1, § 73, stk. 1, og § 74, stk. 1, afgørelser om skærpede eller supplerende krav eller dispensationer, jf. §§ 49, 50 og 53-57, og relaterede oplysninger.

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

**Kommentar**

Dette punkt skal afklares med MST.

**Forslag til vilkår til indretning og drift**

UDFYLDT

**MCP § 47 Driftsophør, for nye fyringsanlæg**

**Type:** Branchekrav  
**VilkårsID:** VK0000001009  
**Version:** 7

**Beskrivelse**

§ 47. Ved driftsophør af et mellemstort fyringsanlæg skal driftslederen forinden orientere tilsynsmyndigheden herom og træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand.

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

**MCP § 14 Opstart- og nedlukningsperioder, nye fyringsanlæg**

**Type:** Branchekrav  
**VilkårsID:** VK0000001018  
**Version:** 9

**Beskrivelse**

§ 14. Driftslederen sørger for, at opstarts- og nedlukningsperioderne for mellemstore fyringsanlæg holdes så korte som muligt.

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

**Kommentar**

Sukkerfabrikken bestræber sig på at opstarts- og nedlukningsperioderne er så korte som mulig.

**MCP §§ 40-45 Krav til indretning og drift, nye fyringsanlæg**

**Type:** Branchekrav  
**VilkårsID:** VK0000001025  
**Version:** 4

**Beskrivelse**

§ 40. Asken fra forbrænding af faste brændsler samt affald fra rensningsprocesser skal opbevares indendørs eller i tæt lukket beholder.

§ 41. Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket aftipningsgrube.

Stk. 2. Porte til aftipningshal eller aftipningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aftipning.

§ 42. Overjordiske tanke med fast tag, der er større end 50 m<sup>3</sup>, skal forsynes med tryk/vakuumentil, hvis de anvendes til opbevaring af dieselolie og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan undlades på eksisterende tanke, der ikke er konstrueret til varierende tryk.

Stk. 2. Tankens udvendige væg og tag skal være malet i en farve med en samlet strålerefleksionskoefficient på mindst 70 %.

Stk. 3. Tanke skal fyldes, så væsken strømmer ind under væskeoverfladen.

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

Stk. 2. 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.

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

§ 45. Driftslederen skal løbende og mindst én gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelser og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger herunder opsamlingskar, gruber, tankgrave og bassiner. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.

Vilkåret kan overholdes: Ja

## Forslag til vilkår for luftforurening

UDFYLDT

### MCP § 1 Emissionsgrænseværdier for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv og CO, nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav

VilkårsID: VK0000001014

Version: 13

#### Beskrivelse

§ 1. Denne bekendtgørelse finder anvendelse på

1) fyringsanlæg med en nominal indfyret termisk effekt på mere end eller lig med 1 MW og mindre end 50 MW (mellemstore fyringsanlæg), uanset hvilken brændselstype de anvender, og

2) en kombination af nye mellemstore fyringsanlæg i henhold til stk. 2, herunder en kombination, hvor den samlede nominelle indfyrede termiske effekt er på mere end eller lig med 50 MW, medmindre denne kombination udgør et fyringsanlæg, der er omfattet af bekendtgørelse om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg.

Stk. 2. En kombination af to eller flere nye mellemstore fyringsanlæg anses for at være ét enkelt mellemstort fyringsanlæg, og deres nominelle indfyrede termiske effekt betragtes under ét med henblik på beregningen af den samlede nominelle indfyrede termiske effekt, hvis

1) røggasserne fra sådanne mellemstore fyringsanlæg udledes gennem en fælles skorsten, eller

2) røggasserne fra sådanne mellemstore fyringsanlæg efter tilsynsmyndighedens vurdering og under hensyn til tekniske og økonomiske forhold kan udledes gennem en fælles skorsten.

Vilkåret kan overholdes: Ja

#### Kommentar

Den eksisterende kedel 11 har en eksisterende separat skorsten. Den nye kedel 8 krævede en højere skorsten, grundet sikring af overholdelse af B-værdien, se uploaded OML-beregning.

### MCP § 6 Emissionsgrænseværdier for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv og CO, nye kedelanlæg

Type: Branchekrav

VilkårsID: VK0000001015

Version: 10

#### Beskrivelse

§ 6. Fra den 20. december 2018 skal nye mellemstore fyringsanlæg overholde emissionsgrænseværdierne for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv og CO i bilag 2, jf. dog §§ 9 og 10.

#### MCP, bilag 2, tabel 1, Emissionsgrænseværdier for nye kedelanlæg (mg/normal m<sup>3</sup>)

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m<sup>3</sup>) for nye kedelanlæg. Alle emissionsgrænseværdier, som er fastsat i bekendtgørelsens bilag 1, defineres



ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa og efter korrektion for vanddampindhold i røggassen samt ved et standardiseret O<sub>2</sub>-indhold på: 1) 6 % for mellemstore fyringsanlæg, der fyres med fast brændsel. 2) 3 % for andre mellemstore fyringsanlæg end motorer og gasturbiner, der fyres med flydende og gasformigt brændsel (kedelanlæg). 3) 15 % for motorer og gasturbiner.

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	støv	CO
Fast biomasse	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	-	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	-	300	30	850
	> 20 MW	6 %	-	300	20	850
Halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Anden fast biomasse end fast træbiomasse og halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Andet fast brændsel	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	400	500	50	135
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	400	275	30	135
	> 20 MW	6 %	400	275	20	135
Gasolie	≥ 1 MW	3 %	-	180	-	165
Vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	180	50	165
	> 5 MW	3 %	350	180	20	165
Andet flydende brændsel end gasolie og vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	300	50	165
	> 5 MW	3 %	350	300	20	165
Naturgas	≥ 1 MW	3 %	-	100	-	125
Biogas	≥ 1 MW	3 %	100	105	-	125
Forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35	165	-	165
Andet gasformigt brændsel end naturgas, biogas og forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35 1)	200	-	130

1) 400 mg/normal m<sup>3</sup> for koksværksgas med lav brændværdi og 200 mg/normal m<sup>3</sup> for højovngas med lav brændværdi i jern- og stålindustrien.

Vilkåret kan overholdes: Ja

### MCP § 9 Emissionsgrænseværdier for blandede nye fyringsanlæg

Type: Branchekrav

VilkårsID: VK0000001016

Version: 14

### Beskrivelse

§ 9. For blandede mellemstore fyringsanlæg, der benytter to eller flere brændselstyper samtidigt, beregnes emissionsgrænseværdien for hvert forurenende stof som anført i bilag 2-4.

For nye mellemstore fyringsanlæg, der benytter to eller flere brændsler samtidigt, beregnes emissionsgrænseværdien ved at benytte relevante emissionsgrænseværdier for hver brændselstype og hvert forurenende stof i bilag 2, del 1, til at bestemme brændselsvægtede emissionsgrænseværdier.

Brændselstypewægtede emissionsgrænseværdien bestemmes ved at gange hver af de relevante emissionsgrænseværdier med den indfyrede termiske effekt for hver brændselstype og dividere resultatet af hver multiplikation med summen af bidragene til den indfyrede termiske effekt for samtlige brændselstyper.

Sluttelig lægges de brændselsvægtede emissionsgrænseværdier sammen.

### MCP, bilag 2, tabel 2, Emissionsgrænseværdier for nye motorer (mg/normal m<sup>3</sup>)

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	støv	CO
Gasolie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	-	190	-	190
	> 5 MW	15 %	-	115	-	190
Andet flydende brændsel end gasolie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	120	190	20	190
	> 5 MW	15 %	120	115	10	190
Naturgas	≥ 1 MW	15 %	-	95	-	190
Biogas	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	40	190	-	450
	> 5 MW	15 %	40	115	-	450

LPG	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	15	190	-	190
	> 5 MW	15 %	15	115	-	190
Forgasningsgas	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	15	190	-	1125
	> 5 MW	15 %	15	115	-	1125
Andet gasformig brændsel end naturgas, biogas, LPG og foprgasningsgas	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	15	190	-	1125
	> 5 MW	15 %	15	115	-	1125

**MCP, bilag 2, tabel 1, Emissionsgrænseværdier for nye kedelanlæg (mg/normal m3)**

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for nye kedelanlæg. Alle emissionsgrænseværdier, som er fastsat i bekendtgørelsens bilag 1, defineres ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa og efter korrektion for vanddampindhold i røggassen samt ved et standardiseret O2-indhold på: 1) 6 % for mellemstore fyringsanlæg, der fyres med fast brændsel. 2) 3 % for andre mellemstore fyringsanlæg end motorer og gasturbiner, der fyres med flydende og gasformigt brændsel (kedelanlæg). 3) 15 % for motorer og gasturbiner.

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO2	NOx	støv	CO
Fast biomasse	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	-	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	-	300	30	850
	> 20 MW	6 %	-	300	20	850
Halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Anden fast biomasse end fast træbiomasse og halm	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	200	500	50	850
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	200	300	30	850
	> 20 MW	6 %	200	300	20	850
Andet fast brændsel	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	6 %	400	500	50	135
	> 5 MW og ≤ 20 MW	6 %	400	275	30	135
	> 20 MW	6 %	400	275	20	135
Gasolie	≥ 1 MW	3 %	-	180	-	165
	> 5 MW	3 %	350	180	20	165
Vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	180	50	165
	> 5 MW	3 %	350	180	20	165
Andet flydende brændsel end gasolie og vegetabilsk olie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	3 %	350	300	50	165
	> 5 MW	3 %	350	300	20	165
Naturgas	≥ 1 MW	3 %	-	100	-	125
Biogas	≥ 1 MW	3 %	100	105	-	125
Forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35	165	-	165
Andet gasformig brændsel end naturgas, biogas og forgasningsgas	≥ 1 MW	3 %	35 1)	200	-	130

1) 400 mg/normal m3 for koksværksgas med lav brændværdi og 200 mg/normal m3 for højovngas med lav brændværdi i jern- og stålindustrien.

**MCP, bilag 2, tabel 3, Emissionsgrænseværdier for nye gasturbiner (mg/normal m3)**

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for nye gasturbiner. Alle emissionsgrænseværdier, som er fastsat i dette bilag, defineres ved en temperatur på 273,15 K, et tryk på 101,3 kPa og efter korrektion for vanddampindhold i røggassen samt ved et standardiseret O2-indhold på: 1) 6 % for mellemstore fyringsanlæg, der fyres med fast brændsel. 2) 3 % for andre mellemstore fyringsanlæg end motorer og gasturbiner, der fyres med flydende og gasformigt brændsel (kedelanlæg). 3) 15 % for motorer og gasturbiner.

Brændsel	Størrelse	Reference ilt %	SO2	NOx	støv	CO
Gasolie	≥ 1 MW	15 %	-	75	-	100
Andet flydende brændsel end gasolie	≥ 1 MW og ≤ 5 MW	15 %	120	75	20	100
	> 5 MW	15 %	120	75	10	100
Naturgas	≥ 1 MW	15 %	-	50	-	100
Biogas	≥ 1 MW	15 %	40	75	-	100
Andet gasformig brændsel end naturgas og biogas	≥ 1 MW	15 %	15	75	-	100

Vilkåret kan overholdes: Ja

**Kommentar**

Kedel 11 kan overholde emissionsgrænseværdier for nye kedelanlæg (mg/normal m3), selvom det ikke er et nyt kedelanlæg, men en eksisterende kedel. Den fortsætter med afbrænding af egenproduceret biogas. Det nye er at der i stedet for LPG skal brændes naturgas af, derfor installeres en ny brænder.

**MCP § 13 stk. 1 Emissionsgrænseværdier for spormetaller, nye kedelanlæg**

**Type:** Branchekrav  
**VilkårsID:** VK0000001017  
**Version:** 9

**Beskrivelse**

§ 13, stk. 1. Nye kedelanlæg, der anvender petroleumskoks, fuelolie eller orimulsion som brændsel, skal overholde emissionsgrænseværdierne for spormetaller i bilag 5.

**MCP, bilag 5, tabel 1, Emissionsgrænseværdier for spormetaller for nye kedelanlæg (mg/normal m3)**

Emissionsgrænseværdier (mg/normal m3) for spormetaller for kedelanlæg, der anvender petroleumskoks, fuelolie eller orimulsion som brændsel

	Størrelse (MW)	Reference ilt %	Hg	Cd	Σ Ni, V, Cr, Cu og Pb
Fuelolie og orimulsion	≥ 1MW	3 %	0,2	0,2	8
Petroleumskoks	≥ 1MW	6 %	0,1	0,1	7

Vilkåret kan overholdes: Ja

**Kommentar**

Se N-depositionsberegningsrapport. Den ligger som bilag.

**MCP §§ 37 og 39 Begrænsning af immisioner af luftforurenende stoffer, nye fyringsanlæg**

**Type:** Branchekrav  
**VilkårsID:** VK0000001022  
**Version:** 6

**Beskrivelse**

§ 37. Røggasser fra mellemstore fyringsanlæg skal opsamles og afledes igennem afkast.

Stk. 2. Afkast fra mellemstore fyringsanlæg skal være dimensioneret, så fyringsanlæggenes samlede bidrag til tilstedeværelse af forurenende stoffer uden for virksomhedens skel overholder relevante B-værdier i bilag 7.

Stk. 3. Hvis mellemstore fyringsanlæg er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en virksomhed, der ikke er omfattet af bilag 1 og 2 til bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, skal afkastene fra de mellemstore fyringsanlæg dimensioneres således, at virksomhedens samlede bidrag til tilstedeværelse af forurenende stoffer uden for virksomhedens skel overholder de relevante B-værdier i bilag 7.

§ 39, stk. 4. Hvis der etableres nye mellemstore fyringsanlæg i tilknytning til et eller flere bestående mellemstore fyringsanlæg, så finder § 37 om B-værdier anvendelse for både nye og bestående mellemstore fyringsanlæg fra datoen for idriftsættelse af de nye mellemstore fyringsanlæg.

**MCP, bilag 7, tabel 1, Relevante B-værdier afkast, for nye fyringsanlæg**

Relevante B-værdier afkast fra for fyringsanlæg

Stof	B-værdi
Støv	0,08 mg/m3 1)
NOx, for den del der foreligger som NO2	0,125 mg/m3
SO2	0,25 mg/m3
NH3	0,3 mg/m3
PAH	2,5 ng benz[a]pyren-ækvivalenter/m3
Formaldehyd 2)	0,01 mg/m3
HCl 3)	0,05 mg/m3
Hg 3)	0,0001 mg/m3
Ni 3)	0,0001 mg/m3
V 3)	0,0003 mg/m3
Cr 3)	0,001 mg/m3
Cu 3)	0,01 mg/m3
Pb 3)	0,0004 mg/m3

CO

1 mg/m<sup>3</sup>

1) B-værdien gælder for støv &lt; 10 µm. 2) Relevant for gasmotorer. 3) Relevant for kul- og fueloliefyrede anlæg.

**Vilkåret kan overholdes: Ja**

**Kommentar**

Kedel 11 er ikke en ny kedel. Den er eksisterende. Der skal fortsat afbrændes egenproduceret biogas i kedlen, som hidtil. Der skal som noget nyt anvendes naturgas i stedet for LPG, derfor er brænderen ny.

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

BYG  
&  
MILJØ

Miljøstyrelsen / Guldborgsund Kommune

## Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

CVR / RID: CVR:29781834-RID:26986679

Fase: Ansøgning

BOM-nummer: MaID-2024-8314

Klassifikation: Ingen klassifikationer

Indsendelse nr.: 1 (01-05-2024 19:40)

### Projekt: Mellemstort fyringsanlæg

Ansøgningstyper: VVM anmeldelse i forbindelse med miljøgodkendelse/anmeldelse  
Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

### Sted(er)

Ejendomme: BFE Nummer: 8916756

Matrikler: Matrikel nr.: 648a, Ejerlav: Nykøbing F. Bygrunde

### Personer tilknyttet projektet

Navn	Projektrettighed	Kontaktoplysninger
Hanne Lundsgaard (Indsendt af)	Projektejer	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F. hanne.lundsgaard@nordzucker.com +45 29263377

# Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

## Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

### CVR-nummer

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

### P-nummer

1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F

## Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn

Jesper Jeppesen

Adresse

Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.

Virksomhedens navn

Nordic Sugar A/S Nykøbing

Adresse

Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.

Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte

Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre

Bemærkning

Kontaktperson

Hanne Lundsgaard

Adresse


Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.

Telefonnummer

+45 29263377

Mailadresse

hanne.lundsgaard@nordzucker.com

 Er ejer forskellig fra ansøger?

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

(Obligatorisk)

UDFYLDT

### Hovedaktivitet

Bilag 1, Listepunkt 6.4.b.ii.2, Andre aktiviteter., Drift af slagterier og Forarbejdning af animalske og vegetabiliske råstoffer, Behandling og forarbejdning råvarer , Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Oliemøller, sukkerfabrikker, kartoffelmelsfabrikker mm., Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Sukkerfabrikker.

### Biaktiviteter

- Bilag 2, Listepunkt G 201, Kraft- og varmeproduktion, Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og

motoranlæg

Anvendelsesområde(r):

- Naturgas

## Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på

UDFYLDT

<input type="checkbox"/>	Nye oplysninger om virksomhedens art (type og status)?	Ja
<input type="checkbox"/>	Nye oplysninger om forholdet til VVM	Ja
<input type="checkbox"/>	Bygningsmæssige ændringer, tidspunkter for bygge- og anlægsarbejder, driftsstart og planlagte ændringer i fremtiden?	Nej
<input type="checkbox"/>	Ændringer til oversigtsplan og driftstid?	Nej
<input type="checkbox"/>	Skal der indsendes nyt tegningsmateriale?	Ja
<input type="checkbox"/>	Nye oplysninger om virksomhedens produktion?	Ja
<input type="checkbox"/>	Nye oplysninger om bedst tilgængelige teknik (BAT)?	Ja
<input type="checkbox"/>	Ændring i forhold til udledning til luft?	Ja
<input type="checkbox"/>	Ændring i forhold til spildevand?	Ja
<input type="checkbox"/>	Ændring i forhold til støj?	Ja
<input type="checkbox"/>	Ændring i forhold til affald?	Nej
<input type="checkbox"/>	Ændring i forhold til forurening af jord og grundvand?	Ja
<input type="checkbox"/>	Ændring af forslag til vilkår om egenkontrol?	Nej
<input type="checkbox"/>	Nye oplysninger om driftsforstyrrelser og uheld?	Nej
<input type="checkbox"/>	Nye oplysninger om virksomhedens ophør?	Nej
<input type="checkbox"/>	Ændringer til det Ikke-teknisk resumé?	Nej

## Forholdet til VVM

UDFYLDT

Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen Nej

Hvis ja, angiv punktet på bilag 1

Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen Ja

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Bilag**[Bilag 1 VVM screeningsskema for ny K8.docx](#)**Oplysninger om væsentlige miljøforhold****IKKE UDFYLDT**

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår	
G 201 - 11.2 Beskrivelse af de væsentligste miljøforhold	Vilkåret kan ikke besvares	<b>Væsentligste miljøforhold</b>	<b>Kilder til forurening eller gene</b>
		Luftforurening	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Anlæg, der fyrer med biomasseaffald: Støv, CO, PAH, NOx og lugtstoffer.</li> <li>– Gasmotorer, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO, NOx, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li> <li>– Gasmotorer, der fyrer med biogas: CO, NOx, UHC, SO2, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li> <li>– Gasturbiner, der fyrer med biogas: CO, NOx og SO2.</li> <li>– Gasturbiner, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO og NOx.</li> <li>– Motorer, der fyrer med olieholdige brændsler: CO, NOx, UHC, SO2, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li> <li>– Kedler, der fyrer med naturgas eller LPG: CO og NOx.</li> <li>– Kedler, der fyrer med gasolie eller vegetabilsk olie: Støv, CO og NOx.</li> <li>– Kedler, der fyrer med fuelolie: Støv, SO2, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.</li> <li>– Kedler, der fyrer med kul: Støv, SO2, HCl, HF, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.</li> </ul>
		Støj	– Støj fra rumudsugning, skorstene og transportaktiviteter og fra anlæggene.
		Affald	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Fra kedler, der fyrer med biomasseaffald og kul, fremkommer bundaske og fra røggasrensingsanlæg flyveaske, mens de andre brændsler giver lidt aske og sod ved rensning.</li> <li>– Slam fra røggaskondenseringsanlæg, scrubberanlæg eller varmevekslere kan indeholde tungmetaller og PAH-forbindelser.</li> <li>– Spildolie fra gasmotorer.</li> <li>– Oliefiltre og luftfiltre fra gasmotorer</li> </ul>
		Spildevand	<ul style="list-style-type: none"> <li>– I anlæg, der fyrer med vådt brændsel som f.eks. skovflis, renses røggassen ofte i en våd-scrubber. Scrubbervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da røggaskondenseringsanlæg er vandproducerende.</li> <li>– Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet.</li> <li>– Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af røggasser fra gasmotorer.</li> <li>– Spildevand i forbindelse med regenerering af ionbyttere på</li> </ul>



		spædevandet. – Vaskevand fra vask af gasturbinens kompressor.
	Risiko for jord, grundvand eller overflade- vand	– Opbevaring af smøreolie, fuelolie og andre fyringsolier. – Oplag af kul og andet fast brændsel. – Opbevaring af affald.

## Beskriv det ansøgte projekt


UDFYLDT

### Redegørelse:

Kedel 4 og 5 udskiftes med en ny og mere energieffektiv kedel. Se beskrivelser i vedhæftet VVM-screeningskema for K8.

## Er din virksomhed en risikovirksomhed?

UDFYLDT

 Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen

Ja


Eventuelle yderligere bemærkninger

### Bilag

[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

## Midlertidige aktiviteter

UDFYLDT

 Er det ansøgte projekt midlertidigt

Nej

Angiv ophørsdato

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Oversigtsplan af virksomhedens placering

UDFYLDT

### Bilag

[Bilag 3 Oversigtskort over Nordic Sugar Nykøbing inkl. nære omgivelser \(1\).docx](#)

## Tegninger over virksomhedens indretning

UDFYLDT

### Bilag

[Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg.pdf](#)

## Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug

UDFYLDT

### Redegørelse:

Se punkt 5 i vedhæftet bilag 1 VVM-screeningskema for ny K8.

## Virksomhedens procesforløb

UDFYLDT

### Redegørelse:

Beskrivelsen af processen herunder har fokus på energiforbruget i sukkerproduktionsprocessen.

Sukkerfabrikkens primære formål er at producere sukker af sukkerroer. Det sker i den årlige sukkerroekampagne, der typisk starter midt i september og slutter i januar. I mellemkampagnen (typisk februar til midt september) produceres der ikke sukker. Dog anvendes der energi til pakkeri m.m.

Sukkerroerne leveres til fabrikkens roeplads, hvorfra de føres ind i roevasken, hvor roerne renses, og sten, ukrudt m.m. frasorteres. De rene roer føres med transportbånd til fabriksbygningen, hvor de snittes, og bringes i kontakt med ca. 70 grader varmt vand. Når det varme vand har trukket sukkeret ud af roerne, anvendes det tilbageværende roepulp til dyrefoder, i forarbejdet form som foderpiller eller som biomasse til biogas. Sukkersaften renses vha. læsket kalk, inddampes ved ca. 130 grader Celsius, krystalliseres og centrifugeres. Fordampning, krystallisering og centrifugering sker i flere trin, og resulterer i hvidt sukker og restproduktet melasse, som bl.a. tilsættes foderpiller og HP-pulp. Dermed resulterer sukkerroeforarbejdningen i hovedkomponenterne: Sukker, melasse, presset roepulp og foderpiller. Et restprodukt fra saftrensningen er jordforbedringsproduktet Carbokalk.

Sukkeret opbevares i siloer som kræver energi til konditionering af sukker, så det forbliver løst og ikke klumper sammen.

### Bilag

[Bilag 5 Procesdiagram.pdf](#)

## Oplysninger om energianlæg

UDFYLDT

### Brændselstype og effekt

Indsæt tekst	Navn/type	Maksimal indfyret effekt	Noter enhed (MW eller kW)	Brændselstype 1	Brændselstype 2	Brændselstype 3
Energianlæg 1	Kedel 8	22,8	MW	Naturgas	Egenproduceret biogas	Ny kedel erstatter kedel 4 og 5.
Energianlæg 2	Kedel 4	12	MW	Svær fyringsole	Egenproduceret biogas	Kedel 4 demonteres ved rør. K8 erstatter K4 og K5.
Energianlæg 3	Kedel 5	22,5	MW	Svær fyringsolie		Kedel 5 fjernes. K8 erstatter K4 og K5.
Energianlæg 4	Kedel 6	29,92	MW	Naturgas		Eksisterende kedel 6 på 33,5 MW ombygges og planlægges at have en effekt på 29,92 MW, dvs. ombygningen medfører lavere effekt.
Energianlæg 5	Kedel 7	29,8	MW	Naturgas		Eksisterende kedel 7 på 40 MW ombygges og planlægges at blive 29,8 MW, dvs. ombygningen medfører lavere effekt.
Energianlæg 6						

### Bilag

[Bilag 7 Kedel 8 og skorsten med lyddæmper.docx](#)

[Bilag 6 Oversigtstegning K8 og skorstens markering.pdf](#)

## Driftsforstyrrelser og uheld

UDFYLDT

### Redegørelse:

Driftsforstyrrelser har f.eks. været, at kedlerne er gået ud af drift typisk som følge af strømudfald. Det har ikke medført væsentlig øget forurening, men dog forøget når kedlerne startes op på ny.

## Kraftvarmeproduktion - oplysninger om energianlæg

UDFYLDT

Beskriv hvordan I oplagerer de forskellige brændselstyper I har oplyst om herover

Den samlede indfyrede effekt til K8 er 22,8 MW, og planen er, at der skal anvendes gas (blandet opgraderet naturgas og bionaturgas) som brændsel.

Der sker ingen oplagring af gas i tanke.

Planen er at naturgasledningen deles i to rør, der hvor ledningen kommer ind i kedelhuset. I kampagnen er disse to rør åbne. Den ene rør leder gas til K8 og det andet til K6 og K7.

I mellemkampagnen er det planen at lukke for gastilførsel, der hvor gas kommer ind i kedelhuset frem til kedel 6 og 7. Og gasledningen fyldes med nitrogen for at øge sikkerheden mod gaslækage. Røret til K8 vil stadig være i drift, idet K8 forventes at fungere som sommerkedel.

Beskriv hvor store mængder af de enkelte brændselstyper I typisk oplagerer

Se vedhæftet VVM-screening punkt 6 om smørefedt. Det er dog en typisk anvendt mængde for hele kedelhuset. Den nøjagtige mængde der forventes anvendt til K8 er ikke kendt endnu.

Beskriv hvor store mængder af øvrige hjælpestoffer, der bruges i anlæggene

Et bud er, hvad der er anvendt det seneste år:

Trinatriumfosfat: 2.300 kg for det eksisterende kedelhus.

Natriumhydroxid 27,65 %: 3.900 kg for det eksisterende kedelhus.

Smørefedt/smøreolie: Maksimalt 200 kg smørefedt i det eksisterende kedelhus. Leverandøren af K8 angiver en spray med smøreolie og en patron med fedt (ca. 400 g) årligt.

Eventuelle yderligere bemærkninger.

## Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)

UDFYLDT

### Redegørelse:

Den nye Kedel 8 er en energieffektiv kedel, som skal erstatte to ældre, mindre energieffektive kedler, K4 og K5. Den samlede effekt falder, se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningskema for ny K8.

Economiser installeres for at sikre udnyttelse af den sidste del af røggassens varme i kedlen til at opvarme det indkommende fødevand. Den er en af de anlæg i et dampkraftværk, som bidrager til at "økonomisere" med brændslets energiindhold.

Der installeres LowNOx anlæg for at reducere NOx emissionerne.

Det er muligt at genanvende dele af kedlen, når den om mange år skal bortskaffes.

Det er en mere energieffektiv kedel end de to eksisterende, den erstatter, der udledes færre luft emissioner, dvs. støv og SO<sub>2</sub> og mindre mængder af NO<sub>x</sub> og CO. Se i øvrigt beskrivelsen og punkt 5 i det vedhæftede VVM-screeningskema.

Der forventes færre uheld, da kedlen er ny. Ibrugtagning forventes til test eventuelt allerede i juli.

Kedlen er ny, og har derfor den bedste tilgængelige teknologi, hvilket bl.a. ses af energieffektiviteten.

Der anvendes fødevand til kedlens produktion af damp. Øvrige forbrug er beskrevet i punkt 6 i det vedhæftede VVM-screeningskema.

Affaldsmængden forventes at være lav (smørefedt), og anvendelse af farlige stoffer er i mindre mængder, og de håndteres efter gældende regler.

## Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)

UDFYLDT

Energi, vand og råvareforbrug

Nordic Sugar A/S Nykøbing har anvendt svær fyringsolie i kedel 4 og 5 og desuden en mindre mængde egenproduceret biogas i kedel 4. Der vil blive anvendt naturgas og egenproduceret biogas i kedel 8, hvilket har en væsentligt mindre miljøeffekt end svær fyringsolie. Kedel 4 og 5 har samlet en højere maksimal indfyret termisk effekt end den nye kedel 8, som er mere energieffektiv. Se i øvrigt om vand i punkt 5 og gasforbrug under projektbeskrivelse i det vedhæftede bilag 1 VVM-screeningskema

for ny K8.

Affaldsforebyggelse og fremme af nyttiggørelse	Se håndtering af affald i punkt 4 og 6 i det vedhæftede bilag 1 VVM-screeningskema for ny K8. Affald fra smørefedt nyttiggøres via affaldshåndteringsfirma.
Emissioner til luft, herunder lugt	Der forventes ingen lugtgener fra afbrænding af gas. Emissioner til luft reduceres, hvilket fremgår af de eksisterende grænseværdier, som er væsentligt højere for svær fyringsolie end for gas. Se i øvrigt under projektbeskrivelse og punkt 19 i det vedhæftede bilag 1 VVM-screeningskema for ny K8. Bedste tilgængelige teknologi anvendes i form af lowNOx og economiser.
Emissioner til vand	Se punkt 6 i det vedhæftede bilag 1 VVM-screeningskema for ny K8.
Støj	Cowi har udført støjberegninger, der viser, at installation af skorsten til ny kedel 8 ikke indebærer forøgelse af støj. Kedel 8 erstatter kedel 4 og kedel 5. De to kedler der nedlægges må have medført mere støj end den nye kedel 8 forventes at gøre, da der er mindre luft flow.
Emissioner til jord og grundvand	Se beskrivelse i punkt 4 og 6 i det vedhæftede bilag 1 VVM-screeningskema for ny K8.
Hvis der anvendes stoffer, som er optaget på "Listen over uønskede stoffer", skal der redegøres for, hvorfor disse stoffer ikke kan substitueres.	Ud af 75 kemikalier, findes ni kemikalier på LOUS listen. Af de ni findes tre, der kan undværes. Optileb (flere typer) kan ikke erstattes, da vi risikerer, at lejerne brænder af. Nickel Anti-seize (sølvpasta) kan ikke erstattes, da det er vigtigt, at kemikaliet kan tåle over 1000 °C. Det samme gør sig gældende for RTD Compound, da skærepastaen anvendes til krævende metalbearbejdnings.

## Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold

UDFYLDT

Navn på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold	Jesper Jeppesen
Angiv evt. stillingsbetegnelse på kontaktperson/ansvarlig	Fabriksdirektør
Telefonnummer på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold	29263388
Angiv evt. mailadresse	jesper.jeppesen@nordzucker.com
Eventuelle yderligere bemærkninger	Nordic Sugar A/S Nykøbing afleverede et sikkerhedsdokument til Miljøstyrelsen i 2019. Den øverste ansvarlige for risikoforhold er fabriksdirektøren Jesper Jeppesen. Kontaktperson er miljøchef Hanne Lundsgaard.

## Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer

UDFYLDT

Oplysninger om farlige stoffer eller kategorier af farlige stoffer			
Stofnavn/kategori	Cas nummer	Årlig mængde (kg/år)	Bemærkninger
Svær fyringsolie	68476-33-5	22.432.733	Ikke relevant for kedler i kedelhus, da det udgår. Dog planlægges svær fyringsolie anvendt i Tørreriet.
Svovldioxid	7446-09-5	0	Har ikke været anvendt i de seneste tre kampagner (beholdning på ca. 12 ton flydende svovl).
Biogas	Egenproduceret	4127	Drift med biogas fortsætter og det vil være i kedel 8 og kedel 11.
LPG	74-98-6	873.240	Er fortsat i drift.

