



Miljø- og
Fødevareministeriet
Miljøstyrelsen

Miljøgodkendelse til udskiftning af kedel til produktion af damp

For:

A/S Dansk Shell - Raffinaderiet



MILJØGODKENDELSE til udskiftning af kedel til produktion af damp

Supplement til miljøgodkendelse af 26. januar 2000
som revurderet 14. februar 2014

For:
A/S Dansk Shell - Raffinaderiet

Adresse: Egeskovvej 265, 7000 Fredericia
Matrikel nr.: 50a, 296 m.fl. Fredericia Kobbeljorder (Raffinaderi)
CVR-nummer: 10373816
P-nummer: 1002893194
Listepunkt nummer: 1.2 Raffinering af mineralolie og gas (s) – Hovedaktivitet
G 201 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 - Biaktivitet
J. nummer: 2020-23834

Godkendelsen omfatter:

Udskiftning af eksisterende fuelgasfyret kedel med to naturgasfyrede kedler.

Dato: 29. oktober 2020

Godkendt: Kirsten Grahn Nielsen

Annonceres den 2. november 2020



Klagefristen udløber den 30. november 2020

Søgsmålsfristen udløber den 30. maj 2021

Godkendelsen bortfalder, hvis den ikke er udnyttet inden 2 år fra godkendelsens dato.

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

1.	Indledning	1
2.	Afgørelse og vilkår	2
2.1	Vilkår for miljøgodkendelsen	2
A	Generelle forhold	2
B	Indretning og drift	2
C	Luftforurening	3
D	Lugt	5
E	Spildevand, overfladevand mv.	5
F	Støj	5
G	Affald	5
H	Jord og grundvand	6
I	Til- og frakørsel	6
J	Indberetning/rapportering	6
K	Driftsforstyrrelser og uheld	6
L	Risiko/forebyggelse af større uheld	6
M	Ophør	6
3.	Vurdering og bemærkninger	7
3.1	Begrundelse for afgørelse	7
3.2	Vurdering	7
A	Generelle forhold	8
B	Indretning og drift	8
C	Luftforurening	9
D	Lugt	10
E	Spildevand, overfladevand m.v.	10
F	Støj	10
G	Affald	11
H	Jord og grundvand	11
I	Til og frakørsel	11
J	Indberetning/rapportering	11
K	Driftsforstyrrelser og uheld	12
L	Risiko/forebyggelse af større uheld	12
M	Ophør	12
N	Bedst tilgængelige teknik	12
3.3	Udtalelser/høringssvar	12
3.4	Miljøstyrelsens bemærkninger til høringssvarene	14
4.	Forholdet til loven	16
4.1	Lovgrundlag	16
4.2	Øvrige gældende godkendelser og påbud	18
4.3	Tilsyn med virksomheden	18
4.4	Offentliggørelse og klagevejledning	18

Bilag

- Bilag A. Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:25.000
- Bilag B. Situationsplan 1:2000
- Bilag C. Lovgrundlag – Referenceliste
- Bilag D. Liste over sagens akter
- Bilag E. Ansøgning om miljøgodkendelse (hoveddokumentet)

1. Indledning

A/S Dansk Shell har den 3. juli 2020 søgt om tilladelse til på Raffinaderiet at udskifte en ældre udtjent kedel til produktion af damp med to lejede anlæg, som tilsammen vil have en lidt mindre kapacitet end den gamle kedel. Det gives der tilladelse til med denne godkendelse, der er et supplement til miljøgodkendelsen af 26. januar 2000 som revurderet 14. februar 2014, der fortsat vil være gældende. Ligesom øvrige tillæg/supplementer, der er meddelt til den gældende godkendelse.

At der er tale om lejede anlæg ændrer ikke ved, at det fortsat er Shell, der har ansvaret for at kedlerne drives og vedligeholdes, så nye og eksisterende vilkår overholdes.

Miljøansøgningen kan ses i bilag E.

De nye kedler vil blive fyret med naturgas, hvor den gamle kedel blev fyret med raffinaderigas.

Damp benyttes på raffinaderiet til at drive pumper, til opvarmning af rør- og processystemer samt til særlige rens- og raffineringsprocesser.

De nye kedelenheder vil blive forsynet med egne skorstene og der er derfor med denne godkendelse fastsat supplerende vilkår for disse nye afkast. Kedlerne vil skulle leve op til kravene i bekendtgørelsen om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg.

Kedlerne er omfattet af Miljøvurderingslovens bilag 2, punkt 3a: Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand (projekter, som ikke er omfattet af bilag 1). Miljøstyrelsen har derfor foretaget en screening af projektet og har på baggrund deraf den 11. september 2020 truffet afgørelse om, at projektet ikke er omfattet af krav om miljøvurdering.

Der er i forbindelse med den igangværende revurdering af raffinaderiet gennemført en basistilstandsundersøgelse (BTR) af jordforureningsniveauet på hele Raffinaderiet og på Havneterminalen. Da der med udskiftning af kedlen ikke introduceres nye stoffer omfattet af kravet om BTR, har Miljøstyrelsen vurderet, at der ikke skal gennemføres en supplerende BTR.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at udskiftningen af kedlen og driften af de nye kedler vil kunne ske uden væsentlige gener for omgivelserne og uden indvirkning på miljøet, når driften sker i overensstemmelse med miljøgodkendelsen og dette supplement.

2. Afgørelse og vilkår

På grundlag af oplysningerne i Bilag E, ansøgning om miljøgodkendelse med bilag, godkender Miljøstyrelsen hermed at eksisterende raffinaderigasfyret kedel udskiftes med to lejede naturgasfyrede kedler med tilhørende 2 stk. overhedere.

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

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

Udskiftningen af kedlen er endvidere omfattet af vilkårene i miljøgodkendelsen af 26. januar 2000 som revurderet 14. februar 2014.

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

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 betydelig 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 Indretning og drift

- B1 Opstarts- og nedlukningsperioder skal holdes så korte som muligt.
- B2 O₂-koncentrationen i røggassen skal måles løbende og reguleres med henblik på styring af forbrændingsprocessen.

- B3 Målesteder skal indrettes og placeres, som anført i metodeblad MEL-22: Kvalitet i emissionsmålinger¹.
- B4 Måle- og registreringsudstyr for O₂ skal gennemgå en årlig kontrol (kvalitetssikring) og et årligt serviceeftersyn (funktionstest uden linearisering), og skal efterses og justeres med kalibreringsgasser efter leverandørens anvisninger.
- B5 Virksomheden skal træffe de nødvendige foranstaltninger til sikring af, at overholdelsen af emissionskravene hurtigst muligt genetableres i tilfælde af overskridelse af emissionsgrænseværdierne i vilkår C2.
- B6 Virksomheden skal underrette tilsynsmyndigheden elektronisk, så snart virksomheden bliver bekendt med, at der kan være en overskridelse af emissionsgrænseværdien for NO_x og CO Underretningen skal omfatte følgende:
- Fyringsanlæg, hvor overskridelsen har fundet sted.
 - Målt NO_x-emission og målt CO-emission
 - Dato for forventet endelig akkrediteret rapport over præstationskontrollen, såfremt den endnu ikke foreligger
 - Årsag til overskridelse af en emissionsværdi.
 - Oplysninger om, hvilke foranstaltninger driftslederen har truffet for at sikre overholdelse af emissionsgrænseværdien.

Underretningen skal sendes elektronisk til tilsynsmyndigheden senest tre hverdage efter modtagelse af den akkrediterede målerapport.

C Luftforurening

Afkasthøjder og luftmængder

- C1 Afkasthøjder og luftmængder skal overholde de værdier, der er anført her:

Afkast fra	Min. afkasthøjde (m)	Max. luftmængde (våd m ³ /time)
Kedel 1	9,75	21.307
Kedel 2	9,75	21.307
Overheder kedel 1	9	2.998
Overheder kedel 2	9	2.998

¹ Se hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften (www.ref-lab.dk)

Afkasthøjder måles over terræn.

Emissionsgrænser

C2 Hver naturgasfyret kedel og overheder skal overholde følgende emissionsgrænseværdier:

NO_x: 100 mg/Nm³ ved referencetilstanden 3 % O₂

CO: 125 mg/Nm³ ved referencetilstanden 3 % O₂

C3 Tilsynsmyndigheden kan dispensere fra pligten til at overholde emissionsgrænseværdierne i vilkår C2 i tilfælde, hvor det undtagelsesvis er nødvendigt at anvende andet brændsel på grund af en pludselig afbrydelse i gasfyringen, og virksomheden derfor ellers ville være nødt til at installere sekundært emissionsbegrænsende udstyr.

