



Danske Olieberedskabslagre
Landemærket 10, 5. sal
1119 København K

Virksomheder
J.nr. MST-1270-00532
Ref. kalar/ chcl
Den 22. december 2016

MILJØGODKENDELSE

Accept af sikkerhedsniveau og Tilladelse til direkte udledning af overfladevand

For:

Danske Olieberedskabslagre, S50

Adresse	Melbyvej 12
Postnummer by	4400 Kalundborg
Matrikel nr.:	27c, Melby By, Årby Sogn, Kalundborg
CVR-nummer:	32 958 613
P-nummer:	1.010.749.081
Listepunkt nummer:	C 201
J. nummer:	MST-1270-00532

Godkendelsen omfatter:

6 olietanke med tilhørende anlæg på hver 58.000 m³ til oplag af gasolie
Accept af virksomhedens sikkerhedsniveau

Dato: 23. december 2016

Godkendt: Karin Larsen

Annonceres den 23. december 2016
Klagefristen udløber den 20. januar 2017
Søgsmålsfristen udløber den 23. juni 2017

INDHOLDSFORTEGNELSE

1. INDLEDNING	3
2. AFGØRELSE OG VILKÅR	4
2.1 Vilkår for miljøgodkendelsen.....	4
A. Generelle forhold	4
B. Indretning og drift	4
Lugt	5
C. Spildevand	5
D. Støj	5
E. Indberetning/Journaler	7
F. Jordforurening	9
G. Risiko/forebyggelse af større uheld	9
H. Ophør	9
2.2 Andre forhold	10
3. VURDERING OG BEMÆRKNINGER	11
3.1 Begrundelse for afgørelse	11
3.2 Miljøteknisk vurdering	11
3.2.1 Planforhold og beliggenhed	11
3.2.2 Generelle forhold	13
3.2.3 Indretning og drift	13
3.2.4 Luftforurening og lugt	15
3.2.5 Overfladevand	15
3.2.6 Støj	17
3.2.7 Affald	18
3.2.8 Jord og grundvand	18
3.2.9 Til og frakørsel	20
3.2.10 Indberetning/rapportering	20
3.2.11 Driftsforstyrrelser og uheld	21
3.2.12 Risiko/forebyggelse af større uheld	21
3.2.14 Ophør	23
3.2.15 Bedst tilgængelige teknik	24
3.3 Udtalelser/høringssvar	24
3.3.1 Udtalelse fra andre myndigheder	24
3.3.2 Udtalelse fra virksomheden	25
3.3.3 Udtalelse fra øvrige	25
4. FORHOLDET TIL LOVEN	26
4.1 Lovgrundlag	26
4.1.1 Miljøgodkendelsen	26
4.1.2 Listepunkt	26
4.1.3 BREF	26
4.1.4 Revurdering	26
4.1.5 Risikobekendtgørelsen	26
4.1.6 VVM-bekendtgørelsen	26
4.1.7 Habitatdirektivet	27
4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud	27
4.3 Tilsyn med virksomheden	27
4.4 Offentliggørelse og klagevejledning	27
Søgsmål	28
4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen	28
BILAGSOVERSIGT	29

1. INDLEDNING

Virksomheden FDO (Danske Olieberedskabslagre) er ejer af olielageret S50 beliggende på Melbyvej 12, 4400 Kalundborg, matr. nr. 27c Melby By, Årby Sogn, Kalundborg.

FDO blev i 1964 etableret i samarbejde mellem oliebranchen og energimyndighederne. FDO ejer olielageret S50 i Kalundborg, men den daglige drift udføres af Statoil Refining Denmark A/S.

Tankene er etableret i 1976 og Statoil Refining Denmark A/S har overtaget driften i 1994.

Statoil benytter lageret til at lagre gasolie, der er produceret på raffinaderiet. Fra FDO bliver gasolien enten videresendt via rørledning til terminal i Hedehusene eller udskibet fra Statoils Havn ved Kalundborg Havn. Virksomheden har ansøgt om at få lov til at anvende tankene som mellemlager for Statoils olieprodukter - klasse III.

Virksomheden er omfattet af VVM bekendtgørelsen.¹ Virksomhedens VVM anmeldelse angiver, at der ikke er ændringer i forhold til anlæggets eksisterende udformning eller drift. Der er udarbejdet en VVM – redegørelse juni 2016).