## Risikovirksomhed: Risiko aktivitet

UDFYLDT

### Redegørelse:

Der etableres en gasledning fra Hegnetvej med en MR-station via Prinsholmsvej til ventilstationen på sukkerfabrikken (Evida) og herfra til kedelhuset i Nordic Sugar Nykøbing (se tilladelse J.nr. 2023-77968 den 12. januar 2024).

Evida nedgraver gasledningen frem til ventilstationen.

Nordic Sugar har etableret gasledningen fra ventilstationen i eksisterende rørbroer op til 8,9 meter over befæstet terræn. Beregning viser, at der kun er ca. 73 kg metan i ca. 71 meter rørledning. Længden på rørledninger fra ydermur til hver af de tre kedler kendes endnu ikke.

## Risikovirksomhed: Oplysninger om virksomhedens nærmeste omgivelser

UDFYLDT

### Redegørelse:

Der har været en lokalplan i høring for Nykøbing Falster Havn for den sydlige del og den midterste del i høring vedrørende den fremtidige anvendelse af havnen.

I høringssvar til Guldborgsund Kommune har Nordic Sugar A/S Nykøbing oktober 2023 og februar 2024 gjort opmærksom på, at vi er en risikovirksomhed med de risici, der er i forbindelse hermed. Nordic Sugar har ligeledes kommenteret planerne for havnen til kommuneplanen i maj 2019. Høringssvarene kan eftersendes til MST, i tilfælde det ønskes.

## Risikovirksomhed: Sikkerhedsdokumentation

UDFYLDT

### Redegørelse:

Nordic Sugar A/S Nykøbing er underlagt risikobekendtgørelsen kolonne 2 og har derfor udarbejdet et sikkerhedsdokument. Se vedhæftet bilag 2 sikkerhedsdokument.

Gasmængden i gasledningen giver ikke grundlag for at fabrikken overgår fra kolonne 2 til kolonne 3.

## Risikovirksomhed: Ikke-teknisk resumé for risikoforhold

UDFYLDT

### Redegørelse:

Nordic Sugar A/S i Nykøbing (NYK) er kategoriseret som en risikovirksomhed og omfattet af risikobekendtgørelsen (Bekendtgørelse nr. 372 af 25/04/2016 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer), da der på virksomheden oplagres og anvendes større mængder af svær fyringsolie.

Siden NYK blev kategoriseret som risikovirksomhed, er anlægget til anvendelse af svovldioxid i trykbeholdere demonteret, har ikke anvendt svovl i flydende tilstand i svovlovn de seneste tre år, stopper med anvendelse af HFO i kedelhuset og inden for det næste halve år (evt. 8 mdr.), vil vi anvende naturgas, som ledes til sukkerfabrikken via rørledninger. LPG forventes anvendt til september 2024. Som erstatning for HFO som brændsel er det planen at anvende gasolie i nødsituation til kedel 6 og 7. Desuden at fortsætte anvendelse af HFO i Tørreriet i anlæg 1 til 2025.

## Forslag til generelle vilkår

UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 1	Ja	Ved driftsophør skal virksomheden forinden orientere tilsynsmyndigheden herom og træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 2	Ja	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.

## Forslag til vilkår til indretning og drift

UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 3	Ja	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.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 4	Vilkåret kan ikke besvares	[Godkendelsesmyndigheden fastsætter vilkår om afkasthøjder. ]
G 201 - 11.4 Standardvilkår 5	Ikke relevant	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 end 5 MW.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 6	Ikke relevant	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.

## Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast



UDFYLDT

### Bilag

[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg.pdf](#)

## Luftudledning fra hvert afkast

UDFYLDT

### Redegørelse:

Afkast der beskrives er fra fyringsanlæg, dvs. hovedskorstenen, kedel 11 og de to tørreriskorstene. De er tilsendt MST i årsrapporter og målerapporter. En sammenstilling af disse fire eftersendes.

## Emission fra diffuse kilder

UDFYLDT

### Redegørelse:

Luftemission i afkast fra kedler og fyringsanlæg er ikke diffuse.

## Emission der afviger fra normal drift

UDFYLDT

### Redegørelse:

I opstarts- og nedlukningsperioden for kedlerne sker der typisk stigninger i emissioner. Det sker ligeledes i forbindelse med ustabil drift, så f.eks. mistet elforsyning til sukkerfabrikken.

For hver kampagne er der en opstarts- og nedlukningsperiode, det er en fast frekvens. Der er ingen fast frekvens for, at kedlerne utilsigtet går ud af drift og i situationen forsøges hurtigst muligt at genoprette driften.

## Beregning af afkasthøjder

UDFYLDT

### Redegørelse:

Force Technology har beregnet højde for en skorsten hvor der fyres med hhv. gas og med gasolie. Fyring med gasolie er worst case og det angiver en skorsten på 34 meters højde. Se vedhæftet bilag 4.

### Bilag

[Bilag 11a OML beregning for gasfyring 122-27864B.pdf](#)

[Bilag 11 OML beregning af K8 skorstenshøjde 122-27864A.pdf](#)

## Luftafkast fra kraftproducerende anlæg

UDFYLDT

Vedhæft beregninger af afkast/skorstenshøjder for hvert afkast

Se vedhæftet bilag 4 og 5.

For hvert afkast angives det stof, der er dimensionerende for afkasthøjden

Force Technology har angivet en højde på 34 meter for en skorsten, hvor fyring er med gasolie.

Hvis der fyres med biomasseaffald skal det oplyses, om der er etableret støvrening

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Forslag til vilkår for luftforurening

UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 7	Ja	De enkelte kedelanlæg skal overholde de respektive emissionsgrænseværdier, der er anført i tabel 1.

## Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer


UDFYLDT

### Bilag


[Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)

## Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til

UDFYLDT

 Er der spildevand, der skal afledes til kloaksystemet? Nej

 Er der spildevand, der udledes direkte til vandløb, søer, havet? Nej

 Er der spildevand, der afledes på en anden måde? Ja

Angiv hvilken anden afledningsform der benyttes

Spildevandet sendes til eget interne spildevandsrens anlæg.

 Afledes der kølevand fra virksomheden? Ja

Eventuelle yderligere bemærkninger

Oplys om alle spildevandstypers oprindelse	<p>I det følgende beskrives den samlede mængde af overfladevand og processpildevand fra fabrikken som ledes til bassinerne i jorddeponiet i Hasselø Nor.</p> <p>I jordbassinerne sedimenterer jord stammende fra vask af sukkerroer. Når vandet er klaret ledes det tilbage til sukkerfabrikken anaerobe rensesanlæg, hvor der sker hydrolyse, dvs. nedbrydning af organisk materiale til små organiske syrer til metangas som afbrændes umiddelbart efter dannelsen.</p> <p>Herefter føres spildevandet tilbage til Hasselø Nor til det aerobe rensesanlæg, hvor der vha. ilt nedbrydes ammoniak/ammonium til frit nitrogen.</p> <p>Husspildevand eller som det benævnes i sukkerfabrikken, sanitært spildevand ledes til Guldborgsund Forsynings rensesanlæg.</p> <p>Kølevand beskrives i et afsnit senere.</p> <p>Fra kedel 8 udledes bundblæsningsvand, se punkt 6 i bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.</p>
Oplys om maksimal mængde af spildevand afledt pr. døgn og pr. år	<p>Nedenstående mængder er baseret på data for fem år fra 2018-22.</p> <p><b>Maksimal mængde spildevand:</b></p> <p><u>Processpildevand, udledning 1:</u> 875.003 m3 pr. år. Der er tidligere set en maksimal mængde på 1.007.824 m3 pr. år. 8.867 m3 pr. døgn. Der er tidligere set en maksimal mængde på 9.478 m3 pr. døgn.</p> <p><u>Kølevand, udledning 2:</u> 4.660.534 m3 pr. år. 37.194 m3 pr. døgn. Der er tidligere set en maksimal mængde på 38.013 m3 pr. døgn.</p> <p><u>Sanitært spildevand:</u> 9.654 m3 pr. år (ledes til Guldborgsund Forsynings spildevandsanlæg).</p>
Oplys om variationen i afledningen over døgn, uge, måned eller år.	<p>For ovenstående er variationen i afledningen af flow pr. år:</p> <p>Processpildevand, udledning 1: 594.146 til 875.003 m3 pr. år. Kølevand, udledning 2: 3.218.172 til 4.660.534 m3 pr. år. Sanitært spildevand: 5.288 til 9.654 m3 pr. år. Ovenstående er gennemsnit for fem år fra 2018-22.</p>
Angiv spildevandets temperatur	Det er forskelligt afhængigt af afledningstyper. Se under afsnit "Eventuelle yderligere bemærkninger".
Angiv spildevandets pH-værdi	Det er forskelligt afhængigt af afledningstyper. Se under afsnit "Eventuelle yderligere bemærkninger".
Oplys om eventuelle mikroorganismer	Ikke relevant
Angiv kapaciteten af rensesforanstaltninger.	
Beskriv rensningsmetoder og rensningsgrad.	<p>Se beskrivelse af rensningsmetoder under punktet om "Oplys om alle spildevandstypers oprindelse."</p> <p>Rensningsgrad for processpildevand: TN: Ca. 87 % (2021-22) Ammonium/ammoniak: Ca. 62 % omdannelse (2021-22)</p>
	<p><u>Temperaturer i afledning:</u> Processpildevand, udledning 1: Fra 1,4 til 11,7 °C. Kølevand, udledning 2: Fra 3,1 til 42,7 °C. Ovenstående er gennemsnit for fem år fra 2018-22.</p>



Eventuelle yderligere bemærkninger

**pH i afledning:**

Processpildevand, udledning 1: Minimum 7,6.

Processpildevand, udledning 1: Maksimum 8,4.

Kølevand, udledning 2: Minimum 7,2.

Kølevand, udledning 2: Maksimum 8,2.

Ovenstående er gennemsnit for fem år fra 2018-22.

**Bilag**

[Bilag 8 Kort over Guldborgsund bassiner udledning 1 og 2.docx](#)

**Spildevand: Anden afledning af spildevand, indholdsstoffer**

UDFYLDT

**Oplysninger om indholdsstoffer i spildevand**

Stofnavn	Gennemsnitlig koncentration (mg/l)	Årlig mængde (kg/år)	Bemærkninger
COD	64,06	248.019	Kølevand: Gennemsnit over fem år.
Total kvælstof	3,22	12.033	Kølevand: Gennemsnit over fem år.
Total fosfor	0,019	77,1	Kølevand: Gennemsnit over fem år.
BI5 (mod)	2,84	10.976	Kølevand: Gennemsnit over fem år.

**Spildevand: Afledning af kølevand**

UDFYLDT

Angiv kølevandets temperatur

Kølevand, udledning 2: Fra 3,1 til 42,7 grader C

Beskriv variationen over døgn, uge, måned eller år

Kølevandets temperatur varierer fra september til januar. Variationen er fra 3,1 til 42,7 grader C. Den variation er over en periode på fem år fra 2018 til 2022. Der er set værdier op til 53,9 °C og ned til 3,1 °C. De 3,1 °C kan være noget af det sidste vand, der er afledt inden nedlukning af sukkerfabrikken.

Angiv hvilke stoffer der tilsættes kølevandet.

Der tilsættes ikke stoffer til kølevandet.

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Forslag til vilkår for spildevand ved afledning fra virksomhed**

IKKE UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
-----------	-------------------	--------

**Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder**

IKKE UDFYLDT

**Støj- og vibrationskilder**

UDFYLDT

Beskriv støj- og vibrationskilder (inkl. lavfrekvent støj og infralyd)

Se den vedhæftede årlige støjrapport for 2023. Data for intern kørsel og anlæg blev opdateret i sommeren 2023.

Sukkerfabrikken er omgivet af boligområder af forskellige typer, erhverv,

Eventuelle yderligere kommentarer

#### Bilag

[Bilag 12 NYK 2023 Ekstern støj årlig.pdf](#)

### Støj- og vibrationskilder

UDFYLDT

#### Markeret ikke relevant:

Sukkerfabrikken har ikke oplysninger om oplevelser fra naboer om lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer.

### Støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger

UDFYLDT

#### Redegørelse:

Støjdæmpende foranstaltninger er beskrevet i bilag 13 Teknisk økonomisk redegørelse for støjdæmpning.

#### Bilag

[Bilag 13 Teknisk økonomisk redegørelse for støjdæmpning A246615-07.pdf](#)

### Beregning af samlede støjniveau

UDFYLDT

#### Redegørelse:

Se bilag 13 for teknisk, økonomisk redegørelse for støjdæmpning.

### Forslag til vilkår for støj

IKKE UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid

Overholdes vilkår

Vilkår

### Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

UDFYLDT

#### Bilag

[Bilag 15 Placering af oplag af råvarer og færdigvarer.docx](#)

[Bilag 16a Oversigtstegning over kemikalieoplag3 NYK-3.15.2.9.7-A.pdf](#)

[Bilag 17a Oversigtstegning over placering af affaldscontainere.pdf](#)

[Bilag 16 Liste over kemikalieoplag version 7 NYK-3.15.2.9.7-A.docx](#)

[Bilag 17 Liste over affaldscontainer april 2024.doc](#)

### Beskyttelse af jord og grundvand

UDFYLDT

#### Redegørelse:

Se efterfølgende afsnit med vedhæftet bilag 18 med basistilstandsrapport.

### Basistilstandsrapport

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Basistilstandsrapporten er vedhæftet. Heraf fremgår de krævede informationer i afsnittet om kemikalier.

**Bilag**

[Bilag 14 BTR trin 1-8 Nordic Sugar Nykøbing 17-01-2022.pdf](#)

**Forslag til vilkår for jord og grundvand**

UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 201 - 11.4 Standardvilkår 9	Ja	Slam, spildolie, kemikalier og hjælpestoffer skal opbevares i egnede og tætte beholdere, der skal være mærket med indhold.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 10	Ja	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.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 11	Ja	Tætte belægninger skal være i god vedligeholdelsesstand. Utætheder skal udbedres så hurtigt som muligt, efter at de er konstateret.
G 201 - 11.4 Standardvilkår 12	Ja	Overjordiske tanke med fast tag, der er større end 50 m <sup>3</sup> , skal forsynes med tryk/vacuum ventil, hvis de anvendes til opbevaring af <del>m</del> æddieselolie og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan undlades på eksisterende tanke, der ikke er konstrueret til varierende tryk. Den udvendige væg og taget skal være malet i en farve med en samlet strålerefleksionskoefficient på mindst 70 %. Tankene skal fyldes, så væsken strømmer ind under væskeoverfladen.

**VVM - Arealanvendelse**

UDFYLDT

Angiv det fremtidige samlede bebyggede m<sup>2</sup>

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

Angiv det fremtidige samlede befæstede areal m<sup>2</sup>

jm Angiv om der er behov for grundvandssænkning

Nej

Hvis ja, angiv hvor mange m<sup>3</sup> der er behov for at udpumpe

Angiv projektets samlede grundareal i ha eller m<sup>2</sup>

0

Angiv måleenhed ha eller m<sup>2</sup>

Ikke relevant.

Angiv projektets samlede bebyggede areal i m<sup>2</sup>

Ikke relevant.

Angiv projektets samlede befæstede areal i m<sup>2</sup>

Ikke relevant.

Angiv projektets samlede bygningsmasse i m<sup>3</sup>

Fylder mindre.

Angiv projektets maksimale bygningshøjde i m

Ingen ændring.

Angiv om projektet berører flere kommune end beliggenhedskommunen

Projektet berører ikke andre kommuner.

**VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden**

UDFYLDT

Angiv anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv vandmængde i anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv affaldstype og mængder i anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv spildevandsmængde og type i anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv håndtering af regnvand i anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Råstoffer – oplys om type og mængde i driftsfasen	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Mellemprodukter – oplys om type og mængde i driftsfasen	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Færdigvarer – oplys om type og mængde i driftsfasen	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Vand – mængde i driftsfasen	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv håndtering af regnvand i driftsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er der behov for belysning, som i aften og nattetimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne?	Nej
Hvis ja, angiv og begrund omfanget	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?	Nej

Eventuelle yderligere bemærkninger

**VVM - Miljøforhold**

UDFYLDT

<b>jm</b> Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj?	Ja
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger eller bekendtgørelser	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
<b>jm</b> Vil det samlede anlæg, når projektet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
<b>jm</b> Giver projektet anledning til lugtgener eller øgede lugtgener i anlægsperioden og/eller i driftsfasen?	Nej
Hvis ja, angiv omfang og forventet udbredelse	

Beskriv de påtænkte foranstaltninger med henblik på at undgå, forebygge eller begrænse væsentlige skadelige virkninger for miljøet

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Er projektet omfattet Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening?