Dispensationen kan maksimalt gives for en periode af ti dage med mindre virksomheden over for tilsynsmyndigheden godtgør, at en længere periode er berettiget.

Virksomheden skal, hvis der ønskes dispensation, redegøre for de forventede emissioner i den ønskede dispensationsperiode.

Kontrol af luftforurening

Præstationskontrol

C4 Det skal ved præstationskontrol dokumenteres, at kedlerne overholder emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO.

C5 Emissionsgrænseværdien for NO_x og CO jf. vilkår C2 anses for overholdt, hvis det aritmetiske gennemsnit af enkeltmålingerne ikke overskrider de relevante emissionsgrænseværdier.

C6 Senest fire måneder efter at anlægget er taget i drift skal den første præstationskontrol gennemføres.

C7 Der skal mindst en gang årligt gennemføres en præstationsmåling for kedlerne.

Der skal mindst en gang hvert andet år gennemføres en præstationsmåling for overhederne.

C8 Ved præstationskontrol foretages 2 enkeltmålinger hver af mindst 45 min. varighed.

Under hver måling skal anlægget være i drift under stabile forhold og en repræsentativ jævn belastning. Opstarts- og nedlukningsperioder er i den forbindelse udelukket.

- C9 Prøveudtagning og analyse af forurenende stoffer og måling af procesparametre skal baseres på metoder, der giver pålidelige, repræsentative og sammenlignelige resultater. Metoder, som overholder harmoniserede EN-standarder og som er beskrevet i nedenstående metodeblade opfylder dette krav.

Navn	Parameter	Metodeblad nr. ²
Bestemmelse af koncentrationer af kvælstofoxider (NO _x) i strømmende gas (chemiluminescens metode)	NO _x	MEL-03
Bestemmelse af koncentrationer af kulmonooxid (CO) i strømmende gas (infrarød metode)	CO	MEL-06

Øvrigt

- C10 Virksomheden skal føre driftsjournal over følgende:

1. Resultater af overvågningen af emissioner af NO_x og CO.
2. Typen og mængden af brændsel, der anvendes.
3. Tilfælde af manglende overholdelse af emissionsgrænserne og foranstaltninger truffet mhp. at genetablere overholdelse.

Journalen skal opbevares på virksomheden i mindst seks år.

D Lugt

Ingen nye vilkår.

E Spildevand, overfladevand mv.

Ingen nye vilkår.

F Støj

Ingen nye vilkår.

G Affald

Ingen nye vilkår.

² Se hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften (www.ref-lab.dk)

H Jord og grundvand

Ingen nye vilkår.

I Til- og frakørsel

Ingen nye vilkår.

J Indberetning/rapportering

J1 Virksomheden skal hurtigst muligt efter anmodning fra tilsynsmyndigheden fremsende oplysningerne, jf. vilkår C10, i driftsjournalen til tilsynsmyndigheden.

K Driftsforstyrrelser og uheld

Ingen nye vilkår.

L Risiko/forebyggelse af større uheld

Ingen nye vilkår.

M Ophør

M1 Forinden driftsophør af kedlerne skal virksomheden orientere tilsynsmyndigheden derom og træffe de fornødne foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand.

3. Vurdering og bemærkninger

3.1 Begrundelse for afgørelse

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at udskiftningen af den ene af de eksisterende kedler ikke vil medføre negative ændringer i Shells påvirkning af omgivelserne, hverken i form af støj, luftemissioner eller øvrige forhold.

3.2 Vurdering

3.2.1 Planforhold og beliggenhed

Raffinaderiet:

Shell Raffinaderiet er beliggende i et erhvervsområde ca. 4 km nord for Fredericia bykerne, med Danish Oil Pipe (Råolieterminal) som nabo mod vest og Foreningen Danske Olieberedskabslagre (FDO) som nabo mod nord. Mod nord grænser Raffinaderiet desuden op til landbrugsarealer. Raffinaderiet afgrænses mod øst og syd af Egeskovvej, hvor der på den modsatte side af vejen ligger hhv. erhvervsområde mod øst og kolonihaver og rekreativt område mod syd.

I kommuneplanen ligger Raffinaderiet i byzonen inden for et område, der er udpeget som område for virksomheder med særlige beliggenhedskrav. For dette område gælder følgende overordnede retningslinjer for anvendelsen:

Shells område fra Vejlbyvej til Egeskovvej anvendes i dag til raffinaderi og olieoplag. Området er ved rørforbindelse forbundet med oliefelterne i Nordsøen og med udskibningsterminalen på Fredericia Havn. Området er af national og regional interesse og forbeholdes til raffinaderivirksomhed.

Raffinaderiet indgår i lokalplanrammen for området kaldet "Fredericia Nord" som delområde N.E.3A. Delområdet er udlagt til virksomheder med særlige beliggenhedskrav, hvorfor der er udlagt en konsekvenszone på 500 m omkring arealet. Inden for konsekvenszonen kan der ikke udlægges arealer til miljøfølsomme anvendelser, før det er dokumenteret, at miljøforholdene er acceptable.

Delområde N.E.3A må anvendes til virksomheder, som kan give anledning til betydelig påvirkning af omgivelserne, dvs. virksomhedsklasserne 4-7. Området indeholder uudnyttede arealer, der forbeholdes til eventuelle anlægsudvidelser eller beslægtede virksomhedstyper. Bebyggelsesprocenten er fastsat til maksimum 60 og der må bygges op til to etager med en max højde på 42 meter.

Raffinaderiets område er ikke lokalplanlagt.

Raffinaderiet er udpeget til industriminde af Kulturarvsstyrelsen (i dag Slots- & Kulturstyrelsen).

Der findes ingen Natura 2000-områder inden for en radius af 5 km fra Raffinaderiet. De nærmeste Natura 2000-områder omfatter Røjle Klint og Kasmose Skov (111, H95) beliggende ca. 6 km mod sydøst, Munkebjerg Strandskov (79, H68) beliggende ca. 11 km mod nordvest og Lillebælt (R15, F47, H96) beliggende ca. 12,5 km mod syd.

I nærområdet til Raffinaderiet forekommer ingen udpegede naturområder. Det største sammenhængende naturområde i nærheden af Raffinaderiet er Rands Fjord og dens omgivelser, der ligger ca. 2 km mod nordvest. Desuden ligger der fire meget små § 3-beskyttede søer nord for Ydre Ringvej/Ryttergrøften. Der vurderes ikke at være risiko for påvirkning af vandhullerne i nærheden af Raffinaderiet, hvoraf nogle kan være potentielle levesteder for padder listet som bilag IV-arter på habitatdirektivet.

Raffinaderiet er ikke udlagt som område med drikkevandsinteresser.

3.2.2 Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår

De to indlejede kedler er omfattet af bekendtgørelse nr. 1535 af 9. december 2019 om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen), hvilket er den primære årsag til, at det er nødvendigt at stille en række nye vilkår i dette tillæg til miljøgodkendelsen af 26. januar 2000 som revurderet 14. februar 2014.

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 godkendelses-bekendtgørelsens § 21, 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 Indretning og drift

Vilkår B1

Vilkåret følger af § 14 i bekendtgørelse nr. 1535 af 9. december 2019 om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen).

Vilkår B2

Vilkåret følger af § 15, stk. 2 i MCP-bekendtgørelsen.

Vilkår B3

Vilkåret følger af § 19 i MCP-bekendtgørelsen.

Vilkår B4

Vilkåret følger af bilag 6, del 1, afsnit 5 jf. § 16 i MCP-bekendtgørelsen.

Vilkår B5

Vilkåret følger af § 34 i MCP-bekendtgørelsen.

Vilkår B6

Vilkåret følger af § 35, stk. 2 i MCP-bekendtgørelsen.

C Luftforurening

Kedlerne er som nævnt omfattet af MCP-bekendtgørelsen.

Der er lavet en OML-beregning, der viser, at for raffinaderiet som sådan kan B-værdier for NO₂, SO₂, støv og CO kan overholdes efter etablering af 2 nye naturgasfyrede dampkedler og overhedere med en separat skorsten til hvert anlæg med en højde på 9,75 m for kedlerne og 9,0 m for overhederne. I beregningen indgår bi-draget fra den kedel der tages ud stadig, da den udleder via hovedskorstenen.