FDO er en listevirksomheden med listepunkt C201, og lageret har været omfattet af risikobekendtgørelsen¹ siden 1984. Virksomheden er omfattet af risikobekendtgørelsens² bilag 1, del 2, punkt 34, kolonne 3.

Virksomheden er drevet med afsæt i Statoils Sikkerhedsrapport og tilhørende procedurer.

På nuværende tidspunkt overholder lageret ikke de gældende støjgrænser hos nærmeste nabo. FDO har fremsendt en redegørelse til Miljøstyrelsen omhandlende virksomhedens støjbidrag og virksomhedens forslag til nedbringelsen af støjen med oplysninger om omkostningen ved de tekniske løsninger.

Driften er ændret siden den sidste godkendelse tilbage fra 1970'erne, derfor skal virksomheden have en miljøgodkendelse af den eksisterende aktivitet.

Der er 6 olietanke. Hver tank har et volumen på 58.000 m³.

Tankene er placeret i en tankgård på et areal på ca. 40.000 m². Der er en ca. 2 m høj jordvold, så ved læk på tank og rør vil olien forblive inden for volden.

Arealet hvor tankene er placeret inspiceres 3 gange i døgnet for at kontrollere, at tanke og rør er tætte.

Regnvand opsamles inden for volden, hvor ventilerne er lukket, således at regnvandet ikke forlader området, før det er kontrolleret for olie. Der udledes derfor kun rent overfladevand til Sildebækrenden.

Miljøstyrelsen vurderer, at virksomheden er indrettet og drives, så der er minimal sandsynlighed for, at Sildebækrenden, recipienten Kalundborg Fjord og grundvandet i området forurenes med olie.

¹ Bekendtgørelse nr. 957 af 27. juni 2016 om vurdering af visse offentlige og private anlægs virkning på miljøet (VVM) i medfør af lov om planlægning

² Bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer, nr. 372 af 25. april 2016

2. AFGØRELSE OG VILKÅR

På grundlag af oplysningerne i afsnit 3 godkender Miljøstyrelsen hermed 6 olietanke med tilhørende anlæg, der indeholder gasolie.

Miljøgodkendelsen meddeles i henhold til § 33, stk. 1, i Miljøbeskyttelsesloven³.

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 § 48.

2.1 Vilkår for miljøgodkendelsen

A. *Generelle forhold*

A1 Tilsynsmyndigheden skal straks orienteres om følgende forhold:

- Ejerskifte af virksomhed og/eller ejendom.
- Hel eller delvis udskiftning af driftsherre.
- Indstilling af driften for en længere periode.

Orienteringen skal være skriftlig og fremsendes, før ændringen indtræder.

B. *Indretning og drift*

B1 Tankvolde skal vedligeholdes, således at de er tætte.

B2 Faste belægninger skal vedligeholdes, så de er tætte.

B3 Virksomhedens skal følge den certificerede tankinspektørs anvisning ift. reparation, vedligeholdelse og eftersyn af tanke og rør.

B4 Tanke og rør skal inspiceres af en person, der er certificeret i henhold til seneste udgaver af EEMUA og API 2611. Inspektionsrapporten skal fremsendes til Miljøstyrelsen senest en måned efter at virksomheden har modtaget inspektionsrapporten.

B5 Virksomhedens rør skal minimum hvert 10 år have bestemt godstykkelse af en person, der er certificeret inden for området. Virksomheden skal 6 måneder efter, at godkendelsen er meddelt, fremsende en plan for inspektion af rør, som indeholder en godstykkelsesbestemmelse.

B6 Tanke, som anvendes til

- additivet Nitrocet (cetanimprover),
- slopvand og
- korrosionsinhibitoren Nalco

skal vedligeholdes, og det skal fremgå virksomhedens journaler, hvornår tankene er inspiceret (dato), og hvad inspektionen viste.

³ Bekendtgørelse af lov om Miljøbeskyttelse – lovbekendtgørelse nr. 1189 af 27. september 2016

Lugt

Diffus lugt

- C1 Virksomheden må ikke give anledning til væsentlige diffuse lugtgener udenfor virksomhedens område. Tilsynsmyndigheden vurderer, om generne er væsentlige.