Ja

Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser.

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?

Ja

Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.

**jm** Vil det samlede anlæg kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?

Ja

Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.

**jm** Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener i anlægsperioden eller i driftsfasen?

Nej

Hvis ja, angives omfang og forventet udbredelse.

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

Eventuelle yderligere bemærkninger

## VVM - Forhold til BREF

UDFYLDT

**jm** Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BREF-dokumenter?

Nej

Hvis ja, angiv hvilke.

Kedel 8 er ikke omfattet af BREF eller BAT konklusioner. Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Vil anlægget kunne overholde de angivne BREF-dokumenter?

Nej

Hvis nej, angiv og begrund hvilke BREF-dokumenter, der ikke kan overholdes.

Der er ikke BREF for kedelanlæg 8. Se bilag 1 med VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BAT-konklusioner?

Nej

**jm** Vil anlægget kunne overholde de angivne BAT-konklusioner?

Hvis nej, angiv og begrund hvilke BAT-konklusioner, der ikke vil kunne overholdes.

Der er ikke BAT for kedelanlæg 8. Se bilag 1 med VVM-screeningsskema for K8.

Eventuelle yderligere bemærkninger

## VVM - Projektets placering

UDFYLDT

**jm** Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening?

Nej

**jm** Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?

Ja

Hvis nej, angiv hvorfor.

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og

beskyttelseslinjer?	
Hvis ja, angiv hvilke	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er projektet tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Forudsætter projektet rydning af skov?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3.	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Rummer § 3 området beskyttede arter? Angiv i givet fald hvilke.	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område.	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste Habitatområde.	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Vil projektet kunne overholde kvalitetskravene for vandområder og krav til udledning af forurenende stoffer til vandløb, søer eller havet?	Ja
Bemærkning til overstående	
<b>jm</b> Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget som område med risiko for oversvømmelse.	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikoområde for oversvømmelse?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandsinteresser?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er der andre lignende anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte må forventes at kunne medføre en øget samlet påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.. Se endvidere det tidligere beskrevne om planer for Nykøbing Falster Havn.

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Andre relevante oplysninger**

IKKE UDFYLDT

**Øvrige forhold**

IKKE UDFYLDT

**Fortrolighed**

IKKE UDFYLDT

**Samlet oversigt over bilag****Bilag for 1. indsendelse (01-05-2024)****Dokumentationskrav**[Bilag 13 Teknisk økonomisk redegørelse for støjdæmpning A246615-07.pdf](#)

Ansøgning: Støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger

[Bilag 6 Oversigtstegning K8 og skorstens markering.pdf](#)

Ansøgning: Oplysninger om energianlæg

[Bilag 5 Procesdiagram.pdf](#)

Ansøgning: Virksomhedens procesforløb

[Bilag 14 BTR trin 1-8 Nordic Sugar Nykøbing 17-01-2022.pdf](#)

Ansøgning: Basistilstandsrapport

[Bilag 17 Liste over affaldscontainere april 2024.doc](#)

Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 15 Placering af oplag af råvarer og færdigvarer.docx](#)

Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

Ansøgning: Er din virksomhed en risikovirksomhed?

[Bilag 3 Oversigtskort over Nordic Sugar Nykøbing inkl. nære omgivelser \(1\).docx](#)

Ansøgning: Oversigtsplan af virksomhedens placering

[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

[Bilag 8 Kort over Guldborgsund bassiner udledning 1 og 2.docx](#)

Ansøgning: Spildevand: Anden afledning af spildevand

[Bilag 7 Kedel 8 og skorsten med lydæmper.docx](#)

Ansøgning: Oplysninger om energianlæg

[Bilag 11a OML beregning for gasfyring 122-27864B.pdf](#)

Ansøgning: Beregning af afkasthøjder

[Bilag 16a Oversigtstegning over kemikalieoplag3 NYK-3.15.2.9.7-A.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 16 Liste over kemikalieoplag version 7 NYK-3.15.2.9.7-A.docx](#)

Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

[Bilag 1 VVM screeningsskema for ny K8.docx](#)

Ansøgning: Forholdet til VVM

[Bilag 17a Oversigtstegning over placering af affaldscontainere.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald

[Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg.pdf](#)

Ansøgning: Tegninger over virksomhedens indretning

[Bilag 12 NYK 2023 Ekstern støj årlig.pdf](#)

Ansøgning: Støj- og vibrationskilder

[Bilag 11 OML beregning af K8 skorstenshøjde 122-27864A.pdf](#)

Ansøgning: Beregning af afkasthøjder

**Tidligere indsendelser**

Der er ingen tidligere versioner

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

BYG  
&  
MILJØ

Miljøstyrelsen / Guldborgsund Kommune

## Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

CVR / RID: CVR:29781834-RID:26986679

Fase: Ansøgning

BOM-nummer: MaID-2024-8314

Klassifikation: Ingen klassifikationer

Indsendelse nr.: 1 (01-05-2024 19:40)

### Projekt: Mellemstort fyringsanlæg

**Ansøgningstyper:** VVM anmeldelse i forbindelse med miljøgodkendelse/anmeldelse  
Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Nummer: 8916756

**Matrikler:** Matrikel nr.: 648a, Ejerlav: Nykøbing F. Bygrunde

### Personer tilknyttet projektet

Navn	Projektrettighed	Kontaktoplysninger
Hanne Lundsgaard (Indsendt af)	Projektejer	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F. hanne.lundsgaard@nordzucker.com +45 29263377



# Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

## Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

### CVR-nummer

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

### P-nummer


1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F

## Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn	Jesper Jeppesen
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Virksomhedens navn	Nordic Sugar A/S Nykøbing
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	
Bemærkning	
Kontaktperson	Hanne Lundsgaard
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Telefonnummer	+45 29263377
Mailadresse	hanne.lundsgaard@nordzucker.com

 Er ejer forskellig fra ansøger?

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

(Obligatorisk)

UDFYLDT

### Hovedaktivitet

Bilag 1, Listepunkt 6.4.b.ii.2, Andre aktiviteter., Drift af slagterier og Forarbejdning af animalske og vegetabiliske råstoffer, Behandling og forarbejdning råvarer , Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Oliemøller, sukkerfabrikker, kartoffelmelsfabrikker mm., Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Sukkerfabrikker.

### Biaktiviteter

- Bilag 2, Listepunkt G 201, Kraft- og varmeproduktion, Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og

motoranlæg  
Anvendelsesområde(r):  
• Naturgas

## Midlertidige aktiviteter

UDFYLDT

Er det ansøgte projekt midlertidigt

Nej

Angiv ophørsdato

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

UDFYLDT

### Bilag

[Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)

## Forslag til vilkår for spildevand ved afledning fra virksomhed

IKKE UDFYLDT

## Andre relevante oplysninger

IKKE UDFYLDT

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

BYG  
&  
MILJØ

Miljøstyrelsen / Guldborgsund Kommune

## Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

CVR / RID: CVR:29781834-RID:26986679

Fase: Ansøgning

BOM-nummer: MaID-2024-8314

Klassifikation: Ingen klassifikationer

Indsendelse nr.: 1 (01-05-2024 19:40)

### Projekt: Mellemstort fyringsanlæg

Ansøgningstyper: VVM anmeldelse i forbindelse med miljøgodkendelse/anmeldelse  
Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

### Sted(er)

Ejendomme: BFE Nummer: 8916756

Matrikler: Matrikel nr.: 648a, Ejerlav: Nykøbing F. Bygrunde

### Personer tilknyttet projektet

Navn	Projektrettighed	Kontaktoplysninger
Hanne Lundsgaard (Indsendt af)	Projektejer	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F. hanne.lundsgaard@nordzucker.com +45 29263377

# Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

## Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

### CVR-nummer

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

### P-nummer

1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F

## Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn	Jesper Jeppesen
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Virksomhedens navn	Nordic Sugar A/S Nykøbing
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	
Bemærkning	
Kontaktperson	Hanne Lundsgaard
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Telefonnummer	+45 29263377
Mailadresse	hanne.lundsgaard@nordzucker.com

 Er ejer forskellig fra ansøger?

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Forholdet til VVM

UDFYLDT

 Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen Nej

Hvis ja, angiv punktet på bilag 1

 Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen Ja

---

Eventuelle yderligere bemærkninger

---

**Bilag**[Bilag 1 VVM screeningsskema for ny K8.docx](#)

---

**Beskriv det ansøgte projekt**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Kedel 4 og 5 udskiftes med en ny og mere energieffektiv kedel. Se beskrivelser i vedhæftet VVM-screeningsskema for K8.

**Er din virksomhed en risikovirksomhed?** 

UDFYLDT

Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen

Ja

Eventuelle yderligere bemærkninger

---

**Bilag**[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

---

**Oversigtsplan af virksomhedens placering** 

UDFYLDT

**Bilag**[Bilag 3 Oversigtskort over Nordic Sugar Nykøbing inkl. nære omgivelser \(1\).docx](#)

---

**Tegninger over virksomhedens indretning** 

UDFYLDT

**Bilag**[Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg.pdf](#)

---

**Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Se punkt 5 i vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

**Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Den nye Kedel 8 er en energieffektiv kedel, som skal erstatte to ældre, mindre energieffektive kedler, K4 og K5. Den samlede effekt falder, se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

Economiser installeres for at sikre udnyttelse af den sidste del af røggassens varme i kedlen til at opvarme det indkommende fødevand. Den er en af de anlæg i et dampkraftværk, som bidrager til at "økonomisere" med brændslets energiindhold.

Der installeres LowNOx anlæg for at reducere NOx emissionerne.

Det er muligt at genanvende dele af kedlen, når den om mange år skal bortskaffes.

Det er en mere energieffektiv kedel end de to eksisterende, den erstatter, der udledes færre luft emissioner, dvs. støv og SO2 og mindre

mængder af NOx og CO. Se i øvrigt beskrivelsen og punkt 5 i det vedhæftede VVM-screeningskema.

Der forventes færre uheld, da kedlen er ny. Ibrugtagning forventes til test eventuelt allerede i juli.

Kedlen er ny, og har derfor den bedste tilgængelige teknologi, hvilket bl.a. ses af energieffektiviteten.

Der anvendes fødevand til kedlens produktion af damp. Øvrige forbrug er beskrevet i punkt 6 i det vedhæftede VVM-screeningskema.

Affaldsmængden forventes at være lav (smørefedt), og anvendelse af farlige stoffer er i mindre mængder, og de håndteres efter gældende regler.

## Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast



UDFYLDT

### Bilag

[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg.pdf](#)

## Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer



UDFYLDT

### Bilag

[Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)

## Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til

UDFYLDT

Er der spildevand, der skal afledes til kloaksystemet?

Nej

Er der spildevand, der udledes direkte til vandløb, søer, havet?

Nej

Er der spildevand, der afledes på en anden måde?

Ja

Angiv hvilken anden afledningsform der benyttes

Spildevandet sendes til eget interne spildevandsrensaneanlæg.

Afledes der kølevand fra virksomheden?

Ja

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Spildevand: Anden afledning af spildevand



UDFYLDT

Oplys om alle spildevandstypers oprindelse

I det følgende beskrives den samlede mængde af overfladevand og processpildevand fra fabrikken som ledes til bassinerne i jorddeponiet i Hasselø Nor.

I jordbassinerne sedimenterer jord stammende fra vask af sukkerroer. Når vandet er klaret ledes det tilbage til sukkerfabrikkens anaerobe rensaneanlæg, hvor der sker hydrolyse, dvs. nedbrydning af organisk materiale til små organiske syrer til metangas som afbrændes umiddelbart efter dannelsen.

Herefter føres spildevandet tilbage til Hasselø Nor til det aerobe rensaneanlæg, hvor der vha. ilt nedbrydes ammoniak/ammonium til frit nitrogen.

Husspildevand eller som det benævnes i sukkerfabrikken, sanitært spildevand ledes til Guldborgsund Forsynings rensaneanlæg.

Kølevand beskrives i et afsnit senere.

Fra kedel 8 udledes bundblæsningsvand, se punkt 6 i bilag 1 VVM-screeningskema for ny K8.

	Nedenstående mængder er baseret på data for fem år fra 2018-22. <b>Maksimal mængde spildevand:</b> <u>Processpildevand, udledning 1:</u> 875.003 m3 pr. år. Der er tidligere set en maksimal mængde på 1.007.824 m3 pr. år. 8.867 m3 pr. døgn. Der er tidligere set en maksimal mængde på 9.478 m3 pr. døgn. <u>Kølevand, udledning 2:</u> 4.660.534 m3 pr. år. 37.194 m3 pr. døgn. Der er tidligere set en maksimal mængde på 38.013 m3 pr. døgn. <u>Sanitært spildevand:</u> 9.654 m3 pr. år (ledes til Guldborgsund Forsynings spildevandsanlæg).
Oplys om maksimal mængde af spildevand afledt pr. døgn og pr. år	
	For ovenstående er variationen i afledningen af flow pr. år: Processpildevand, udledning 1: 594.146 til 875.003 m3 pr. år. Kølevand, udledning 2: 3.218.172 til 4.660.534 m3 pr. år. Sanitært spildevand: 5.288 til 9.654 m3 pr. år. Ovenstående er gennemsnit for fem år fra 2018-22.
Oplys om variationen i afledningen over døgn, uge, måned eller år.	
Angiv spildevandets temperatur	Det er forskelligt afhængigt af afledningstyper. Se under afsnit "Eventuelle yderligere bemærkninger".
Angiv spildevandets pH-værdi	Det er forskelligt afhængigt af afledningstyper. Se under afsnit "Eventuelle yderligere bemærkninger".
Oplys om eventuelle mikroorganismer	Ikke relevant
Angiv kapaciteten af renseforanstaltninger.	
	Se beskrivelse af rensningsmetoder under punktet om "Oplys om alle spildevandstypers oprindelse." Rensningsgrad for processpildevand: TN: Ca. 87 % (2021-22) Ammonium/ammoniak: Ca. 62 % omdannelse (2021-22)
Beskriv rensningsmetoder og rensningsgrad.	
	<u>Temperaturer i afledning:</u> Processpildevand, udledning 1: Fra 1,4 til 11,7 °C. Kølevand, udledning 2: Fra 3,1 til 42,7 °C. Ovenstående er gennemsnit for fem år fra 2018-22. <u>pH i afledning:</u> Processpildevand, udledning 1: Minimum 7,6. Processpildevand, udledning 1: Maksimum 8,4. Kølevand, udledning 2: Minimum 7,2. Kølevand, udledning 2: Maksimum 8,2. Ovenstående er gennemsnit for fem år fra 2018-22.
Eventuelle yderligere bemærkninger	

## Bilag

[Bilag 8 Kort over Guldborgsund bassiner udledning 1 og 2.docx](#)

## Spildevand: Anden afledning af spildevand, indholdsstoffer

UDFYLDT

### Oplysninger om indholdsstoffer i spildevand

Stofnavn	Gennemsnitlig koncentration (mg/l)	Årlig mængde (kg/år)	Bemærkninger
----------	------------------------------------	----------------------	--------------

COD	64,06	248.019	Kølevand: Gennemsnit over fem år.
Total kvælstof	3,22	12.033	Kølevand: Gennemsnit over fem år.
Total fosfor	0,019	77,1	Kølevand: Gennemsnit over fem år.
BI5 (mod)	2,84	10.976	Kølevand: Gennemsnit over fem år.

## Spildevand: Afledning af kølevand

UDFYLDT

Angiv kølevandets temperatur

Kølevand, udledning 2: Fra 3,1 til 42,7 grader C

Beskriv variationen over døgn, uge, måned eller år

Kølevandets temperatur varierer fra september til januar. Variationen er fra 3,1 til 42,7 grader C. Den variation er over en periode på fem år fra 2018 til 2022. Der er set værdier op til 53,9 °C og ned til 3,1 °C. De 3,1 °C kan være noget af det sidste vand, der er afledt inden nedlukning af sukkerfabrikken.