Der er i raffinaderi-BREF'en en BAT-konklusion (BAT 34), vedrørende reduktion af NO_x-emissionen forbrændingsenheder. For de nye kedler er der installeret Low-NO_x brændere som et tiltag til emissionsbegrænsning. De nye kedler har maks. NO_x-emissions bidrag på < 100 mg/Nm³ ved 3% O₂ svarende til BAT-AEL-værdierne for gasfyrede forbrændingsenheder.

BAT 37 i raffinaderi-BREF'en handler om at reducere emissionerne af carbonmonoxid (CO) til luften fra forbrændingsenhederne. De nye kedler har maks. CO-emissions bidrag på < 100 mg/Nm³ ved 3% O₂ svarende til BAT-AEL-værdier for gasfyrede forbrændingsenheder.

Udskiftning af den eksisterende dampkedel med nye naturgasfyrede kedler vurderes at være i tråd med gældende BAT-konklusioner.

Vilkår C1

Vilkåret er fastsat for at sikre at anlæggene forsynes med skorstene i den højde, som er anvendt i den af Shell fremsendte OML-beregning for at sandsynliggøre, at kedlerne kan overholde grænseværdierne i vilkår C2.

Det er virksomhedens ansvar at sikre, at emissionsgrænseværdierne overholdes. Viser det sig mod forventning ikke at være tilfældet ved den første præstationsmåling, vil virksomheden skulle oplyse, hvorledes den fremadrettet vil sikre, at emissionsgrænseværdierne overholdes.

Vilkår C2

Emissionsgrænseværdierne er fastsat på baggrund af tabel 1 i bilag 2 til MCP-bekendtgørelsen, jf. § 6 i bekendtgørelsen.

Vilkår C3

Vilkår følger af § 59 i MCP-bekendtgørelsen.

Af hensyn til tilsynsmyndighedens vurdering af, hvilken betydning en dispensation vil have i forhold til øget emission, er der stillet krav om, at virksomheden i ansøgningen om dispensation redegør for de forventede emissioner.

Vilkår C4

Vilkåret følger af § 20 i MCP-bekendtgørelsen.

Vilkår C5

Vilkåret følger af MCP-bekendtgørelsens bilag 6, del 2, pkt. 1.

Vilkår C6

Vilkåret følger af § 22, stk. 1 i MCP-bekendtgørelsen.

Vilkår C7

Vilkåret følger af § 24, stk. 1 i MCP-bekendtgørelsen for så vidt angår kedlerne.

Vilkåret følger af § 25, stk. 1 i MCP-bekendtgørelsen for så vidt angår overhederne.

Vilkår C8

Vilkåret følger af MCP-bekendtgørelsens bilag 6, del 1, pkt. 2.1.

Vilkår C9

Vilkåret følger af MCP-bekendtgørelsens bilag 6, del 1, pkt. 2.1.

Vilkår C10

Vilkåret følger af § 46 i MCP-bekendtgørelsen

D Lugt

Gaskedler giver erfaringsmæssigt ikke anledning til lugt, hvorfor der ikke har været behov for at stille nye vilkår om lugt.

E Spildevand, overfladevand m.v.

Ligesom det var tilfældet for den udskiftede kedel, vil de nye kedler generere spildevand i form af såkaldt blow down (kedelfødevand opkoncentreret med vandets indhold af salte og evt. andre ikke flygtige forbindelser). Denne spildevandsstrøm skal fjernes kontinuert fra kedlerne for at opretholde drift og undgå indvendig korrosion. Blowdown sendes til kloak sammen med raffinaderiets øvrige overfladevand og udledes til det kommunale rensningsanlæg. Spildevandsmængden fra kedlerne udgør ca. 0,5 m³/time ved normal drift og der vil derfor ikke være en forøgelse af den samlede spildevands- eller saltmængde fra raffinaderiet ved udskiftningen.

Kedlerne medfører ikke ændringer i overfladevandet på virksomheden, hvorfor der ikke har været behov for at stille nye vilkår herom.

F Støj

BAT-konklusion 17 fra BREF'en for raffinaderier omhandler støj:

For at forebygge eller reducere mængden af støj er det BAT at anvende en eller en kombination af nedenstående teknikker:

- i. *Udarbejdelse af en støjvurdering og fastlæggelse af en passende støjhåndteringsplan i forhold til lokalmiljøet*
- ii. *Indkapsling af støjende udstyr og aktiviteter i særskilte enheder*
- iii. *Afskærmning af støjkilden*
- iv. *Opstilling af støjmure*

Shell har tidligere fået udarbejdet støjvurderinger og -handleplaner.

Der findes i dag omkring 200 betydende støjkluder på Shells raffinaderi. De 40 mest betydende støjkluder har hver et støjbidrag på mellem 115,7-105,6 dB. Dampkedler er ikke blandt de mest støjende, men det vurderes at motoren til luftblæseren til kedlen sandsynligvis er den mest støjende for kedlen som helhed.

Motoren i luftblæseren til den kedel, der udskiftes har et støjbidrag på 102,4 dB. De nye kedler har et støjbidrag på max 83 dB i 1 meters afstand og overhederne max 85 dB i 1 meters afstand.

I tilfælde af nye initiativer tager Shell hensyn til at minimere støjkluder i designfasen.

BAT 17 vurderes dermed at være imødekommet.

Der er tale om, at de nye kedler vil være relativt ubetydelige støjkluder, som samtidig har en gunstig placering, da de vil befinde sig forholdsvis lavt ved terræn og langt væk fra alle relevante punkter.

G Affald

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

H Jord og grundvand

De nye kedler udgør ikke en større trussel end den kedel, der tages ud af drift, hvorfor der ikke har været behov for at stille supplerende vilkår om jord- og grundvandsbeskyttelse.

I Til og frakørsel

Udskiftningen af kedlen vil ikke ændre på trafikken til og fra raffinaderiet, når de er sat i drift.

J Indberetning/rapportering

Vilkåret følger af § 90 i MCP-bekendtgørelsen.

Miljøstyrelsen forventer at der almindeligvis kun vil være behov for at kræve oplysningerne indsendt én gang om året. Miljøstyrelsen vil dog ikke på forhånd udelukke, at der kan dog opstå situationer, som gør det nødvendigt at bede om en ekstra indsendelse.

K Driftsforstyrrelser og uheld

Kedlerne medfører ikke ændringer i mulige driftsforstyrrelser og uheld, hvorfor der ikke er stillet nye vilkår vedrørende driftsforstyrrelser og uheld.

L Risiko/forebyggelse af større uheld

Kedlerne ændrer ikke på risikoen for større uheld, hvorfor der ikke er stillet nye vilkår om risiko/forebyggelse af større uheld.

M Ophør

Vilkåret følger af § 21, stk. 1, pkt. 12 og pkt. 13 i godkendelsesbekendtgørelsen.

N Bedst tilgængelige teknik

I forbindelse med revurdering af miljøgodkendelsen for Raffinaderiet er der påbegyndt en BAT-redegørelse i 2015 for det samlede raffinaderi. I relation til nærværende projekt er der foretaget en gennemgang af BAT-konklusioner for raffinaderier, som er relevante for det konkrete projekt med

Følgende BAT-konklusioner er fundet relevante:

BAT 17 om støj (se vurderingsafsnittet om støj på side 10), BAT 34 (se vurderingsafsnittet om luftforurening på side 9), og BAT 37 om CO (se vurderingsafsnittet om luftforurening på side 9)

Udskiftning af den eksisterende dampkedel med nye naturgasfyrede kedler vurderes at være i tråd med gældende BAT-konklusioner.

3.3 Udtalelser/høringssvar

3.3.1 Udtalelse fra Fredericia Kommune

Støj

Ved gennemgang af udkast til miljøgodkendelsen kan det konstateres, at der ikke fastsættes krav til anlæggenes støjbidrag i omgivelserne. Det er Fredericia Kommunes opfattelse, at der som minimum bør fastsættes krav til anlæggende maksimale støjbidrag, så det sikres, at anlæggene ved ikrafttrædelse af en kommende revideret miljøgodkendelse til raffinaderiet tilgodeser støjvilkår heri.

Fredericia Kommune skal samtidig bemærke, at der i det vedlagte "Notat 10 – Ekstern støj fra to nye kedler – august 2020 /simuleringer/" udarbejdet af dkakustik 31. august 2020 Projekt 25.201 på side 3 fremgår, at de A-vægtede kildestyrker, L_{wa} , skal måles når, anlægget er opbygget. Fredericia Kommune formoder, at dkakustik har anført dette, da beregninger og vurdering af støj i ovennævnte Notat 10 er simuleringer og formodentlig standard data. Det er Fredericia Kommunes opfattelse, at sådanne efterfølgende målinger og beregninger bør fastholdes i vilkår i godkendelsen.