C. Spildevand

- D1 Olieudskilleren skal tømmes, når indholdet af olieprodukter udgør mere end 70 % af opsamlingskapaciteten for den pågældende olieudskiller. Dokumentation skal foreligge for gennemførelse.
- D2 Olieudskillerne skal undersøges for revnedannelse mindst hvert 10 år, hvor olieudskilleren samtidig rengøres og vedligeholdes. Dokumentation skal foreligge for gennemførelse af tæthedsprøvning.
- D3 Alarmen for høj oliestand i olieudskillerne skal funktionstestes en gang årligt. Dokumentation skal foreligge for at alarmen er funktionstestet.
- D4 Hvis laghøjden af sand og slam i bunden af olieudskillerne overstiger mere end 10 cm skal olieudskilleren bundtømmes. Dokumentation skal foreligge for gennemførelse.

D. Støj

Støjgrænser

- E1 Driften af virksomheden må ikke medføre, at virksomhedens samlede støjbidrag i ethvert punkt uden for skel i naboområderne overstiger de i skemaet angivne støjgrænser. De angivne værdier for støjbelastningen er de ækvivalente, korrigerede lydniveauer i dB(A).
- I Erhvervs- og industriområder, K06:E06, Statoil, områderne øst, vest og syd for virksomheden
- II Boligområder, nord for virksomheden med referencepunktet Lerchenborgvej 107, Kommuneplanområderne: K06:R03
- III Offentligt tilgængelige rekreative områder ca. 500 m fra virksomheden mod syd, øst og nord, referencepunkt R7 og R8, Kommuneplanområderne: K05:R03 og K06:R03

Område nummer	Mandag – fredag kl. 7-18 Lørdag 7-14	Mandag – fredag 18-22 lørdag 14-22 søn- og helligdage 7-22	Alle dage 22-7
I	60	60	60
II	46*	46*	46*
II	45**	40**	40**
III	40	35	35

* : Er gældende indtil den 1. maj 2018

** : Er gældende fra den 1. maj 2018

	Mandag– fredag 7-18	Lørdag 7-14	Lørdag 14-18	Søn og Helligdage 7-18	Alle dage 18-22	Alle dage 22-07
Midlingstider i timer	8	7	4	8	1	0,5

Støjgrænsen gælder ved det mest støjbelastede punkt i enhver højde af vinduer og altaner på bygningsfacaden.

Lavfrekvent støj og infralyd

Driften af virksomheden må ikke medføre, at virksomhedens samlede bidrag til lavfrekvent støj eller infralyd i naboområderne overstiger nedenstående grænseværdier indendørs i bygninger. Støjgrænsen gælder for ækvivalentniveauet over et måletidsrum på 10 minutter, hvor støjen er kraftigst.

Anvendelse	Tidspunkt	A-vægtet lydtrykniveau (10-160Hz), dB	G-vægtet infralydniveau dB
Beboelsesrum og lign.	kl. 07-18	25	85
	kl. 18-07	20	85
Kontorer og lign. støjfølsomme rum	Hele døgnet	30	85
Øvrige rum i virksomheder	Hele døgnet	35	90

Vibrationer

Vibrationer fra virksomheden må ikke overstige nedenstående grænseværdier i naboområderne.

Anvendelse	KB-vægtet accelerationsniveau, L_{1w} i dB
Boliger i boligområder (hele døgnet), Boliger i blandet bolig/erhvervsområde kl. 18-7 Børneinstitutioner og lignende	75
Boliger i blandet bolig/erhvervsområde kl. 7-18 Kontorer, undervisningslokaler o.l.	80
Erhvervsbebyggelse	85

Kontrol af støj, infralyd og vibrationer

E2 Virksomheden skal fremsende en støjredegørelse inden 1. juni 2018, der dokumenterer, at støjkravet på 40 dB(A) er overholdt.

Tilsynsmyndigheden kan til enhver tid bestemme, at virksomheden skal dokumentere, at støjvilkåret for støj, infralyd og vibrationer, jf. vilkår E1, er overholdt.

Dokumentationen skal senest 6 måneder efter, at kravet er fremsat, tilsendes tilsynsmyndigheden sammen med oplysninger om driftsforholdene under målingen.