Angiv hvilke stoffer der tilsættes kølevandet.

Der tilsættes ikke stoffer til kølevandet.

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald



UDFYLDT

### Bilag

- [Bilag 15 Placering af oplag af råvarer og færdigvarer.docx](#)
- [Bilag 16a Oversigtstegning over kemikalieoplag3 NYK-3.15.2.9.7-A.pdf](#)
- [Bilag 17a Oversigtstegning over placering af affaldscontainere.pdf](#)
- [Bilag 16 Liste over kemikalieoplag version 7 NYK-3.15.2.9.7-A.docx](#)
- [Bilag 17 Liste over affaldscontainer april 2024.doc](#)

## VVM - Arealanvendelse

UDFYLDT

Angiv det fremtidige samlede bebyggede m2

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

Angiv det fremtidige samlede befæstede areal m2

jm Angiv om der er behov for grundvandssænkning

Nej

Hvis ja, angiv hvor mange m3 der er behov for at udpumpe

Angiv projektets samlede grundareal i ha eller m2

0

Angiv måleenhed ha eller m2

Ikke relevant.

Angiv projektets samlede bebyggede areal i m2

Ikke relevant.

Angiv projektets samlede befæstede areal i m2

Ikke relevant.

Angiv projektets samlede bygningsmasse i m3

Fylder mindre.

Angiv projektets maksimale bygningshøjde i m

Ingen ændring.

Angiv om projektet berører flere kommune end beliggenhedskommunen

Projektet berører ikke andre kommuner.



**VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden**

UDFYLDT

Angiv anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv vandmængde i anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv affaldstype og mængder i anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv spildevandsmængde og type i anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv håndtering af regnvand i anlægsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Råstoffer – oplys om type og mængde i driftsfasen	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Mellemprodukter – oplys om type og mængde i driftsfasen	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Færdigvarer – oplys om type og mængde i driftsfasen	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Vand – mængde i driftsfasen	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv håndtering af regnvand i driftsperioden	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er der behov for belysning, som i aften og nattetimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne?	Nej
Hvis ja, angiv og begrund omfanget	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?	Nej

Eventuelle yderligere bemærkninger

**VVM - Miljøforhold**

UDFYLDT

<b>jm</b> Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj?	Ja
Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger eller bekendtgørelser	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
<b>jm</b> Vil det samlede anlæg, når projektet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	Ja
Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen	
<b>jm</b> Giver projektet anledning til lugtgener eller øgede lugtgener i anlægsperioden og/eller i driftsfasen?	Nej
Hvis ja, angiv omfang og forventet udbredelse	

Beskriv de påtænkte foranstaltninger med henblik på at undgå, forebygge eller begrænse væsentlige skadelige virkninger for miljøet

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Er projektet omfattet Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening?

Ja

Hvis ja, angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser.

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?

Ja

Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.

**jm** Vil det samlede anlæg kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?

Ja

Hvis nej, angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.

**jm** Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener i anlægsperioden eller i driftsfasen?

Nej

Hvis ja, angives omfang og forventet udbredelse.

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

Eventuelle yderligere bemærkninger

## VVM - Forhold til BREF

UDFYLDT

**jm** Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BREF-dokumenter?

Nej

Hvis ja, angiv hvilke.

Kedel 8 er ikke omfattet af BREF eller BAT konklusioner. Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Vil anlægget kunne overholde de angivne BREF-dokumenter?

Nej

Hvis nej, angiv og begrund hvilke BREF-dokumenter, der ikke kan overholdes.

Der er ikke BREF for kedelanlæg 8. Se bilag 1 med VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Er anlægget eller dele af anlægget omfattet af BAT-konklusioner?

Nej

**jm** Vil anlægget kunne overholde de angivne BAT-konklusioner?

Hvis nej, angiv og begrund hvilke BAT-konklusioner, der ikke vil kunne overholdes.

Der er ikke BAT for kedelanlæg 8. Se bilag 1 med VVM-screeningsskema for K8.

Eventuelle yderligere bemærkninger

## VVM - Projektets placering

UDFYLDT

**jm** Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening?

Nej

**jm** Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?

Ja

Hvis nej, angiv hvorfor.

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

**jm** Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og

beskyttelseslinjer?	
Hvis ja, angiv hvilke	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er projektet tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Forudsætter projektet rydning af skov?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3.	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Rummer § 3 området beskyttede arter? Angiv i givet fald hvilke.	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område.	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
Angiv afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste Habitatområde.	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Vil projektet kunne overholde kvalitetskravene for vandområder og krav til udledning af forurenende stoffer til vandløb, søer eller havet?	Ja
Bemærkning til overstående	
<b>jm</b> Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget som område med risiko for oversvømmelse.	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikoområde for oversvømmelse?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandsinteresser?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.
<b>jm</b> Er der andre lignende anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte må forventes at kunne medføre en øget samlet påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)?	Nej
Bemærkning til overstående	Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.. Se endvidere det tidligere beskrevne om planer for Nykøbing Falster Havn.

Vil den forventede miljøpåvirkning kunne berøre nabolande?

Se vedhæftet bilag 1 VVM-screeningsskema for ny K8.

Eventuelle yderligere bemærkninger

## Andre relevante oplysninger

IKKE UDFYLDT

## Bilag Vilkår

# Oplysninger om væsentlige miljøforhold

IKKE UDFYLDT

## G 201 - 11.2 Beskrivelse af de væsentligste miljøforhold

Type: Branchers og aktiviteters miljøforhold

VilkårsID: VK0000000014

Version: 8

### Beskrivelse

Væsentligste miljøforhold	Kilder til forurening eller gene
Luftforurening	<ul style="list-style-type: none"><li>– Anlæg, der fyrer med biomasseaffald: Støv, CO, PAH, NOx og lugtstoffer.</li><li>– Gasmotorer, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO, NOx, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li><li>– Gasmotorer, der fyrer med biogas: CO, NOx, UHC, SO2, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li><li>– Gasturbiner, der fyrer med biogas: CO, NOx og SO2.</li><li>– Gasturbiner, der fyrer med forgasningsgas eller naturgas: CO og NOx.</li><li>– Motorer, der fyrer med olieholdige brændsler: CO, NOx, UHC, SO2, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li><li>– Kedler, der fyrer med naturgas eller LPG: CO og NOx.</li><li>– Kedler, der fyrer med gasolie eller vegetabilsk olie: Støv, CO og NOx.</li><li>– Kedler, der fyrer med fuelolie: Støv, SO2, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.</li><li>– Kedler, der fyrer med kul: Støv, SO2, HCl, HF, CO, NOx samt tungmetallerne Hg, Cd, Ni, V, Cr, Cu og Pb.</li></ul>
Støj	<ul style="list-style-type: none"><li>– Støj fra rumudsugning, skorstene og transportaktiviteter og fra anlæggene.</li></ul>
Affald	<ul style="list-style-type: none"><li>– Fra kedler, der fyrer med biomasseaffald og kul, fremkommer bundaske og fra røggasrensingsanlæg flyveaske, mens de andre brændsler giver lidt aske og sod ved rensning.</li><li>– Slam fra røggaskondenseringsanlæg, scrubberanlæg eller varmevekslere kan indeholde tungmetaller og PAH-forbindelser.</li><li>– Spildolie fra gasmotorer.</li><li>– Oliefiltre og luftfiltre fra gasmotorer</li></ul>
Spildevand	<ul style="list-style-type: none"><li>– I anlæg, der fyrer med vådt brændsel som f.eks. skovflis, renses røggassen ofte i en våd-scrubber. Scrubbervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da røggaskondenseringsanlæg er vandproducerende.</li><li>– Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet.</li><li>– Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af røggasser fra gasmotorer.</li><li>– Spildevand i forbindelse med regenerering af ionbyttere på spædevandet.</li><li>– Vaskevand fra vask af gasturbinens kompressor.</li></ul>
Risiko for jord, grundvand eller overflade- vand	<ul style="list-style-type: none"><li>– Opbevaring af smøreolie, fuelolie og andre fyringsolier.</li><li>– Oplag af kul og andet fast brændsel.</li><li>– Opbevaring af affald.</li></ul>

Vilkåret kan ikke besvares

## Forslag til generelle vilkår

UDFYLDT

## G 201 - 11.4 Standardvilkår 1

**Type:** Standard vilkår  
**VilkårsID:** VK0000000459  
**Version:** 9

#### Beskrivelse

Ved driftsophør skal virksomheden forinden orientere tilsynsmyndigheden herom og træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand.

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

#### Kommentar

Ved nedlæggelse af en kedel, vil der være overholdelse af krav til nedrivning og affaldsbortskaffelse.

#### G 201 - 11.4 Standardvilkår 2

**Type:** Standard vilkår  
**VilkårsID:** VK0000000460  
**Version:** 7

#### Beskrivelse

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.

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

#### Kommentar

Den gasfyrede kedel 8 skal placeres på betongulv på 1. sal i kedelhuset. Den samme plads hvor den eksisterende kedel 5 fjernes fra. Der arbejdes løbende med tæt belægning på arealer indendørs såvel som udendørs.

### Forslag til vilkår til indretning og drift

UDFYLDT

#### G 201 - 11.4 Standardvilkår 3

**Type:** Standard vilkår  
**VilkårsID:** VK0000000462  
**Version:** 5

#### Beskrivelse

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.

#### Noter

Vilkåret 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. ]

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

#### Kommentar

MEL-22 er sendt til leverandør af skorsten, for at sikre overholdelse af regler for målestedets indretning og placering. Desuden har ekspert fra Force Technology samarbejdet med leverandøren af kedel 8 og skorstenen den korrekte placering af målestedet.

#### G 201 - 11.4 Standardvilkår 4

**Type:** Standard vilkår  
**VilkårsID:** VK0000000463

Version: 9

### Beskrivelse

[Godkendelsesmyndigheden fastsætter vilkår om afkasthøjder. ]

Vilkåret kan ikke besvares

#### G 201 - 11.4 Standardvilkår 5

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000465

Version: 5

### Beskrivelse

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 end 5 MW.

### Noter

Vilkåret 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. ]

**Vilkåret kan overholdes:** Ikke relevant

### Kommentar

#### G 201 - 11.4 Standardvilkår 6

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000466

Version: 3

### Beskrivelse

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.

**Vilkåret kan overholdes:** Ikke relevant

### Kommentar

Der skal ikke fyres med faste brændsler. Der skal fyres med gas i kedelhuset.

I tørreriet er det planen at fyre med kul og svær fyringsolie i næste kampagne 2024-25.

Der anvendes koks af ciderstypen i kalkovn. Cinders og kul opbevares på jorddeponiet Hasselø, som er landzone.

## Forslag til vilkår for luftforurening

UDFYLDT

#### G 201 - 11.4 Standardvilkår 7

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000468

Version: 11

### Beskrivelse

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

#### G 201 - Tabel 1. Emissionsgrænseværdier for kedelanlæg



Brændsel	Nominal 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	-	-	-	-	
Naturgas og Biogas	120 kW – <50 MW	-	75	65***	-	-	-	-	
Forgasningsgas	120 kW – <50 MW	-	100	100	-	-	-	-	
Biomasseaffald	120 kW – <1 MW	300	500	-	-	-	-	-	
	≥1 MW – <5 MW	40 **	625	-	-	-	-	-	
	≥5 MW – <50 MW	40 **	625	300*****	-	-	-	-	
Stenkul, petcoke 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 m3	
Gasolie og vegetabilsk olie	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 m3	
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 m3	

\* NOx regnet vægtmæssigt som NO2. \*\* dog 100 mg/normal m3 for anlæg, der anvender vådrengningsanlæg. \*\*\* For kedelanlæg, som er miljøgodkendt før juni 2001, kan tilsynsmyndigheden, hvis det viser sig nødvendigt, acceptere en emissionsgrænseværdi for NOx regnet som NO2 på op til 125 mg/normal m3 ved 10 % O2. \*\*\*\* For gasoliefyrede kedelanlæg, som er miljøgodkendt før juni 2001, kan tilsynsmyndigheden, hvis det viser sig nødvendigt, acceptere en emissionsgrænseværdi for NOx regnet som NO2 på op til 250 mg/normal m3 ved 10 % O2. \*\*\*\*\* For kedelanlæg, som er miljøgodkendt før juni 2001, kan tilsynsmyndigheden, hvis det viser sig nødvendigt, acceptere en emissionsgrænseværdi for NOx regnet som NO2 på op til 475 mg/normal m3 ved 10 % O2.

Vilkåret kan overholdes: Ja

## Forslag til vilkår for spildevand ved afledning fra virksomhed

IKKE UDFYLDT

## Forslag til vilkår for støj

IKKE UDFYLDT

## Forslag til vilkår for jord og grundvand

UDFYLDT

### G 201 - 11.4 Standardvilkår 9

Type: Standard vilkår

VilkårsID: VK0000000472

Version: 3

#### Beskrivelse

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

Vilkåret kan overholdes: Ja

## Kommentar

Se forrige afsnit med vedhæftet basistiltandsrapport.

### G 201 - 11.4 Standardvilkår 10

**Type:** Standard vilkår

**VilkårsID:** VK0000000474

**Version:** 3

#### Beskrivelse

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.

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

### G 201 - 11.4 Standardvilkår 11

**Type:** Standard vilkår

**VilkårsID:** VK0000000475

**Version:** 3

#### Beskrivelse

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

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

### G 201 - 11.4 Standardvilkår 12

**Type:** Standard vilkår

**VilkårsID:** VK0000000476

**Version:** 7

#### Beskrivelse

Overjordiske tanke med fast tag, der er større end 50 m<sup>3</sup>, skal forsynes med tryk/vacuum ventil, hvis de anvendes til opbevaring af mæddiesolie og fyringsolie, der anvendes som brændsel på fyringsanlægget. Ventilen kan undlades på eksisterende tanke, der ikke er konstrueret til varierende tryk. Den udvendige væg og taget skal være malet i en farve med en samlet strålerefleksionskoefficient på mindst 70 %. Tankene skal fyldes, så væsken strømmer ind under væskeoverfladen.

**Vilkåret kan overholdes:** Ja

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse



Miljøstyrelsen / Guldborgsund Kommune

## Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

**Fase:** Ansøgning  
**BOM-nummer:** MaID-2024-8507  
**Klassifikation:** Ingen klassifikationer  
**Indsendelse nr.:** 1 (09-07-2024 21:12)

### Projekt: Store fyringsanlæg

**Ansøgningstyper:** Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Numre: 8916756, 8916756  
**Matrikler:** Matrikel nr.: 648a, Ejerlav: Nykøbing F. Bygrunde

### Personer tilknyttet projektet

Navn	Projektrettighed	Kontaktoplysninger
Hanne Lundsgaard CVR: 29781834 (Indsendt af)	Projektejer	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F. hanne.lundsgaard@nordzucker.com +45 29263377

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

**CVR-nummer**

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

**P-nummer**

1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F

### Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn Jesper.jepesen@nordzucker.com

Adresse Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.

Virksomhedens navn Nordic Sugar A/S Nykøbing

Adresse Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte

Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre 1003073438

Bemærkning

Kontaktperson Hanne Lundsgaard

Adresse Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.

Telefonnummer 29263377

Mailadresse hanne.lundsgaard@nordzucker.com

Er ejer forskellig fra ansøger? Nej

Eventuelle yderligere bemærkninger

### Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter (Obligatorisk)

UDFYLDT

**Hovedaktivitet**

Bilag 1, Listepunkt 6.4.b.ii.2, Andre aktiviteter., Drift af slagterier og Forarbejdning af animalske og vegetabiliske råstoffer, Behandling og forarbejdning råvarer , Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Oliemøller, sukkerfabrikker, kartoffelmelsfabrikker mm., Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Sukkerfabrikker.