Luft

I udkast til miljøgodkendelse er der fastsat en række luftvilkår, der er direkte bundet op i krav i bekendtgørelse om miljøkrav til mellemstore fyringsanlæg. Jfr. udtalelser fra Miljøstyrelsen samt bekendtgørelse om miljøkrav til mellemstore fyringsanlæg gælder der generelt for nye fyringsanlæg, der etableres på virksomheder omfattet af bekendtgørelse om listevirksomheder følgende:

"Bekendtgørelsens emissionsgrænseværdier, krav om egenkontrol, krav til indretning og drift og regler om kommunal anvisning af eget affald er direkte bindende, og skal derfor ikke fastsættes som vilkår i miljøgodkendelsen, dog kan godkendelsesmyndigheden fastsætte vilkår i godkendelsen, som:

- *dispenserer fra iltkrav i røggassen, (§ 81, nr. 1),*
- *skærper emissionsgrænseværdierne, hvis dette er nødvendigt for at kunne opfylde kravet om bedst tilgængelig teknik, (§ 81, nr. 2),*
- *skærper kravene til indretning og drift, hvis det er begrundet i hensynet til omgivelsernes sårbarhed*
- *eller kvalitet, (§ 81, nr. 3),*
- *supplerer kravene til indretning og drift, hvis fyringsanlægget giver anledning til væsentlig forurening,*
- *som ikke er reguleret af bekendtgørelsen (§ 81, nr. 3).*

Bekendtgørelsens krav om støjgrænser og B-værdier gælder ikke for fyringsanlæg omfattende af de særlige regler om listevirksomheder. I stedet stiller godkendelsesmyndigheden vilkår om B-værdier/afkasthøjder og støjgrænser i godkendelsen, som gælder for den samlede virksomhed, inkl. virksomhedens fyringsanlæg. "

Efter Fredericia Kommunes opfattelse, vil der således være en række vilkår i det pågældende udkast til miljøgodkendelse, som ikke skal anføres som vilkår i godkendelsen men blot henviser til bekendtgørelsen krav.

Sammenfattende

Med baggrund i ovenstående er det Fredericia Kommunes opfattelse, at vilkårene i godkendelsen bør tilrettes bekendtgørelsen jfr. ovenstående og suppleres med krav om overholdelse af B-værdier, krav til skorstensdimensioner, og fastsættes af støjgrænser samt krav om eftervisning af overholdelse af støjgrænser eller eftervisning af, at de anvendte støjdata (kildestyrker) er korrekte på det faktisk etablerede anlæg.

3.3.2 Udtalelse fra virksomheden

Shell bemærkede følgende til udkastet:

1. CO mangler at blive tilføjet i vilkår B6.
2. Foreslår at i C2 erstattes "Hver naturgaskedel skal ..." med "Hver naturgasfyret kedel og overheder skal ...".
3. Påpeger at vilkår C8 forekommer overflødig, da et varigt skift af brændsel må kræve en revision af miljøgodkendelsen.
4. I vilkår C10 skal der stå MEL-03 ud for NO_x.
5. Shell savner en sætning i vilkår J1 om, at det kun kan kræves fremsendt én gang om året.

3.4 Miljøstyrelsens bemærkninger til høringssvarene

3.4.1 Fredericia Kommune

Støj:

Som Fredericia Kommune har anført under luft, så gælder bekendtgørelses krav om støj og B-værdier ikke for anlæg på listevirksomheder, idet de vil være omfattet af de vilkår, der er fastsat af den samlede virksomhed. Der er derfor ikke fastsat støjkrav i denne tillægsgodkendelse.

Miljøstyrelsen vurderer, at de nye dampkedler og overhedere næppe vil udgøre en signifikant støjkilde, hvorfor der ikke stilles krav om målinger i forbindelse med nærværende godkendelse. De nye støjkilder vil selvfølgelig skulle medtages i støj-kildekataloget for raffinaderiet, som løbende holdes opdateret.

Luft

Af høringssvaret kan det se ud som om, at det står i selve bekendtgørelsen, at bekendtgørelsens emissionsgrænseværdier, krav om egenkontrol, krav til indretning og drift og regler om kommunal anvisning af eget affald er direkte bindende, og der derfor ikke skal fastsættes vilkår derom i miljøgodkendelsen. Det er ikke tilfældet. Der er tale om en af flere **vejledende** udtalelser på Miljøstyrelsens hjemmeside³, helt konkret udtalelse nr. 4 om "Nye fyringsanlæg omfattet af særlige regler for listevirksomheder"⁴.

Da der er tale om en kompleks bekendtgørelse, finder Miljøstyrelsen det dog hensigtsmæssigt, at fastholde hvilke emissionsgrænser m.m., der konkret er gældende for dette anlæg, så der ikke senere opstår tvivl og tvister derom.

I forhold til det sidste afsnit i den tekst, som er citeret fra Miljøstyrelsens vejledende udtalelse:

"Bekendtgørelsens krav om støjgrænser og B-værdier gælder ikke for fyringsanlæg omfattet af de særlige regler om listevirksomheder. I stedet stiller godkendesmyndigheden vilkår om B-værdier/afkasthøjder og støjgrænser i godkendelsen, som gælder for den samlede virksomhed, inkl. virksomhedens fyringsanlæg."

Som er anført i kap. 2 i denne afgørelse, så er kedlerne omfattet af vilkårene i miljøgodkendelsen af 26. januar 2000 som revurderet 14. februar 2014 og dermed af de vilkår, der fastsætter kravene for den samlede virksomhed.

3.4.2 Virksomheden

MST har følgende bemærkninger til høringssvaret fra Shell:

1. Det er ganske rigtigt en fejl, så CO er nu tilføjet.

³ <https://mst.dk/luft-stoej/luft/luftforurening-fra-virksomheder/vejledende-udtalelser-om-mellemstore-fyringsanlaeg/1-anvendelsesomraade/>

⁴ <https://mst.dk/luft-stoej/luft/luftforurening-fra-virksomheder/vejledende-udtalelser-om-mellemstore-fyringsanlaeg/4-nye-fyringsanlaeg-omfattet-af-saerlige-regler-for-listevirksomheder/>

2. Der er tale om en præcisering, som MST godt kan tilslutte sig. Teksten er ændret.
3. Miljøstyrelsen er enig i, at et brændselsskifte ikke kan ske uden forudgående miljøansøgning, hvorfor vilkåret er slettet.
4. Det er korrekt, så det er rettet.
5. Miljøstyrelsen forventer at der almindeligvis kun vil være behov for at kræve oplysningerne indsendt én gang om året. Der kan dog opstå situationer, hvor det kan være nødvendigt at bede om en ekstra indsendelse. Miljøstyrelsen har derfor ikke ændret vilkåret, men har i vurderingen til J1 noteret disse betragtninger.

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 26. januar 2000 som revurderet 14. februar 2014 og gives under forudsætning af, at såvel de vilkår, der er anført i denne godkendelse som vilkår i førnævnte godkendelse overholdes.

4.1.2 Listepunkt

Raffinaderiet (hovedaktiviteten) er omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens listepunkt 1.2 Raffinering af mineralolie og gas (s).

Kedlerne (biaktivitet) er omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens listepunkt G 201 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.

4.1.3 Basistilstandsrapport

Der er i forbindelse med den igangværende revurdering af raffinaderiet gennemført en basistilstandsundersøgelse (BTR) af jordforureningsniveauet på hele Raffinaderiet og på Havnetterminalen. Da der med udskiftning af kedlen ikke introduceres nye stoffer omfattet af kravet om BTR, har Miljøstyrelsen vurderet, at der ikke skal gennemføres en supplerende BTR.

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.

Raffinaderiet er omfattet af BREF dokumentet [Raffinaderier](#) (Refining og Mineral Oil and Gas, REF).

4.1.5 Revurdering

Revurdering påbegyndes, når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens hovedlistepunkt, eller senest inden 8-10 år.

Raffinaderiet er omfattet af BREF dokumentet [Raffinaderier](#) (Refining og Mineral Oil and Gas, REF) og der foregår i øjeblikket en revurdering af miljøgodkendelsen med henblik på implementering af BAT-konklusionerne for raffinaderier.