Krav til målinger

Virksomhedens støj, infralyd og vibrationer skal dokumenteres ved måling og beregning efter gældende vejledninger fra Miljøstyrelsen, p.t. nr. 6/1984 om Måling af ekstern støj og nr. 5/1993 om Beregning af ekstern støj fra virksomheder samt orientering fra Miljøstyrelsen nr. 9/1997 om Lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer i eksternt miljø.

Måling skal foretages, når virksomheden er i fuld drift, med mindre der er truffet anden aftale med tilsynsmyndigheden.

Målingerne/beregningerne skal udføres og rapporteres som "Miljømåling – ekstern støj" af en enhed, som er optaget på Miljøstyrelsens liste over godkendte laboratorier.

Støj-, infralyd- og vibrationsdokumentationen skal gentages, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet. Hvis støj-, infralyd- og vibrationsgrænserne er overholdt, kan der højst kræves én årlig bestemmelse. Udgifterne hertil afholdes af virksomheden.

Definition på overholdte støj-, infralyd- og vibrationsgrænser

- E3 Støjgrænsen anses for overholdt, hvis målte eller beregnede værdier fratrukket den udvidede usikkerhed er mindre end eller lig med støjgrænserne. Målingernes og beregningernes samlede ubestemthed fastsættes i overensstemmelse med Miljøstyrelsens anvisninger.

Grænserne for lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer anses for overholdt, hvis de målte værdier er mindre end eller lig med de fastsatte grænser, jf. vilkår E1.

E. Indberetning/Journaler

Straks indberetning

- F1 Spild på ubefæstet areal skal indberettes til tilsynsmyndigheden den først kommende hverdag efter spildet er forekommet. Indberetningen skal indeholde
- Hvilket produkt, der er spildt
 - Hvor der er spildt med angivelse af arealet på kort
 - Hvornår er der spildt (dato og klokkeslæt)
 - Hvornår er spildet konstateret (dato og klokkeslæt)
 - Mængde, der er spildt, med angivelse af usikkerhed på spildmængden
 - Status for oprydning/opsamling
 - Årsag til spildet

Journaler

- F2 Der skal føres journal over:
- driftsforstyrrelser
 - inspektion og vedligeholdelse af tankvolde
 - inspektion og vedligeholdelse af belægnings
 - inspektion af tanke
 - at den certificerede tank og rør inspektørs anvisning ift. reparation, vedligeholdelse og eftersyn af tanke og rør er fulgt
 - godstykkelse-bestemmelse af rør med angivelse af rørstrækning
 - kontrol af olieudskillere for revnedannelse, vedligeholdelse og rengøring
 - funktionstest af alarm på olieudskillere
 - bundtømning af olieudskillere eller pejling
 - opdaterede procedurer og instrukser
 - Spild: dato for spild, type og mængde af oliespildet, lokalitet på kort og angivelse af befæstelse af arealet, som er påvirket af spildet. Der skal ligeledes foreligge en status for og om alt olien er fjernet. Er der efterladt forurening, skal der angives, hvor meget olie, der stadig er i jorden.

Journalen skal indeholde dato for registreringer – både tidligere udførte inspektioner og fremtidige inspektioner skal fremgå af journalen også selvom, der ikke er afvigelse.

Opbevaring af journaler

- F3 Journalerne, skal til enhver tid være tilgængelige og skal på tilsynsmyndighedens forlangende forevises eller fremsendes til tilsynsmyndigheden. Journalerne skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år.

Indberetning

- F4 Virksomheden skal på tilsynsmyndighedens forlangende fremsende journaler, inspektionsrapporter samt opdaterede procedurer og instrukser.

Senest en måned efter at virksomheden har modtaget en tank- eller rørinspektionsrapport skal den fremsendes til Miljøstyrelsen.

Årsindberetning

- F5 Én gang om året skal virksomheden sende en årsopgørelse til tilsynsmyndigheden med oplysninger om:
Alle oliespild på virksomheden i løbet af det foregående kalenderår. Opgørelsen skal indeholde: dato og årstal for spild, type og mængde af oliespildet, lokalitet anført på kort og med angivelse af befæstelse af arealet, som er påvirket af spildet. Det skal ligeledes foreligge en status for og om alt olien er fjernet. Er der efterladt forurening, skal der angives, hvor meget olie, der er tilbage i jorden.