**Biaktiviteter**

Ingen valgt

**Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på**

UDFYLDT

Nye oplysninger om virksomhedens art (type og status)?	Nej
Nye oplysninger om forholdet til VVM	Ja
Bygningsmæssige ændringer, tidspunkter for bygge- og anlægsarbejder, driftsstart og planlagte ændringer i fremtiden?	Nej
Ændringer til oversigtsplan og driftstid?	Nej
Skal der indsendes nyt tegningsmateriale?	Nej
Nye oplysninger om virksomhedens produktion?	Ja
Nye oplysninger om bedst tilgængelige teknik (BAT)?	Ja
Ændring i forhold til udledning til luft?	Ja
Ændring i forhold til spildevand?	Nej
Ændring i forhold til støj?	Ja
Ændring i forhold til affald?	Nej
Ændring i forhold til forurening af jord og grundvand?	Ja
Ændring af forslag til vilkår om egenkontrol?	Nej
Nye oplysninger om driftsforstyrrelser og uheld?	Nej
Nye oplysninger om virksomhedens ophør?	Nej
Ændringer til det Ikke-teknisk resumé?	Ja

**Forholdet til VVM** 

UDFYLDT

Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen	Ja
Hvis ja, angiv punktet på bilag 1	Listepunkt 6.4.b.ii.2
Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen	Nej
Hvis ja, angiv punktet på bilag 2	
Eventuelle yderligere bemærkninger	Der står det er obligatorisk VVM-pligtigt. Men der menes vel en VVM-screening? Vedhæft VVM screening her

**Bilag**[Bilag 1 VVM screeningsskema for K6 og K7.docx](#)

**Beskriv det ansøgte projekt**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Projektet omfatter installation af to eksisterende fyringsanlæg, højtrykshedlerne kedel 6 og kedel 7 med installation af nye brændere. Årsagen er, at sukkerfabrikken får nyt brændsel. Vi går fra svær fyringsolie til naturgas. De to kedler 6 og 7 har sammenlagt over 59,7 MW i nominel indfyret termisk effekt. Den hidtidige nominelle indfyrede termiske effekt for de to kedler var ca. 73,5 MW, dvs. kedlerne vil fremover få 13,8 MW lavere effekt. Det betyder, at der ikke sker en driftsmæssig udvidelse.

Brændere til afbrænding af gasolie er planlagt til nødsituationer.

Produktionskapaciteten, driftsdage, størrelsen af produktionsarealet vil fortsat være, som den eksisterende miljøgodkendelse tillader.

Der er indsendt en VVM-screening for ca. 74 meter gasledning til MST. Gasledningen vil indeholde en blanding af bionaturgas og naturgas, herefter benævnt gas.

Se i øvrigt beskrivelse i bilag 1 VVM-screeningsskema for K6 og K7.

**Er din virksomhed en risikovirksomhed?**

UDFYLDT

Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen

Ja

Opbevaringen af en mængde på over 2.500 ton svær fyringsolie afgjorde at sukkerfabrikken blev omfattet af risikobekendtgørelsen. Den er en del af det eksisterende sikkerhedsdokument.

Eventuelle yderligere bemærkninger

Fabrikken ønsker en godkendelse af gasolie som et brændsel anvendt i en nødsituation. Mængden af gasolie til lagring planlægges at være maksimalt 50 m<sup>3</sup>, dvs. under de 2.500 ton som fremgår af bilag 1 i risikobekendtgørelsen.

Se uploaded sikkerhedsdokument.

**Bilag**

[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

**Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Nordic Sugar A/S Nykøbing har godkendelse til at oparbejde ca. 1,4 mio. ton sukkerroer for en kampagne. Vi ansøger hermed om mulighed for at oparbejde ca. 1,4 mio. ton sukkerroer som gennemsnit over en 3 årig periode. Oparbejdning pr. døgn er ca. 12.500 ton.

Energiforbrug: Ca. 300.000 MWh årligt (el, LPG, HFO, biogas)

Vandforbrug: Ca. 30.000 m<sup>3</sup>

**Virksomhedens procesforløb**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Beskrivelsen af processen herunder har fokus på energiforbruget i sukkerproduktionsprocessen. Sukkerfabrikken primære formål er at producere sukker af sukkerroer. Det sker i den årlige sukkerroekampagne, der typisk starter midt i september og slutter i januar. I mellemkampagnen (typisk februar til midt september) produceres der ikke sukker. Dog anvendes der energi til pakkeri m.m. Sukkerroerne leveres til fabrikkens roeplads, hvorfra de føres ind i roevasken, hvor roerne renses, og sten, ukrudt m.m. frasorteres. De rene roer føres med transportbånd til fabriksbygningen, hvor de snittes, og bringes i kontakt med ca. 70 °C varmt vand. Når det varme vand har trukket sukkeret ud af roerne, anvendes det tilbageværende roepulp til dyrefoder, i forarbejdet form som foderpiller eller som biomasse til biogas. Sukkersaften renses vha. læsket kalk, inddampes ved ca. 130 °C, krystalliseres og centrifugeres. Fordampning, krystallisering og centrifugering sker i flere trin, og resulterer i hvidt sukker og restproduktet melasse, som bl.a. tilsættes foderpiller og HP-pulp. Dermed resulterer sukkerroeforarbejdningen i hovedkomponenterne: Sukker, melasse, presset roepulp og foderpiller. Et restprodukt fra saftrensningen er jordforbedringsproduktet Carbokalk. Sukkeret opbevares i siloer som kræver energi til konditionering af sukker, så det forbliver løst og ikke klumper sammen.

Der er uploaded et flowdiagram over proces inkl. råvarer.

**Bilag**

[Bilag 5 Procesdiagram.pdf](#)

**Oplysninger om energianlæg**

UDFYLDT

**Brændselstype og effekt**

Indsæt tekst	Navn/type	Maksimal indfyret effekt	Noter enhed (MW eller kW)	Brændselstype 1	Brændselstype 2	Brændselstype 3
Energianlæg 1	Kedel 8	22,8	MW	Naturgas	Egenproduceret biogas	Ny kedel erstatter kedel 4 og 5.
Energianlæg 2	Kedel 4	12	MW	Svær fyringsolie	Egenproduceret biogas	Kedel 4 demonteret ved rør. K8 erstatter K4 og K5.
Energianlæg 3	Kedel 5	22,5	MW			Kedel 5 fjernet. K8 erstatter K4 og K5.
Energianlæg 4	Kedel 6	29,9	MW	Naturgas	Gasolie i nødsituation	Eksisterende kedel 6 på 33,5 MW ombygges og planlægges at have en effekt på 29,92 MW, dvs. ombygningen medfører lavere effekt.
Energianlæg 5	Kedel 7	28	MW	Naturgas	Gasolie i nødsituation	Eksisterende kedel 7 på 40 MW ombygges og planlægges at blive 29,8 MW, dvs. ombygningen medfører lavere effekt.
Energianlæg 6						

**Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Der foreligger BAT-tjeklister for store fyringsanlæg. Heri er beskrevet teknikker med henblik på at begrænse råvare- og energiforbrug og emissioner til luft m.m.. Se uploadet bilag 22 BAT tjekliste LCP naturgas og bilag 23 BAT tjekliste LCP gasolie (den sidste eftersendes).

**Bilag**

[Bilag 22 BAT tjekliste LCP naturgas.xlsx](#)

**Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold**

UDFYLDT

Navn på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold	Hanne Lundsgaard
Angiv evt. stillingsbetegnelse på kontaktperson/ansvarlig	Miljøchef
Telefonnummer på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold	29263377
Angiv evt. mailadresse	hanne.lundsgaard@nordzucker.com
Eventuelle yderligere bemærkninger	

**Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer**

UDFYLDT

**Oplysninger om farlige stoffer eller kategorier af farlige stoffer**

Stofnavn/kategori	Cas nummer	Årlig mængde (kg/år)	Bemærkninger
-------------------	------------	----------------------	--------------

Naturgas	74-82-8	15.751.926-23.997.162	Årlig mængde afhænger af massefylde af gassen og kampagnerne længde. Der vil være en mindre mængde i rørledningerne på matriklerne.
Gasolie	68334-30-5	0 til ? Det afhænger af hvorvidt der opstår en nødsituation.	Se Bilag 21 sikkerhedsdatablad for gasolie
Biogas	Intet	4012582 kg	Egenproduceret uden Cas nummer
Svær fyringsolie	68476-33-5	22.432.733 kg	Ikke relevant for kedler i kedelhus, da det udgår. Dog planlægges svær fyringsolie anvendt i Tørreriet.

**Bilag**

[Bilag 20 Appendix 3 - Industrial Gasoil 50ppm.pdf](#)

[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

[Bilag 18 Faktblad-for-gaskvaliteter-under-tyra-genidriftsættelse.pdf](#)

[Bilag 21 MSDS IGO 50ppm S 2021\\_05\\_05.PDF](#)

[Bilag 19 Sikkerhedsdatablad-naturgasv13.pdf](#)

**Risikovirksomhed: Risiko aktivitet**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Nordic Sugar A/S Nykøbing er underlagt risikobekendtgørelsen kolonne 2, grundet lager af svær fyringsolie i tank 11 og 12. Da kapaciteten af oplaget af svær fyringsolie overstiger tærskelmængden på 2.500 tons. Derfor blev der udarbejdet et sikkerhedsdokument i 2019. Se vedhæftet bilag 2 sikkerhedsdokument.

Gasmængden i gasledningen giver ikke grundlag for at overgå fra kolonne 2 til kolonne 3.

**Risikovirksomhed: Oplysninger om virksomhedens nærmeste omgivelser**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Der har været en lokalplan i høring for Nykøbing Falster Havn for den sydlige del og den midterste del vedrørende den fremtidige anvendelse af havnen. I høringssvar til Guldborgsund Kommune har Nordic Sugar A/S Nykøbing oktober 2023, februar 2024 og senere gjort opmærksom på, at vi er en risikovirksomhed med de risici, der er i forbindelse hermed. Nordic Sugar har ligeledes kommenteret planerne for havnen til kommuneplanen i maj 2019. Høringssvarene kan eftersendes til MST, i tilfælde det ønskes.

Der er udarbejdet en VVM-screening for gasledningen og MST har afgjort at etablering af gasledning til Nordic Sugar - Guldborgsund Kommune" ikke er omfattet af krav om miljøvurdering.

Bilag 3 Oversigtskort over Nordic Sugar Nykøbing inkl. nære omgivelser

**Bilag**

[Bilag 3 Oversigtskort over Nordic Sugar Nykøbing inkl. nære omgivelser \(1\).docx](#)

**Risikovirksomhed: Sikkerhedsdokumentation**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Nordic Sugar A/S Nykøbing har udarbejdet et sikkerhedsdokument i 2019. Se vedhæftet bilag 2 sikkerhedsdokument.

**Risikovirksomhed: Ikke-teknisk resumé for risikoforhold**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Nordic Sugar A/S i Nykøbing (NYK) er kategoriseret som en risikovirksomhed og omfattet af risikobekendtgørelsen (Bekendtgørelse nr. 372 af 25/04/2016 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer), da der på virksomheden oplagres og anvendes større mængder af svær fyringsolie. Siden NYK blev kategoriseret som risikovirksomhed, er anlægget til anvendelse af svovldioxid i trykbeholdere demonteret, har ikke anvendt svovl i flydende tilstand i svovlovn de seneste tre år, stopper med anvendelse af svær fyringsolie i kedelhuset, og vil vi anvende naturgas, som ledes til sukkerfabrikken via rørledninger. LPG forventes anvendt til august 2024. Som erstatning for svær fyringsolie som brændsel er det planen at anvende gasolie i nødsituation til kedel 6 og 7. Og desuden at fortsætte anvendelse af svær fyringsolie i Tørreriet i anlæg 1 til 2025.



## Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast



UDFYLDT

### Bilag

[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg inkl. K8.pdf](#)

## Luftudledning fra hvert afkast

UDFYLDT

### Redegørelse:

Denne rapport må eftersendes, da det er en længerevarende opgave, fordi den omfatter mere end store fyringsanlæg, som denne ansøgning omhandler. Det vil kræve ekstern ekspertise.

Dog indebærer selve projektet en mindre udledning af luftemissioner i forhold til hidtil.

Se uploaded beregning i bilag 6 Reduktion af luftemissioner fra HFO til naturgas gasolie:

Ved en beregning på reduktion i udledning, ud fra de nye grænseværdiers maksimum for naturgas og gasolie, bliver besparelsen følgende:

Denne beregning viser, at der er en markant reduktion i udledte luftemissionsmængder ved omstillingen fra svær fyringsolie til naturgas som brændsel, hvorimod der for gasolie er mindre. For gasolie er der 70 mg/ Nm<sup>3</sup>. Hvorimod der for ændringen til naturgas er 200 mg/Nm<sup>3</sup> for NO<sub>x</sub>, 60 mg/Nm<sup>3</sup> for CO, 315 mg/Nm<sup>3</sup> for SO<sub>x</sub> og 15 mg/Nm<sup>3</sup> for partikler i reduktion. For gasolie er der kun en årlig besparelse for CO på 13 ton. Men gasolie er også kun tiltænkt anvendt i nødsituation.

Omregnes besparelsen til en årlig besparelse for miljøet vil der for de to kedler på årsbasis være en reduktion på ca. 36 færre ton for NO<sub>x</sub>, 11 færre ton for CO, 57 færre ton for SO<sub>2</sub> (SO<sub>x</sub>) og 3 ton for partikler ved at ændre brændsel fra svær fyringsolie til naturgas. For NO<sub>x</sub> er reduktionen på lidt over en tredjedel og for SO<sub>2</sub> en reduktion til den halve mængde.

Da luftemissionsmængderne indeholdt flow fra kedlerne 4 og 5, er det fratrukket og et forholdstal er anvendt til beregningen.

### Bilag

[Bilag 6 Reduktion af luftemissioner fra HFO til naturgas gasolie.xlsx](#)

## Emission fra diffuse kilder

UDFYLDT

### Redegørelse:

Denne rapport må eftersendes, da det er en længerevarende opgave, som kræver ekstern ekspertise. Denne ansøgning omhandler udelukkende om godkendelse af anvendelse af naturgas og gasolie i nødsituation, dertil er det nødvendigt med nye brændere.

Der er siden seneste miljøgodkendelse ikke sket en stigning i udledning fra diffuse kilder. Tværtimod må bl.a. lugt være faldet, da mængden af producerede foderpilller er faldet, dvs. Tørreriet har kortere driftstid, og dermed er mængden af luftemissioner faldet. Der er ikke etableret nye anlæg, som medfører diffuse emissionskilder.

Utætheder i produktionsanlæg bliver tætnet så snart det er muligt inden for arbejdssikkerhedens rammer.

## Emission der afviger fra normal drift

UDFYLDT

### Redegørelse:

Ved unormal drift, typisk ved opstart, men også ved fx spændingsudfald fra el-leverandør, overskrides overvejende NO<sub>x</sub> grænseværdien. Det er de seneste fem år sket 3-6 gange i løbet af en kampagneperiode. På trods af det, har omfanget af emissioner ved drift ikke overskredet 99,0 % af målingerne, som ligger under grænseværdien.

I de sidste fire år har 95 %-fraktilen af timemiddelværdien for NO<sub>x</sub> akkumuleret for kalenderårene og den dertil hørende emissionsgrænseværdi 99,0 %-fraktil, dvs. at over 99,0 % af målingerne ligger under grænseværdien. Der ses en tydelig forbedring fra 2019, da der blev investeret i en ny AMS. Den høje stabilitet medførte, at fabrikken ikke skulle have en QAL2 i de seneste fire år, men kunne nøjes med en AST (kalibrering).

I tilfælde at kedlerne går ud af drift, skal de startes op. Kedelpassere er uddannet til at minimere emissionerne til luft via deres kedelpasseruddannelse.

Der arbejdes løbende med at forbedre elnettet så elektriske udfald minimeres. Vi kan dog ikke styre ekstern el forsyning.

For at forebygge unormale driftsvilkår er der udarbejdet vedligeholdelsesplaner for kedelhuset, hvor relevante anlæg gennemgås i mellemkampagnen iht. SAP-RCM. Luftemissioner tjekkes dagligt i reportloq.com for at forebygge overskridelse af grænseværdier. I tilfælde af at produktionen går ud af drift vil afhjælpende tiltag og korrigerende handlinger besluttes på driftsmøder i kampagnen. Luftemissioner gennemgås under den årlige "Ledelsens evaluering".

**Beregning af afkasthøjder** 

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Beregning for OML for gasfyring for alle kedler er vedhæftet. Beregning af N-deposition eftersendes.

Den rødmurede hovedskorsten på 65 meter er planlagt anvendt til at lede røggassen fra kedel 6 og 7, både for naturgasfyring og fyring i en nødsituation med gasolie.