4.1.6 Risikobekendtgørelsen

Virksomheden er omfattet af risikobekendtgørelsen. 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.

4.1.7 Miljøvurderingsloven

Miljøstyrelsen har den 3. juli 2020 modtaget en ansøgning fra A/S Dansk Shell i henhold til § 18 i miljøvurderingsloven.

Virksomheden er opført på bilag 1, pkt. 1 - *Råolieraffinaderier (undtagen virksomheder, der udelukkende fremstiller smøremidler på grundlag af råolie) samt anlæg til forgasning og fortætning af mindst 500 tons kul eller bituminøs skifer om dagen.*

Det ansøgte projekt er opført på bilag 2, pkt. 3a - *Industrialanlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand (projekter, som ikke er omfattet af bilag 1) i miljøvurderingsloven.* Miljøstyrelsen har foretaget en screening af anlæggets virkning på miljøet, jf. lovens bilag 6, og der er den 11. september 2020 truffet særskilt afgørelse herom. På baggrund af screeningen er det truffet afgørelse om, at der ikke skal gennemføres en miljøvurderingsproces for det ansøgte.

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. For vurdering se afsnit 3.2.1.

4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud

Ud over denne afgørelse gælder følgende godkendelser og påbud til raffinaderiet fortsat:

- A. Miljøgodkendelsen af 26. januar 2000 som revurderet 14. februar 2014
- B. Miljøgodkendelse af 3. januar 2020 til udskibning af spildevand
- C. Påbud af 1. november 2019 om nye vilkår om anvendelse af mobile spildbakker og vilkårs-ændringer vedrørende opsamling, registrering og indberetning af spild
- D. Påbud af 18. december 2015 om nye emissionsgrænseværdier for luft og nye vilkår for egenkontrol (implementering af store fyr bekendtgørelsen)
- E. Miljøgodkendelse af 29. september 2010 til udstyr til blanding af FAME (Fatty Acid Methyl Ester) i diesel

4.3 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden jf. Miljøbeskyttelseslovens § 66.

4.4 Offentliggørelse og klagevejledning

Miljøstyrelsens afgørelse offentliggøres udelukkende digitalt. Materialet kan tilgås på 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

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. Klageportalen ligger på www.borger.dk og www.virk.dk. Du logger på www.borger.dk eller www.virk.dk, ligesom du plejer, typisk med NEM-ID.

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. 1800 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-foedevareklagenaevnet/>).

Miljø- og Fødevareklagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen, hvis der ikke er særlige grunde til det. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til den myndighed, der har truffet afgørelse i sagen. Miljøstyrelsen videresender herefter anmodningen til Miljø- og Fødevareklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagen skal være modtaget senest den 30. november 2020.

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 meddelt afgørelsen.

4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen

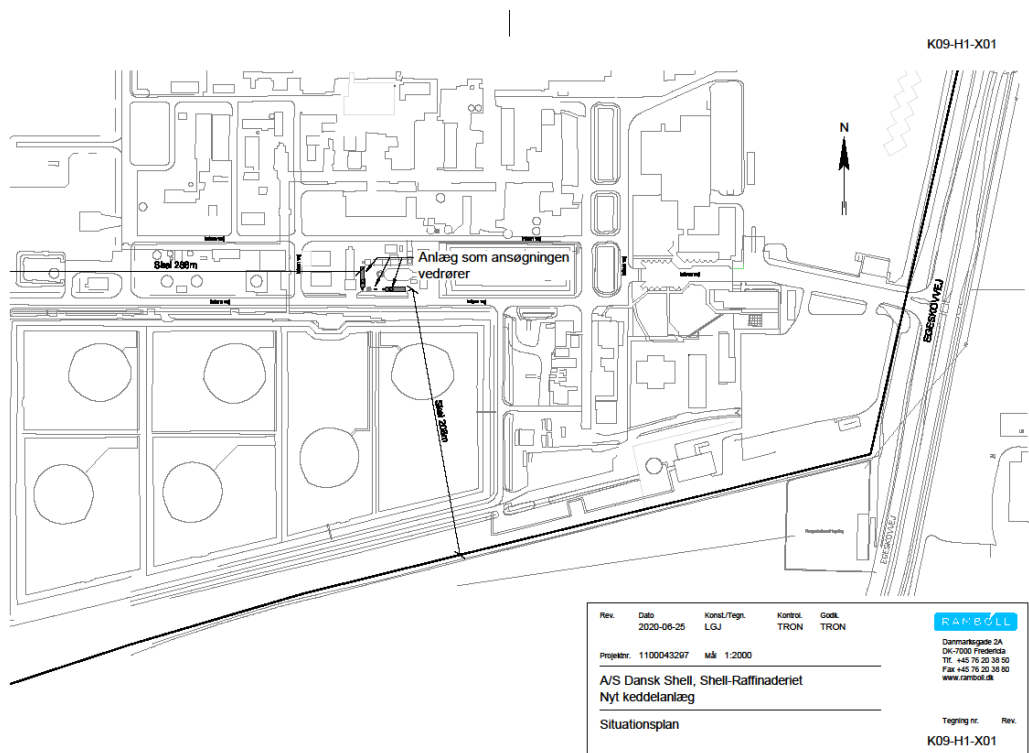
- Fredericia Kommune
- Danmarks Naturfredningsforening
- Dansk Ornitologisk Forening
- Friluftsrådet

Bilag

Bilag A. Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:25.000



Bilag B. Situationsplan 1:2000



2020-06-24 13:45:05 \\files\Projects\1100043207\1100043207_Coordinate\K09_SIT\Situationsplan\FR42011001.dwg

Bilag C. Lovgrundlag – Referenceliste

Miljøbeskyttelsesloven: Lovbekendtgørelse om miljøbeskyttelse, nr. 1218 af 25. november 2019

Godkendelsesbekendtgørelsen: Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, nr. 1534 af 9. december 2019

MCP-bekendtgørelsen: Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg, nr. 1535 af 9. december 2019

Bilag D. Liste over sagens akter

- 1) Miljøansøgning, modtaget 3. juli 2020
- 2) Notat/anmeldelse i forhold til bekendtgørelsen om mellemstore fyringsanlæg, modtaget 3. juli 2020
- 3) Udtalelse på baggrund af ansøgningen fra Fredericia Kommune, modtaget 16. juli 2020
- 4) Opdateret OML-notat, modtaget 2. september 2020
- 5) Opdateret støjnotat, modtaget 2. september 2020
- 6) Afgørelse om at udskiftning af kedel ikke er omfattet af krav om miljøvurdering, meddelt 11. september 2020

Bilag E. Ansøgning om miljøgodkendelse (hoveddokumentet)

Ansvarlig myndighed

Miljøstyrelsen

Tilknyttet myndighed

Fredericia Kommune

Indsendt af

Susanne Brogaard Røndbjerg
Lysholt Alle 6
7100 Vejle

E-mail: susr@ramboll.dk

Telefon 51611142

CVR / RID CVR:35128417-RID:32336742

Indsendt: 03-07-2020 15:22

BOM-nummer: MaID-2020-4262

Indsendelse nr.: 1

Fase: Ansøgning

Ansøgning for Miljøgodkendelse/ansøgning

Projekt:	Udskiftning af kedel
Klassifikation:	Ingen klassifikationer
Ansøgningstyper	VVM anmeldelse i forbindelse med miljøgodkendelse/ansøgning Miljøgodkendelse/ansøgning til ændring på bestående virksomhed

Sted(er)

Adresser	Egeskovvej 265, 7000 Fredericia
Ejendomme	Ejendomsnr.: 023670
Matrikler	Fredericia Kobbeltjørner - 50a

Ansøgere

Susanne Brogaard Røndbjerg
Lysholt Alle 6
7100 Vejle
E-mail: susr@ramboll.dk
Telefon: 51611142

Trine Bjerre Kristiansen
Egeskovvej 265
7000 Fredericia
E-mail: t.kristiansen@shell.com
Telefon: 79203706

Troels Nielsen
Danmarksgade 2A
7000 Fredericia
E-mail: TRON@ramboll.dk
Telefon: 51613874