**Bilag**

[Bilag 11 OML beregning for gasfyring 122-27864B.pdf](#)

**Spildevand: Afledning af kølevand**

UDFYLDT

Angiv kølevandets temperatur

Kølevand, udledning 2: Fra 3,1 til 42,7 °C

Beskriv variationen over døgn, uge, måned eller år

Kølevandets temperatur varierer fra september til januar. Variationen er fra 3,1 til 42,7 grader C. Den variation er over en periode på fem år fra 2018 til 2022. Der er set værdier op til 53,9 °C og ned til 3,1 °C. De 3,1 °C kan være noget af det sidste vand, der er afledt inden nedlukning af sukkerfabrikken.

Angiv hvilke stoffer der tilsættes kølevandet.

Der tilsættes ikke stoffer til kølevandet.

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder** 

UDFYLDT

**Bilag**

[Bilag 12 NYK 2023 Ekstern støj årlig.pdf](#)

**Støj- og vibrationskilder**

UDFYLDT

Beskriv støj- og vibrationskilder (inkl. lavfrekvent støj og infralyd)

Se den vedhæftede årlige støjrapport for 2023, bilag 12. Data for intern kørsel og anlæg blev opdateret i sommeren 2023.

Sukkerfabrikken har ikke oplysninger om oplevelser fra naboer om lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer.

Eventuelle yderligere kommentarer

**Støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger** 

UDFYLDT

**Redegørelse:****Bilag**

[Bilag 13 Teknisk økonomisk redegørelse for støjdæmpning A246615-07.pdf](#)

**Beregning af samlede støjniveau**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Støj fra kedelanlæggene 6 og 7 forventes ikke at overstige eksisterende støjværdier. Tværtimod forventes volumenstrøm at reduceres med mellem 35.000-37.000 m<sup>3</sup> (n, t)/h, hvilket bør medføre en støjreduktion.

Se uploadede bilag:

- Bilag 12 NYK 2023 Ekstern støj årlig
- Bilag 13 Teknisk økonomisk redegørelse for støjdæmpning A246615-07

## Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald



UDFYLDT

### Bilag

- [Bilag 17a Oversigtstegning over placering af affaldscontainere.pdf](#)
- [Bilag 15 Placering af oplag af råvarer og færdigvarer.docx](#)
- [Bilag 16 Liste over kemikalieoplag version 7 NYK-3.15.2.9.7-A.docx](#)
- [Bilag 16a Oversigtstegning over kemikalieoplag3 NYK-3.15.2.9.7-A.pdf](#)
- [Bilag 17 Liste over affaldscontainer april 2024.doc](#)

## Beskyttelse af jord og grundvand



UDFYLDT

### Redegørelse:

Se uploadede bilag for BTR 1-3:

- Bilag 14a BTR 1 til 3 gas K6 og K7
- Bilag 14b BTR 1 til 3 gasolie K6 og K7

### Bilag

- [Bilag 14b BTR 1 til 3 gasolie K6 og K7.docx](#)
- [Bilag 14a BTR 1 til 3 gas K6 og K7.docx](#)

## Basistilstandsrapport



UDFYLDT

### Redegørelse:

#### Bilag

- [Bilag 14 BTR trin 1-8 Nordic Sugar Nykøbing 17-01-2022.pdf](#)

## Ikke-teknisk resume

UDFYLDT

### Redegørelse:

Sukkerfabrikken vil nedbringe CO2 og andre luftemissioner. Derfor skal fabrikken brænde gas af i stedet for svær fyringsolie. Det betyder, at vi skal have en ny gasfyret kedel og ændre to eksisterende kedler.

## Andre relevante oplysninger



UDFYLDT

### Redegørelse:

Følgende bilag kan være hensigtsmæssige:

- Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg
- Bilag 9 Kloakplan 31032020
- Bilag 7 Kedelanlæg 2024 nye grænseværdier
- MST indhold af metaller i fyringsolie

### Bilag

- [Bilag 7 Kedelanlæg 2024 nye grænseværdier.xlsx](#)
- [Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg.pdf](#)
- [Indhold af metaller i fyringsolie.pdf](#)
- [Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)

Fortrolighed

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Sukkerfabrikken arbejder med at nedbringe CO2 udledning og andre luftemissioner. Derfor ændrer vi fra at fyre med svær fyringsolie til naturgas. For at kunne brænde gas af i stedet for olie, kræver det en ny gasfyret kedel og nye brændere i eksisterende kedler.

## Samlet oversigt over bilag

**Bilag for 1. indsendelse (09-07-2024)**

[Bilag 11 OML beregning for gasfyring 122-27864B.pdf](#)  
[Bilag 14 BTR trin 1-8 Nordic Sugar Nykøbing 17-01-2022.pdf](#)  
[Indhold af metaller i fyringsolie.pdf](#)  
[Bilag 19 Sikkerhedsdatablad-naturgasv13.pdf](#)  
[Bilag 1 VVM screeningskema for K6 og K7.docx](#)  
[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg inkl. K8.pdf](#)  
[Bilag 14b BTR 1 til 3 gasolie K6 og K7.docx](#)  
[Bilag 18 Faktblad-for-gaskvaliteter-under-tyra-genidriftsættelse.pdf](#)  
[Bilag 17 Liste over affaldscontainer april 2024.doc](#)  
[Bilag 5 Procesdiagram.pdf](#)  
[Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg.pdf](#)  
[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)  
[Bilag 21 MSDS IGO 50ppm S 2021 05 05.PDF](#)  
[Bilag 16 Liste over kemikalieoplag version 7 NYK-3.15.2.9.7-A.docx](#)  
[Bilag 15 Placering af oplag af råvarer og færdigvarer.docx](#)  
[Bilag 22 BAT tjekliste LCP naturgas.xlsx](#)  
[Bilag 14a BTR 1 til 3 gas K6 og K7.docx](#)  
[Bilag 12 NYK 2023 Ekstern støj årlig.pdf](#)  
[Bilag 7 Kedelanlæg 2024 nye grænseværdier.xlsx](#)  
[Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)  
[Bilag 6 Reduktion af luftemissioner fra HFO til naturgas gasolie.xlsx](#)  
[Bilag 17a Oversigtstegning over placering af affaldscontainere.pdf](#)  
[Bilag 16a Oversigtstegning over kemikalieoplag3 NYK-3.15.2.9.7-A.pdf](#)  
[Bilag 20 Appendix 3 - Industrial Gasoil 50ppm.pdf](#)  
[Bilag 3 Oversigtskort over Nordic Sugar Nykøbing inkl. nære omgivelser \(1\).docx](#)  
[Bilag 13 Teknisk økonomisk redegørelse for støjdæmpning A246615-07.pdf](#)

**Dokumentationskrav**

Ansøgning: Beregning af afkasthøjder  
 Ansøgning: Basistilstandsrapport  
 Ansøgning: Andre relevante oplysninger  
 Ansøgning: Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer  
 Ansøgning: Forholdet til VVM  
 Ansøgning: Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast  
 Ansøgning: Beskyttelse af jord og grundvand  
 Ansøgning: Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer  
 Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald  
 Ansøgning: Virksomhedens procesforløb  
 Ansøgning: Andre relevante oplysninger  
 Ansøgning: Er din virksomhed en risikovirksomhed?  
 Ansøgning: Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer  
 Ansøgning: Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer  
 Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald  
 Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald  
 Ansøgning: Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)  
 Ansøgning: Beskyttelse af jord og grundvand  
 Ansøgning: Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder  
 Ansøgning: Andre relevante oplysninger  
 Ansøgning: Andre relevante oplysninger  
 Ansøgning: Luftudledning fra hvert afkast  
 Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald  
 Ansøgning: Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald  
 Ansøgning: Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer  
 Ansøgning: Risikovirksomhed: Oplysninger om virksomhedens nærmeste omgivelser  
 Ansøgning: Støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger

## Tidligere indsendelser

Der er ingen tidligere versioner

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

**BYG  
&  
MILJØ**

Miljøstyrelsen / Guldborgsund Kommune

## Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

**Fase:** Ansøgning**BOM-nummer:** MalD-2024-8507**Klassifikation:** Ingen klassifikationer**Indsendelse nr.:** 1 (09-07-2024 21:12)

### Projekt: Store fyringsanlæg

**Ansøgningstyper:** Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Numre: 8916756, 8916756**Matrikler:** Matrikel nr.: 648a, Ejerlav: Nykøbing F. Bygrunde

### Personer tilknyttet projektet

**Navn**  
Hanne Lundsgaard  
CVR: 29781834  
(Indsendt af)**Projektrettighed**  
Projektejer**Kontaktoplysninger**  
Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.  
hanne.lundsgaard@nordzucker.com  
+45 29263377

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

**CVR-nummer**

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

**P-nummer**

1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F

### Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn	Jesper.jeppesen@nordzucker.com
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Virksomhedens navn	Nordic Sugar A/S Nykøbing
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	1003073438
Bemærkning	
Kontaktperson	Hanne Lundsgaard
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Telefonnummer	29263377
Mailadresse	hanne.lundsgaard@nordzucker.com
Er ejer forskellig fra ansøger?	Nej
Eventuelle yderligere bemærkninger	

### Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

(Obligatorisk)

UDFYLDT

**Hovedaktivitet**

Bilag 1, Listepunkt 6.4.b.ii.2, Andre aktiviteter., Drift af slagterier og Forarbejdning af animalske og vegetabiliske råstoffer, Behandling og forarbejdning råvarer , Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Oliemøller, sukkerfabrikker, kartoffelmelsfabrikker mm., Vegetabiliske råstoffer alene som f.eks: Sukkerfabrikker.

**Biaktiviteter**

Ingen valgt

**Andre relevante oplysninger** 

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Følgende bilag kan være hensigtsmæssige:

- Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg
- Bilag 9 Kloakplan 31032020
- Bilag 7 Kedelanlæg 2024 nye grænseværdier
- MST indhold af metaller i fyringsolie

**Bilag**[Bilag 7 Kedelanlæg 2024 nye grænseværdier.xlsx](#)[Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg.pdf](#)[Indhold af metaller i fyringsolie.pdf](#)[Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

**BYG  
&  
MILJØ**

Miljøstyrelsen / Guldborgsund Kommune

## Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F

**Fase:** Ansøgning**BOM-nummer:** MalD-2024-8507**Klassifikation:** Ingen klassifikationer**Indsendelse nr.:** 1 (09-07-2024 21:12)

### Projekt: Store fyringsanlæg

**Ansøgningstyper:** Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Numre: 8916756, 8916756**Matrikler:** Matrikel nr.: 648a, Ejerlav: Nykøbing F. Bygrunde

### Personer tilknyttet projektet

**Navn**  
Hanne Lundsgaard  
CVR: 29781834  
(Indsendt af)**Projektrettighed**  
Projektejer**Kontaktoplysninger**  
Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.  
hanne.lundsgaard@nordzucker.com  
+45 29263377



## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

**CVR-nummer**

29781834 - NORDIC SUGAR A/S

**P-nummer**

1003073438 - Nordic Sugar A/S Nykøbing

Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F

### Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn	Jesper.jeppesen@nordzucker.com
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Virksomhedens navn	Nordic Sugar A/S Nykøbing
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	1003073438
Bemærkning	
Kontaktperson	Hanne Lundsgaard
Adresse	Østerbrogade 2, 4800 Nykøbing F.
Telefonnummer	29263377
Mailadresse	hanne.lundsgaard@nordzucker.com
Er ejer forskellig fra ansøger?	Nej
Eventuelle yderligere bemærkninger	

### Forholdet til VVM

UDFYLDT

Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen	Ja
Hvis ja, angiv punktet på bilag 1	Listepunkt 6.4.b.ii.2
Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen	Nej

Hvis ja, angiv punktet på bilag 2

Eventuelle yderligere bemærkninger	Der står det er obligatorisk VVM-pligtigt. Men der menes vel en VVM-screening? Vedhæft VVM screening her
------------------------------------	---

**Bilag**

[Bilag 1 VVM screeningsskema for K6 og K7.docx](#)

**Beskriv det ansøgte projekt**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Projektet omfatter installation af to eksisterende fyringsanlæg, højtrykskedlerne kedel 6 og kedel 7 med installation af nye brændere. Årsagen er, at sukkerfabrikken får nyt brændsel. Vi går fra svær fyringsolie til naturgas. De to kedler 6 og 7 har sammenlagt over 59,7 MW i nominel indfyret termisk effekt. Den hidtidige nominelle indfyrede termiske effekt for de to kedler var ca. 73,5 MW, dvs. kedlerne vil fremover få 13,8 MW lavere effekt. Det betyder, at der ikke sker en driftsmæssig udvidelse.

Brændere til afbrænding af gasolie er planlagt til nødsituationer.

Produktionskapaciteten, driftsdage, størrelsen af produktionsarealet vil fortsat være, som den eksisterende miljøgodkendelse tillader.

Der er indsendt en VVM-screening for ca. 74 meter gasledning til MST. Gasledningen vil indeholde en blanding af bionaturgas og naturgas, herefter benævnt gas.

Se i øvrigt beskrivelse i bilag 1 VVM-screeningsskema for K6 og K7.

**Er din virksomhed en risikovirksomhed?**

UDFYLDT

Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen

Ja

Opbevaringen af en mængde på over 2.500 ton svær fyringsolie afgjorde at sukkerfabrikken blev omfattet af risikobekendtgørelsen. Den er en del af det eksisterende sikkerhedsdokument.

Eventuelle yderligere bemærkninger

Fabrikken ønsker en godkendelse af gasolie som et brændsel anvendt i en nødsituation. Mængden af gasolie til lagring planlægges at være maksimalt 50 m<sup>3</sup>, dvs. under de 2.500 ton som fremgår af bilag 1 i risikobekendtgørelsen.

Se uploadet sikkerhedsdokument.

**Bilag**

[Bilag 2 Nordic Sugar Nykøbing Sikkerhedsdokument version 5 19 feb 2020.docx](#)

**Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Nordic Sugar A/S Nykøbing har godkendelse til at oparbejde ca. 1,4 mio. ton sukkerroer for en kampagne. Vi ansøger hermed om mulighed for at oparbejde ca. 1,4 mio. ton sukkerroer som gennemsnit over en 3 årig periode. Oparbejdning pr. døgn er ca. 12.500 ton.

Energiforbrug: Ca. 300.000 MWh årligt (el, LPG, HFO, biogas)

Vandforbrug: Ca. 30.000 m<sup>3</sup>

**Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)**

UDFYLDT

**Redegørelse:**

Der foreligger BAT-tjeklister for store fyringsanlæg. Heri er beskrevet teknikker med henblik på at begrænse råvare- og energiforbrug og emissioner til luft m.m.. Se uploadet bilag 22 BAT tjekliste LCP naturgas og bilag 23 BAT tjekliste LCP gasolie (den sidste eftersendes).

**Bilag**

[Bilag 22 BAT tjekliste LCP naturgas.xlsx](#)**Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast**

UDFYLDT

**Bilag**[Bilag 10 Afkast fra fyringsanlæg inkl. K8.pdf](#)**Spildevand: Afledning af kølevand**

UDFYLDT

Angiv kølevandets temperatur

Kølevand, udledning 2: Fra 3,1 til 42,7 °C

Beskriv variationen over døgn, uge, måned eller år

Kølevandets temperatur varierer fra september til januar. Variationen er fra 3,1 til 42,7 grader C. Den variation er over en periode på fem år fra 2018 til 2022. Der er set værdier op til 53,9 °C og ned til 3,1 °C. De 3,1 °C kan være noget af det sidste vand, der er afledt inden nedlukning af sukkerfabrikken.

Angiv hvilke stoffer der tilsættes kølevandet.

Der tilsættes ikke stoffer til kølevandet.