Indholdsfortegnelse

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen	1
Oversigt over dokumentation pr. fase	1
◦ Udfyld ansøgning	1
Angiv CVR og P-nummer	2
Ansøger og ejerforhold	2
Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen	3
Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter	3
Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på	4
Forholdet til VVM	4
Beskriv det ansøgte projekt	4
Er din virksomhed en risikovirksomhed?	5
Bygningsmæssige ændringer/udvidelser	5
Oversigtsplan af virksomhedens placering	5
Virksomhedens driftstid	5
Til- og frakørselsforhold	6
Tegninger over virksomhedens indretning	6
Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug	6
Virksomhedens procesforløb	6
Oplysninger om energianlæg	6
Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)	6
BAT tjekliste for raffinering af mineralolie og gas.	7
Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)	7
Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold	7
Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast	8
Luftudledning fra hvert afkast	8
Emission fra diffuse kilder	8
Beregning af afkasthøjder	8
Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer	8
Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til	8
Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder	9
Støj- og vibrationskilder	9
Støj- og vibrationskilder	9
Beregning af samlede støjniveau	9
Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald	9
Basistilstandsrapport	10
Forslag til vilkår og egenkontrol	10
Virksomhedens forslag til vilkår om egenkontrol	10
Driftsforstyrrelser og uheld	10
VVM - Arealanvendelse	11
Tidligere indsendelser	11

Samlet oversigt over bilag i indsendelsen

Bilag med versionskode	Refereret fra
Anmeldelse mlm store fyr anlæg ver2.pdf SHA1:4023AE4F295173B25CEFB078FA7BDCE49534571D	Oplysninger om energianlæg
K09-H1-X01_Situationsplan.pdf SHA1:5B2F3455F66733AB88E564F4A9671585C8789D04	Bygningsmæssige ændringer/udvidelser
Nye dampkedler - OML-notat v1.1.pdf SHA1:70B09E0848AF23110CFFB4A514253E37C0948FA9	Luftudledning fra hvert afkast
Oversigtskort 1_50000.pdf SHA1:72A57FCDA8CC2E3261B450950EC2226880390C7B	Oversigtsplan af virksomhedens placering
VVM-ansøgning.docx SHA1:11AFACE032A8147DBA6B7D48BE1BDDDB98249EAB5	VVM - Arealanvendelse

Oversigt over dokumentation pr. fase

Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

Udfyldt	Obligatorisk	Bilag	Dokumentation
x			Angiv CVR og P-nummer
x			Ansøger og ejerforhold
x			Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen
x	x		Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter
x			Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på
x			Forholdet til VVM
x			Beskriv det ansøgte projekt
x			Er din virksomhed en risikovirksomhed?
x		x	Bygningsmæssige ændringer/udvidelser
x		x	Oversigtsplan af virksomhedens placering
x			Virksomhedens driftstid
x			Til- og frakørselsforhold
x			Tegninger over virksomhedens indretning
x			Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug
x			Virksomhedens procesforløb
x		x	Oplysninger om energianlæg
			Driftsforstyrrelser og uheld
x			Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)
x			BAT tjekliste for raffinering af mineralolie og gas.
x			Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)
x			Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold
			Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer

		Risikovirksomhed: Risiko aktivitet
		Risikovirksomhed: Oplysninger om virksomhedens nærmeste omgivelser
		Risikovirksomhed: Sikkerhedsdokumentation
		Risikovirksomhed: Ikke-teknisk resumé for risikoforhold
x		Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast
x	x	Luftudledning fra hvert afkast
x		Emission fra diffuse kilder
		Emission der afviger fra normal drift
x		Beregning af afkasthøjder
x		Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer
x		Spildevand: Oplysning om, hvor spildevand fra produktionen ønskes afledt til
x		Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder
x		Støj- og vibrationskilder
x		Støj- og vibrationskilder
		Støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger
x		Beregning af samlede støjniveau
x		Tegninger over placering af råvarer, hjælpestoffer og affald
x		Basistilstandsrapport
x		Forslag til vilkår og egenkontrol
x		Virksomhedens forslag til vilkår om egenkontrol
x		Driftsforstyrrelser og uheld
x	x	VVM - Arealanvendelse
		VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden
		VVM - Miljøforhold
		VVM - Forhold til BREF
		VVM - Projektets placering
		Andre relevante oplysninger
		Fortrolighed

Angiv CVR og P-nummer

CVR-nummer

10373816 - A/S DANSK SHELL

P-nummer

1002893194 - A/S DANSK SHELL SHELL-RAFFINADERIET

Egeskovvej 265
7000 Fredericia

Ansøger og ejerforhold

Formularfelt	Udfyldt værdi
Ansøgers navn	A/S Dansk Shell

Vejnavn	Rued Langgaardsvej
Vejnummer	Rued Langgaardsvej 6-8, 5
Postnummer	2300
By	København S
Virksomhedens navn	A/S Dansk Shell, Shell-Raffinaderiet
Vejnavn	Egeskovvej
Vejnummer	265
Postnummer	7000
By	Fredericia
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	
Bemærkning	
Kontaktperson	Trine Bjerre Kristiansen
Vejnavn	Egeskovvej
Vejnummer	265
Postnummer	7000
By	Fredericia
Telefonnummer	+45 79203706
Mailadresse	T.Kristiansen@shell.com
Er ejer forskellig fra ansøger?	Ja [Kode: true]
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Ansøger og ejerforhold for ejeren af ejendommen

Formularfelt	Udfyldt værdi
Navn	A/S Dansk Shell
Vejnavn	
Vejnummer	
Postnummer	
By	
Mailadresse	
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

Hovedaktivitet

Bilag 1, Listepunkt 1.2, Energianlæg, Raffinering

Biaktiviteter

- Bilag 2, Listepunkt C 201, Oplagring af og fremstilling på basis af mineralolie, mineralolieprodukter og naturgas, Oplag af mineralolieprodukter
- Bilag 1, Listepunkt 0.2, Aktivitet med Miljøstyrelsen som godkendelsesmyndighed

Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på

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

Forholdet til VVM

Formularfelt	Udfyldt værdi
Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen	Nej [Kode: false]
Hvis ja, angiv punktet på bilag 1	
Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen	Ja [Kode: true]
Hvis ja, angiv punktet på bilag 2	punkt 3a, Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand (projekter, som ikke er omfattet af bilag 1)
Eventuelle yderligere bemærkninger	VVM-ansøgning er vedhæftet som bilag.

Beskriv det ansøgte projekt

Redegørelse:

I forbindelse med renovering af en ældre dampkedel (F-5101) på Shells raffinaderi i Fredericia, har det vist sig, at det ikke er fornuftigt fortsat at renovere den gamle dampkedel, hvorfor denne udskiftes.

Dampkedlen F-5101 udgjorde den ene af raffinaderiets to identiske, gasfyrede kedler. Kedlerne supplerer raffinaderiets to spildampkedler (ikke fyrede) og reguleres derfor løbende efter dampbehovet i de forskellige dampforbrugende anlæg. For at opretholde normal drift af raffinaderiet er det nødvendigt at erstatte den gamle kedel med 2 indlejede anlæg.

De indlejede anlæg vil blive placeret tæt på raffinaderiets gasturbine, i nærheden af de eksisterende dampkedler.

Den gamle kedel havde en dampkapacitet på 30 t/hr og de indlejede kedler vil tilsammen have en kapacitet på 27 t/hr. De indlejede kedler vil anvende

naturgas som brændsel. Den gamle kedel anvendte raffinaderibrændselsgas. Hver af de nye kedler inklusiv overheder får en maksimal indfyret effekt på 11,6 MW. Den eksisterende kedel udledte røggas gennem raffinaderiets hovedskorsten, de indlejede kedler vil have separate afkast gennem 4 skorstene på hver 14 meter.

Damp benyttes på raffinaderiet til at drive pumper, til opvarmning af rør- og processystemer samt til særlige rens- og raffineringsprocesser.

Er din virksomhed en risikovirksomhed?

Formularfelt	Udfyldt værdi
Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen	Ja [Kode: true]
Eventuelle yderligere bemærkninger	Nærværende ansøgning om tillæg til miljøgodkendelsen til erstatning af en eksisterende dampkedel med to nye dampkedler har ingen betydning for vurderingen af risikoforhold.

Bygningsmæssige ændringer/udvidelser

Formularfelt	Udfyldt værdi
Kræver det ansøgte bygnings- eller anlægsmæssige udvidelser eller ændringer?	Ja [Kode: true]
Startdato for bygge- anlægsarbejde.	01082020
Slutdata for bygge- anlægsarbejde.	
Ansøges om fremtidige udvidelser/ændringer, der opstartes senere?	Nej [Kode: false]
Hvis ja, beskriv eller vedlæg dokumentation for de planlagte ændringer og udvidelser. Husk det forventede starttidspunkt.	Det vurderes, at underlaget til placering af de to indlejede kedler skal forbedres. Der skal forventeligt støbes fundamenter til placering af kedlerne. Den overordnede placering af anlæggene fremgår af tegningerne K09-H1-X01_Situationsplan. Arbejdet påbegyndes hurtigst muligt efter alle nødvendige tilladelser er modtaget.
Angiv startdato for virksomhedens drift eller idriftsættelse af ansøgte ændringer.	01102020
Eventuelle yderligere bemærkninger	Straks alle nødvendige tilladelser er opnået, påbegyndes etablering af fundamenter. Når disse er etableret, skal de indlejede kedler installeres hurtigst muligt, dette afhænger af leverandøren.

Bilag

[K09-H1-X01_Situationsplan.pdf](#)

Oversigtsplan af virksomhedens placering

Der er ingen indtegninger

Bilag

[Oversigtskort 1_50000.pdf](#)

Virksomhedens driftstid

Redegørelse:

Der er ingen ændringer i forhold til nuværende driftstider.

Til- og frakørselsforhold

Redegørelse:

Der er ingen ændringer i til- og frakørselsforhold

Tegninger over virksomhedens indretning

Der er ingen indtegninger

Virksomhedens produktionskapacitet og råvareforbrug

Redegørelse:

Der ændres ikke på produktionskapacitet og råvareforbrug for raffinaderiet.

Forbrug af naturgas til dampproduktion på de nye kedler fremgår af bilag vedr. mellemstore fyringsanlæg.

Virksomhedens procesforløb

Redegørelse:

Ingen ændringer i forhold til eksisterende drift.

Damp produceres med nye dampkedler, men benyttes på samme måde som hidtil i processerne.

De nye kedler er naturgasfyrede og benyttes i supplement til eksisterende kedel F-5102.

Oplysninger om energianlæg

Brændselstype og effekt

Indsæt tekst	Navn/type	Maksimal indfyret effekt	Noter enhed (MW eller kW)	Brændselstype 1	Brændselstype 2	Brændselstype 3
Energianlæg 1	Kedel 1	11,6	MW	Naturgas		
Energianlæg 2	Kedel 2	11,6	MW	Naturgas		
Energianlæg 3						
Energianlæg 4						
Energianlæg 5						
Energianlæg 6						

Bilag

[Anmeldelse mlm store fyr anlæg ver2.pdf](#)

Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)

Redegørelse:

I forbindelse med revurdering af miljøgodkendelsen for Raffinaderiet er der påbegyndt en BAT-redegørelse i 2015. Der arbejdes på færdiggørelse af redegørelsen i dialog med Miljøstyrelsen.

I relation til nærværende projekt er der foretaget en gennemgang af BAT-konklusioner for raffinaderier, som er relevante for det konkrete projekt med

udskiftning af en eksisterende dampkedel med to nye dampkedler. Den fulde BAT-tjekliste er derfor ikke udfyldt.

Følgende BAT-konklusioner er fundet relevante:

BAT 17 For at forebygge eller reducere mængden af støj er det BAT at anvende en eller en kombination af nedenstående teknikker:

i Udarbejdelse af en støjvurdering og fastlæggelse af en passende støjhåndteringsplan i forhold til lokalmiljøet

ii Indkapsling af støjende udstyr og aktiviteter i særskilte enheder

iii afskærmning af støjilden

iv opstilling af støjmure

Shell har tidligere fået udarbejdet støjvurderinger og -handleplaner.

Der findes i dag knapt 200 støjkluder på Shells raffinaderi. De 40 mest betydende støjkluder har hver et støjbidrag på mellem 115,7-105,6 dB. Dampkedler er ikke blandt de mest støjende, men det vurderes at motoren til luftblæseren til kedlen sandsynligvis er den mest støjende for kedlen som helhed. Motoren K-5101 har et støjbidrag på 102,4 dB. De nye kedler har et støjbidrag på max 85 dB i 7 meters afstand.

I tilfælde af nye initiativer bliver der taget hensyn til at minimere støjkluder i designfasen. Det vurderes i øvrigt ved projekter, om støjafskærmning i form af bygning, skærm eller mur er en mulighed. I nærværende projekt vurderes det ikke relevant at foretage støjafskærmning, da støjkluderne ikke er blandt de mest støjende.

BAT 34 For at forebygge eller reducere emissionen af NO_x til luften fra forbrændingsenhederne er det BAT at anvende en eller en kombination af nedenstående teknikker:

Tabel 10: BAT-relaterede emissionsniveauer for NO_x-emissioner til luften fra en gasfyret forbrændingsenhed med undtagelse af gasturbiner. Den tilknyttede overvågning er beskrevet i BAT 4.

at forebygge eller reducere emission af NO_x til luften fra forbrændingsenhederne. For de nye kedler er der installeret Low-NO_x brændere som et tiltag til emissionsbegrænsning. De nye kedler har maks. NO_x-emissions bidrag på < 100 mg/Nm³ @ 3% O₂ svarende til BAT-AEL-værdier for gasfyrede forbrændingsenheder.

BAT 35 For at forebygge eller reducere emissionen af støv eller metal til luften fra forbrændingsenhederne er det BAT at anvende en eller en kombination af nedenstående teknikker. (Se BAT 35). BAT-relaterede emissionsniveauer: Se tabel 12.

Tabel 12: BAT-relaterede emissionsniveauer (AEL) for støvemissioner til luften fra en multibrændselsfyret forbrændingsenhed med undtagelse af gasturbiner. Den tilknyttede overvågning er beskrevet i BAT 4.

at forebygge eller reducere emission af støv og metal til luften fra forbrændingsenhederne. Ved anvendelse af naturgas vil der typisk ikke være problemer med støv og metal i afkastluft, hvorfor valg af naturgas er BAT. Der findes ikke BAT-AEL-værdier for støv og metal ved naturgasfyrede anlæg.

BAT 36 For at forebygge eller reducere emissionen af SO_x til luften fra forbrændingsenhederne er det BAT at anvende en eller en kombination af nedenstående teknikker. (Se BAT 36). BAT-relaterede emissionsniveauer: Se tabel 13 og tabel 14.

at forebygge eller reducere emission af SO_x til luften fra forbrændingsenhederne. De nye dampkedler er naturgasfyrede, hvorfor der ikke er væsentlig emission af SO_x og derfor heller ikke fastsat BAT-AEL-værdier herfor.

BAT 37 For at reducere emissionerne af carbonmonoxid (CO) til luften fra forbrændingsenhederne er det BAT at anvende forbrændingsdriftsstyring. For BAT-relaterede emissionsniveauer BAT-AEL): Se tabel 15.

Tabel 15: BAT-relaterede emissionsniveauer (AEL) for carbonmonoxid-emissioner til luften fra en forbrændingsenhed. Den tilknyttede overvågning er beskrevet i BAT 4.

at forebygge eller reducere emission af CO til luften fra forbrændingsenhederne. De nye kedler har maks. CO-emissions bidrag på < 100 mg/Nm³ @ 3% O₂ svarende til BAT-AEL-værdier for gasfyrede forbrændingsenheder.

Udskiftning af den eksisterende dampkedel med nye naturgasfyrede kedler vurderes at være i tråd med gældende BAT-konklusioner.

BAT tjekliste for raffinering af mineralolie og gas.

Orientering

Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)

Markeret ikke relevant:

Punktet fremgår to gange

Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold

Formularfelt

Udfyldt værdi

Navn på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold

Angiv evt. stillingsbetegnelse på kontaktperson/ansvarlig

Telefonnummer på virksomhedens kontaktperson/ansvarlig for risikoforhold

Angiv evt. mailadresse

Eventuelle yderligere bemærkninger

Ikke relevant for nærværende projekt

Tegninger med placering og nummerering af virksomhedens luftafkast

Der er ingen indtegninger

Luftudledning fra hvert afkast

Redegørelse:

Luftudledning fra hvert afkast er angivet og vurderet i vedhæftede notat, OML-beregning og konklusioner.

OML-beregninger viser, at B-værdier for NO₂, SO₂, støv og CO kan overholdes efter etablering af 2 nye naturgasfyrede dampkedler og overhedere med en separat skorsten med en højde på 14 m til hvert anlæg (4 skorstene ialt).

Gældende for hver af de 4 skorstene er BAT emissionsgrænseværdi for NO_x, 100 mg/Nm³ @ ref O₂ og

CO ved normal drift, BAT emissionsgrænseværdi 100 mg/Nm³ @ ref O₂

Det er også de emissionsniveauer leverandøren garanterer.