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald**

UDFYLDT

**Bilag**[Bilag 17a Oversigtstegning over placering af affaldscontainere.pdf](#)[Bilag 15 Placering af oplag af råvarer og færdigvarer.docx](#)[Bilag 16 Liste over kemikalieoplag version 7 NYK-3.15.2.9.7-A.docx](#)[Bilag 16a Oversigtstegning over kemikalieoplag3 NYK-3.15.2.9.7-A.pdf](#)[Bilag 17 Liste over affaldscontainer april 2024.doc](#)**Andre relevante oplysninger**

UDFYLDT

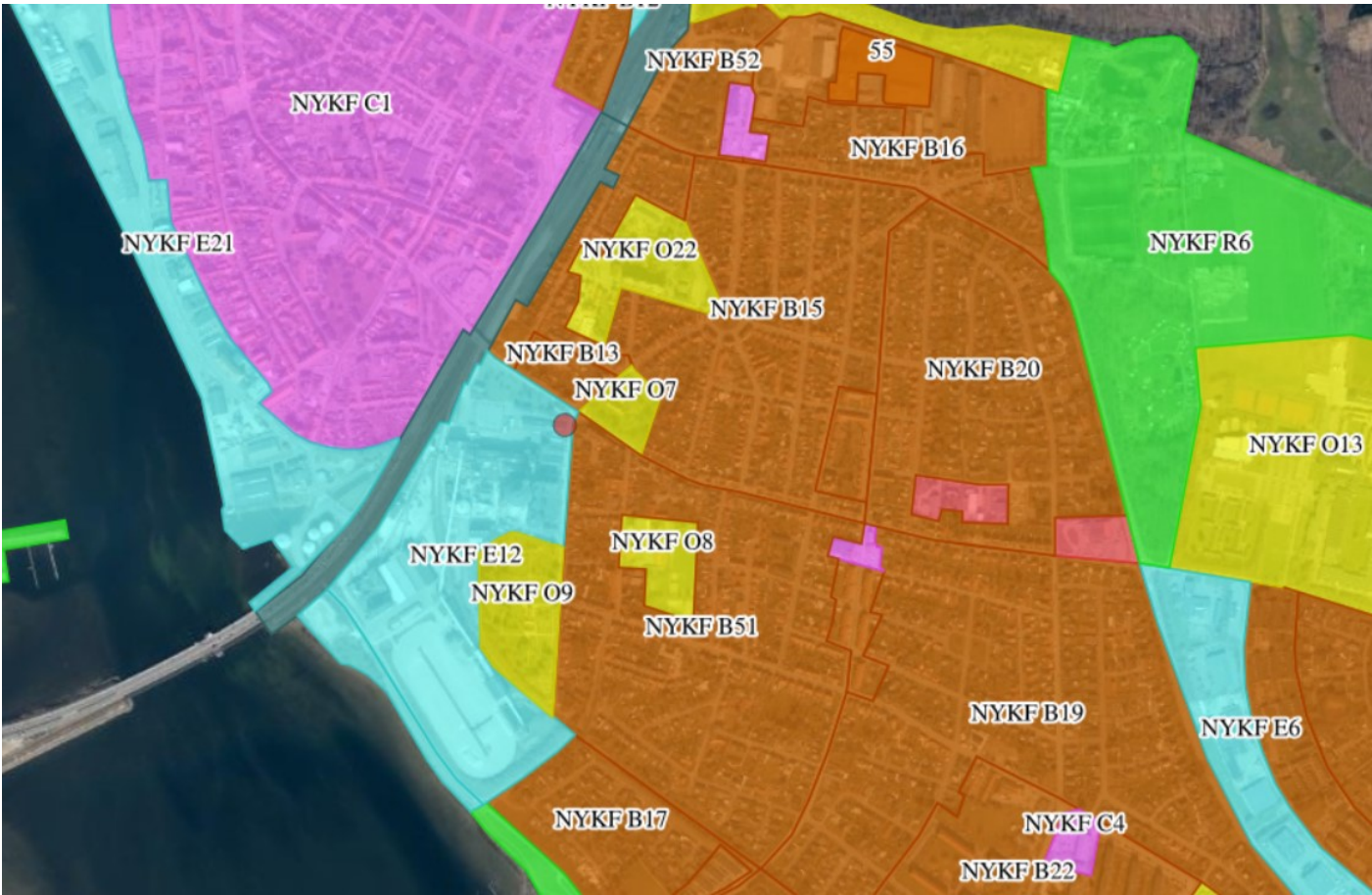
**Redegørelse:**

Følgende bilag kan være hensigtsmæssige:

- Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg
- Bilag 9 Kloakplan 31032020
- Bilag 7 Kedelanlæg 2024 nye grænseværdier
- MST indhold af metaller i fyringsolie

**Bilag**[Bilag 7 Kedelanlæg 2024 nye grænseværdier.xlsx](#)[Bilag 4 Bygningsplacering inkl. produktionsanlæg.pdf](#)[Indhold af metaller i fyringsolie.pdf](#)[Bilag 9 Kloakplan 31032020.pdf](#)

**Bilag B. Virksomhedens omgivelser (temakort)**



## Bilag C. Lovgrundlag – Referenceliste

### Love

*Miljøbeskyttelsesloven (MBL):*

[Lovbekendtgørelse om miljøbeskyttelse, nr. 48 af 12. januar 2024.](#)

*Miljøvurderingsloven (MVL):*

[Lovbekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter \(VVM\), nr. 4 af 3. januar 2023.](#)

### Bekendtgørelser

*Godkendelsesbekendtgørelsen (GBK):*

[Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, nr. 1083 af 9. august 2023.](#)

*Standardvilkårsbekendtgørelsen:*

[Bekendtgørelse om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed, nr. 2079 af 15. november 2021.](#)

*Miljøvurderingsbekendtgørelsen:*

[Bekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter \(VVM\), nr. 806 af 14. juni 2023.](#)

*Affaldsbekendtgørelsen:*

[Bekendtgørelse om affald, nr. 2512 af 10. december 2021.](#)

*Risikobekendtgørelsen (RK):*

[Bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer, nr. 372 af 25. april 2016.](#)

*Miljøtilsynsbekendtgørelsen:*

[Bekendtgørelse om miljøtilsyn, nr. 1536 af 9. december 2019.](#)

*Analysekvalitetsbekendtgørelsen:*

[Bekendtgørelse om kvalitetskrav til miljømålinger, nr. 529 af 14. maj 2023.](#)

*Luftkvalitetsbekendtgørelsen:*

[Bekendtgørelse om vurdering og styring af luftkvaliteten, nr. 1472 af 12. december 2017.](#)

*Store fyr-bekendtgørelsen:*

[Bekendtgørelse om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg, nr. 1940 af 4. oktober 2021.](#)

*MCP-bekendtgørelse:*

[Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg, nr. 1408 af 27. november 2023.](#)

*Habitatbekendtgørelsen:*

[Bekendtgørelse om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter, nr. 1098 af 21. august 2023.](#)

*Brugerbetalingsbekendtgørelsen:*

[Bekendtgørelse om brugerbetaling for godkendelse m.v. og tilsyn efter lov om miljøbeskyttelse og anvendelse af gødning m.v., nr. 1519 af 29. juni 2021.](#)

**Vejledninger fra Miljøstyrelsen**

*Miljøgodkendelsesvejledningen:*

<https://miljogodkendelsesvejledningen.dk/>

*Luftvejledningen:*

Vejledning nr. 12415 af 1. januar 2001, om begrænsning af luftforurening fra virksomheder. <https://www2.mst.dk/udgiv/publikationer/2001/87-7944-625-6/pdf/87-7944-625-6.pdf>

*B-værdivejledningen:*

Vejledning nr. 20/2016 <https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/2016/08/978-87-93529-02-1.pdf>

*Støjvejledningen:*

Nr. 5/1984, 1996 om ekstern støj fra virksomheder <https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/1984/87-503-5287-4/pdf/87-503-5287-4.pdf>

*Supplement til støjvejledningen:*

Vejledning nr. 14003 af 1. juni 1996 om supplement til vejledning om ekstern støj fra virksomheder.

*Vejledning til bekendtgørelse om indsatsprogrammer*

Vejledning til bekendtgørelse om indsatsprogrammer for vandområdedistrikter <https://mst.dk/media/133301/bilag-1-vejledning-4-juli-2017.pdf>

*Spildevandsvejledning*

Spildevandsvejledningen til bekendtgørelse om spildevandstilladelser m.v. efter miljøbeskyttelseslovens kapitel 3 og 4 <https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/2018/06/978-87-93710-38-2.pdf>

*Vejledning om beregning af ekstern støj fra virksomheder*

Vejledning nr. 60283 af 31. oktober 1993 om beregning af ekstern støj fra virksomheder.

*Vejledning om måling af ekstern støj fra virksomheder*

Vejledning nr. 60254 af 1. november 1984 om måling af ekstern støj fra virksomheder.

*Vejledning om klassificering af kemiske stoffer og produkter*

Vejledning nr. 9580 af 20. oktober 2004 om klassificering m.v. af kemiske stoffer og produkter.

*Lugtvejledningen*

Nr. 4/1985, Vejledning om begrænsning af lugtgener fra virksomheder <https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/1985/87-503-5865-0/pdf/87-503-5865-0.pdf>

*Habitatvejledningen*

Nr 9925 af 11/11/2020, Vejledning til bekendtgørelse nr. 1595 af 6. december 2018 om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter <https://www.retsinformation.dk/eli/retsinfo/2020/9925>

*Vejledning om miljøkrav til store olielagre*

Nr. 2/2011, Vejledning om miljøkrav til store olielagre <https://www2.mst.dk/udgiv/publikationer/2011/07/978-87-92779-14-4.pdf>

**Orienteringer, miljøprojekter og arbejdsrapporter fra Miljøstyrelsen**

Orientering fra Miljøstyrelsen nr. 9 1997 om Lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer i eksternt miljø <https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/1997/87-7810-830-6/pdf/87-7810-830-6.pdf>

Orientering nr. 6/2008 om forebyggelse af jord -og grundvandsforurening på industrivirksomheder <https://www2.mst.dk/udgiv/publikationer/2008/978-87-7052-899-3/html/default.htm>

Miljøprojekt nr. 112/1989 om kvantitative og kvalitative kriterier for risikoaccept <https://www2.mst.dk/Udgiv/publikationer/1989/87-503-7938-0/pdf/87-503-7938-0.pdf>

Arbejdsrapport nr. 8/2008 om acceptkriterier i Danmark og EU <https://www2.mst.dk/udgiv/publikationer/2008/978-87-7052-814-6/pdf/978-87-7052-815-3.pdf>

**BREF-noter**

Se oversigt på: <https://mst.dk/erhverv/industri/bat-bref/liste-over-alle-brefer/>

## **Bilag D. Afgørelse om basistilstandsrapport**





Nordic Sugar A/S Nykøbing  
Østerbrogade 2  
4800 Nykøbing F.

Virksomheder  
J.nr. 2024-3248  
Ref. Ledes/linha  
Den 18. september 2024

### **Afgørelse om at der ikke skal udarbejdes supplerende basistilstandsrapport for Nordic Sugar A/S Nykøbing**

Miljøstyrelsen har den 2. maj, 11. juli og 2. september 2024 modtaget ansøgninger om brændselsoplægning, ny kedel og nye brændere fra Nordic Sugar A/S Nykøbing

Miljøstyrelsen har i den forbindelse modtaget oplysninger om forhold beskrevet i trin 1-3 i EU Kommissionens vejledning om basistilstandsrapport<sup>1</sup>.

Nordic Sugar A/S Nykøbing er omfattet af bilag 1, listepunkt 6.4(ii) i godkendelsesbekendtgørelsen<sup>2</sup>.

Efter godkendelsesbekendtgørelsens § 16, stk. 1 skal der træffes afgørelse om, hvorvidt det ansøgte udløser, at der skal udarbejdes supplerende basistilstandsrapport jf. § 15, stk. 2. Vurderingen er foretaget for bilag 1-aktiviteten og aktiviteter, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet hermed jf. godkendelsesbekendtgørelsens § 15 stk. 1.

Virksomheden har udarbejdet en basistilstandsrapport for hele virksomheden dateret den 17. januar 2022.

#### **Afgørelse**

Miljøstyrelsen vurderer, at der ikke skal udarbejdes en supplerende basistilstandsrapport efter godkendelsesbekendtgørelsens § 15, stk. 1.

#### **Oplysninger**

---

<sup>1</sup> Vejledning om basistilstandsrapport, jf. Den Europæiske Unions Tidende af 6. maj 2014, C136, fra side 3 og frem: [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DA/TXT/PDF/?uri=CELEX:52014XC0506\(01\)](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DA/TXT/PDF/?uri=CELEX:52014XC0506(01))

<sup>2</sup> [Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, nr. 1083 af 9. august 2023.](#)

Nordic Sugar A/S Nykøbing har ansøgt om brændselsomlægning samt ny kedel. Ændringen er fra tung fuel olie til naturgas samt nøddrift med gasolie. Virksomheden ønsker at have muligheden for at anvende gasolie tilfælde at naturgas leverancen skulle svigte i en kortere periode (max 3 døgn/år).

Gasolien vil blive opbevaret i en 50 m<sup>3</sup> tank. Tanken er placeret i en tankgård med ca. 80 cm høje kanter og kan rumme 41 m<sup>3</sup>. Der bliver i godkendelsen sat vilkår om, at tankgården forhøjes så den kan rumme 50 m<sup>3</sup> + 10%. Tanken er isoleret og man kan se under tanken. Olietanken forsynes med olie via rørbro, der er ført henover asfalt. Et evt. spild vil kunne ses fra rørbroen. Tanken vil henstå tom, indtil den evt. skal tages i anvendelse.

Naturgas er en gas og er derfor ikke relevant i forhold til forurening af jord og grundvand.

Miljøstyrelsen vurderer, at det ansøgte projekt ikke udløser, at der skal udarbejdes supplerende basistilstandsrapport efter godkendelsesbekendtgørelsens §15, stk. 1.

Årsagen er, at de farlige stoffer/blandinger af stoffer, som virksomheden bruger, fremstiller eller frigiver i forbindelse med den ansøgte bilag 1-virksomhed og de teknisk og forureningsmæssigt forbundne aktiviteter, ikke vurderes at kunne medføre risiko for forurening af jord- og grundvand.

### **Miljøstyrelsens vurdering og begrundelse**

Miljøstyrelsen vurderer, at det ansøgte projekt ikke udløser, at der skal udarbejdes supplerende basistilstandsrapport efter godkendelsesbekendtgørelsens §15, stk. 1.

Miljøstyrelsen vurderer, at der er begrænset risiko for, at der sker et større læk fra gasolietanken. Skulle det alligevel ske, vil olien imidlertid blive tilbageholdt i tankgraven.

Miljøstyrelsen vil derfor stille vilkår om, at tankgraven skal kunne rumme tankens volumen + 10%.

Tanken er omfattet af olietankbekendtgørelsen (BEK 1257 af 27/11 2019). Tanken vil henstå tom indtil den tages i brug.

Rørføringen er overjordisk.

Forbruget sammenholdt med virksomhedens håndtering af oliestofferne og den vurderede risiko for spild gør, at Miljøstyrelsen vurderer, at der ikke er risiko for længerevarende forurening af jord eller grundvand fra oplag og håndtering af gasolie.

### **Partshøring**

Der er foretaget høring af Nordic Sugar A/S Nykøbing i henhold til forvaltningsloven.

Der er ikke kommet bemærkninger til udkastet.

### **Klagevejledning**

Afgørelsen kan ikke påklages særskilt jf. godkendelsesbekendtgørelsen § 61, stk. 4, men kan påklages i forbindelse med klage over miljøgodkendelsen.

Følgende har mulighed for at klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevareklagenævnet:

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed

Nærmere klagevejledning fremgår af miljøgodkendelsen.

### *Søgsmål*

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om afgørelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har meddelt afgørelsen, jf. miljøbeskyttelseslovens § 101<sup>3</sup>. På [www.domstol.dk](http://www.domstol.dk) findes vejledning om at anlægge en retssag ved domstolene.

### **Offentliggørelse og annoncering**

Denne afgørelse vil ikke blive annonceret særskilt, men vil blive vedlagt som en del af miljøgodkendelsen, som vil blive offentliggjort.

Offentligheden har adgang til sagens øvrige oplysninger med de begrænsninger der følger af lovgivningen.

Med venlig hilsen  
Lene Deshasta

[Sådan håndterer Miljøstyrelsen Virksomheder dine personoplysninger](#)

[Sådan håndterer vi dine personoplysninger](#)

Miljøstyrelsen er underlagt reglerne om aktindsigt i offentlighedsloven og i miljøoplysningsloven, og det er kun oplysninger omfattet af undtagelsesbestemmelserne i disse love, som kan undtages aktindsigt og dermed holdes fortrolige. Denne vurdering vil Miljøstyrelsen foretage i forbindelse med en konkret anmodning om aktindsigt.

---

<sup>3</sup> [Lovbekendtgørelse om miljøbeskyttelse, nr. 928 af 28. juni 2024.](#)