De fastsatte grænseværdier fremgår af excel-ark i Bilag 1, INPUT TIL OML-BEREGNINGER til vedlagte OML-notat.

Bilag

[Nye dampkedler - OML-notat v1.1.pdf](#)

Emission fra diffuse kilder

Redegørelse:

Projektet omhandler udelukkende stationære kilder.

Beregning af afkasthøjder

Redegørelse:

Afkasthøjder for de 4 skorstene er 14 m

Tegninger over spildevandsforhold og befæstede arealer

Der er ingen indtegninger

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

Markeret ikke relevant:

Der sker ingen ændringer til eksisterende spildevands-forhold.

Placering af virksomhedens støj- og vibrationskilder

Der er ingen indtegninger

Støj- og vibrationskilder

Formularfelt	Udfyldt værdi
Beskriv støj- og vibrationskilder (inkl. lavfrekvent støj og infralyd)	<p>Det planlagte projekt vil ikke påvirke det samlede støjbillede negativt, da de nye dampkedler støjer mindre end motoren til blæseren til den eksisterende dampkedel, som erstattes. Dampkedlerne er ellers ikke blandt de væsentligste støjkloder på raffinaderiet.</p> <p>Det planlagte projekt forringer heller ikke muligheden for at opnå en væsentlig støjreduktion, da denne i miljøgodkendelsen fra 2014 er vurderet til at være udskiftning af ældre anlæg, der bidrager væsentligt til det samlede støjbillede.</p> <p>Mest støjende for den eksisterende kedel er motor til blæser, den har et støjbidrag på 102,4 dB. De nye kedler har ifølge leverandørens oplysninger et støjbidrag på max 85 dB i 7 meters afstand, leverandøren vil eftersende måleresultater på støjmålinger.</p> <p>Shell har i gældende miljøgodkendelse fra 2014 vedr. støjforhold lempede krav for det samlede raffinaderi i forhold til vejledende grænseværdier for støj. I øvrigt gælder vilkår B1 <i>Ved udskiftning af udstyr skal det sikres at det nye udstyrs kildestyrke ikke overstiger 85 dB(A) målt i en meters afstand.</i> På baggrund af leverandørens målinger kan det eftervises, om dette kan overholdes.</p> <p>Der findes knapt 200 støjkloder på raffinaderiet, de 40 mest støjende kloder har et støjbidrag på mellem 115,7 – 105,6 dB. De nye kedler vurderes derfor ikke at få en væsentlig betydning i det samlede støjbillede for raffinaderiet og de lempede krav i forhold til vejledende grænseværdier for støj forventes fortsat at kunne overholdes.</p>
Eventuelle yderligere kommentarer	

Støj- og vibrationskilder

Formularfelt	Udfyldt værdi
Beskriv støj- og vibrationskilder (inkl. lavfrekvent støj og infralyd)	Dette projekt omhandler de to nye kedler med tilhørende overhedere som beskrevet tidligere.
Beskriv planlagte støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger	Der er ikke planlagt særlige støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger
Eventuelle yderligere bemærkninger	

Beregning af samlede støjniveau**Redegørelse:**

Der henvises til tidligere støjregninger og miljøgodkendelsen fra 2014 vedrørende støjforhold.

Tegninger over placering af råvarer, hjælpeoffer og affald**Markeret ikke relevant:**

De benyttes ikke nye/andre/mere af råvarer, hjælpestoffer eller affald.

Der benyttes naturgas til dampkedlerne.

Basistilstandsrapport

Redegørelse:

A/S Dansk Shell, raffinaderiet i Fredericia har fået udarbejdet en basistilstandsrapport dateret 26-10-2018, udsnit fra sammenfatning og konklusionen:

Der er udført en undersøgelse af basistilstanden mht. eventuelle forureninger i jord og grundvand ved Shell Raffinaderiet på Egeskovvej 265 i Fredericia. Raffinaderiet har eksisteret på ejendommen siden 1965 med de ændringer af driften, der løbende udføres for at sikre en miljømæssig acceptabel virksomhed.

Undersøgelserne og de opstillede konceptuelle modeller viser generelt, at den umættede zone under raffinaderiet er mere end 10 m tyk, og at der stedvist forekommer lokale sekundære magasiner ovenpå lerlagene, der nogle steder adskiller det øvre sandlag fra det nedre. Modellerne viser også, at lerdækket over grundvandsmagasinet i det nedre sandlag generelt er tyndt (under 10 m) og derfor ikke yder en god beskyttelse af magasinet overfor forurening med mere mobile forureningsstoffer som bl.a. PCE. Da der forekommer forholdsvist lidt forurening i det sekundære grundvandsmagasin i forhold til de påviste jordforureninger, vurderes der at ske en væsentlig omsætning af oliekomponenterne i den umættede zone. Dette underbygges af, at det må forventes, at der har været tid nok til, at de ældre forureninger (før 2001) er blevet udvasket og transporteret i grundvandsmagasinet til monitoringsboringerne.

Ved vurdering af grundvandets tilstand, for så vidt angår de relevante farlige stoffer, ved anlægsaktiviteternes ophør er det vigtigt at tage hensyn til, at transport af forureningskomponenter igennem den umættede zone og horisontalt i det sekundære grundvandsmagasin tager mange år. Ved ophør kan det derfor forekomme et andet og højere indhold af relevante farlige stoffer i det sekundære grundvand forårsaget af en spredning af den nuværende forureningsmasse. Dette gælder særligt for perimeterboringerne.

Der påtænkes etableret to nye naturgasfyrede dampkedler, som erstatter en fuelgas-fyret dampkedel, F-5101.

Naturgas udgør ikke en forureningsrisiko for jord- og grundvand. Der skal ikke benyttes andre stoffer, sm udgør en risiko for jord- og grundvand.

Det vurderes, at udskiftning af den eksisterende kedel med to nye naturgasfyrede kedel ikke medfører en øget risiko for forurening eller ændring i basistilstanden på grunden.

Forslag til vilkår og egenkontrol

Redegørelse:

Jf. Miljøstyrelsens hjemmeside gælder: *Nye fyringsanlæg, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med en godkendelsespligtig virksomhed, skal søge om miljøgodkendelse. For disse anlæg er bekendtgørelsens krav om emissionsgrænseværdier, egenkontrolkrav og krav om indretning og drift direkte bindende og skal ikke fastsættes som vilkår i godkendelsen. Støj og luftimmissioner reguleres derimod af vilkår i den samlede virksomheds miljøgodkendelse.*

Nærværende projekt vurderes at skulle omfattes af eksisterende vilkår vedrørende støj og uden at stille yderligere vilkår.

Gældende for luftimmissioner skal vilkår fastsættes i overensstemmelse med bekendtgørelsen for mellemstore fyringsanlæg.

Virksomhedens forslag til vilkår om egenkontrol

Redegørelse:

Ingen yderligere bemærkninger

Driftsforstyrrelser og uheld

Formularfelt

Oplys om mulige driftsforstyrrelser eller uheld, der kan medføre væsentlig forøget forurening i forhold til normal drift

Udfyldt værdi

Ved naturgasfyrede kedler som i dette projekt, er der ikke situationer i forbindelse med opstart og nedlukning af anlæg, der kan give afvigende emissioner.

Oplys om særlige emissioner ved driftsforstyrrelser eller uheld.

Beskriv de foranstaltninger, der er truffet for at imødegå driftsforstyrrelser og uheld.

Beskriv de foranstaltninger, der er truffet for at begrænse virkningerne for mennesker og miljø ved driftsforstyrrelser eller uheld.

Eventuelle yderligere bemærkninger

VVM - Arealanvendelse

Formularfelt

Udfyldt værdi

Angiv det fremtidige samlede bebyggede m2

Angiv det fremtidige samlede befæstede areal m2

Angiv om der er behov for grundvandssenkning

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

Angiv projektets samlede grundareal i ha eller m2

Angiv måleenhed ha eller m2

Angiv projektets samlede bebyggede areal i m2

Angiv projektets samlede befæstede areal i m2

Angiv projektets samlede bygningsmasse i m3

Angiv projektets maksimale bygningshøjde i m

Angiv om projektet berører flere kommune end beliggenhedskommunen

Eventuelle yderligere bemærkninger

se vedhæftede

Bilag

[VVM-ansøgning.docx](#)

Tidligere indsendelser

Der er ingen tidligere versioner