Der skal ligeledes fremsendes en status for, hvilke tanke og rør der er blevet inspiceret det foregående kalenderår.

Frist for indberetning

Årsopgørelsen skal være tilsynsmyndigheden i hænde 1. april gældende for det foregående kalenderår.

Første afrapportering er pr. 1. april 2018.

F. Jordforurening

- G1 Ethvert spild/udslip af olie- og benzin samt øvrige kemikalier skal opsamles straks og det skal sikres, at spildet ikke spredes. Hvis der er spild på ubefæstet areal, skal opgravning/oprensning påbegyndes med det samme.
- G2 Når oprydningen er gennemført skal der foreligge følgende oplysninger:
- Hvilket produkt er spildt
 - Hvornår er der spildt (dato og klokkeslæt)
 - Hvornår er spildet konstateret (dato og klokkeslæt)
 - Status for oprydning/opsamling
 - Mængde der er spildt med angivelse af usikkerhed på spildmængden
 - Hvor er der spildt og hvad er arealet befæstet med
 - Hvordan er spildet fjernet og hvortil er ”spildet” bortskaffet
 - Årsagen til spildet
 - Hvad er der gjort for at hindre fremtidige spild
 - Luftfoto med markering af spildstedet
 - Angivelse af arealet på kort, der er påvirket af spildet.

G. Risiko/forebyggelse af større uheld

- H1 Virksomheden skal på tilsynsmyndighedens forlangende kunne fremsende en liste over gældende procedurer og instrukser, som indeholder versionsnummer og dato.
- H2 Alle ændringer på virksomheden ud over 1:1, som viser sig at have betydning for risikoniveauet, skal meddeles til tilsynsmyndigheden senest 3 måneder før ændringen gennemføres.

H. Ophør

- I1 Ved ophør af driften skal der træffes de nødvendige foranstaltninger for at imødegå fremtidig forurening af jord og grundvand og for at bringe stedet tilbage i en miljømæssig tilfredsstillende tilstand. Anlægget skal overvåges, så længe der er olie i rør og tanke.
Der skal være en plan for vedligeholdelse af rør og tanke, også når de er tømte.
En redegørelse for disse foranstaltninger skal fremsendes til tilsynsmyndigheden senest 3 måneder, **før** driften ophører helt eller delvist.

2.2 Andre forhold

I denne afgørelse er vilkår til virksomheden angivet i afsnit 2.1, vilkår for miljøgodkendelsen. Virksomheden er omfattet af andre krav end dem, som er givet i afsnit 2.1 i miljøgodkendelsen. For at hjælpe virksomheden er nogle af kravene angivet nedenfor i dette afsnit.

Eksempelvis indeholder virksomhedens sikkerhedsrapport med tilhørende procedure og instrukser en række oplysninger om, hvorledes virksomheden skal drives, og hvilke forholdsregler der skal iagttages. Virksomheden er forpligtet til at gennemføre de foranstaltninger, som fremgår af virksomhedens sikkerhedsrapport – herunder tilhørende procedure og instrukser, jf. Risikobekendtgørelsens § 8. Det betyder, at virksomheden - helt på niveau med afgørelsens vilkår – er bundet af de forebyggende og afhjælpende foranstaltninger, som er angivet i sikkerhedsrapporten og af de procedurer og beskrivelser, som virksomheden har oplyst til risikomyndighederne.

Alle ændringer på virksomheden ud over 1:1, som virksomheden vurderer, der kan have betydning for risikoniveauet skal meddeles til tilsynsmyndigheden, så myndigheden kan vurdere om ændringen gør, at der f.eks. skal etableres flere barrierer. Betyder ændringen at sikkerheden falder, skal der fremsendes en ansøgning om miljøgodkendelse sammen med en ny anmeldelse og en revideret sikkerhedsrapport, jf. Risikobekendtgørelsens § 8.

Virksomheden skal til enhver tid have den fornødne kapacitet til at kunne håndtere den vandmængde, der skal anvendes ved brandslukning af pølbrand, så forurenede vand ikke ledes til recipient/havet. Det fremgår af virksomhedens sikkerhedsrapport.

Procedurer og/eller instrukser for brandslukning på FDO skal indgå i øvelsen af den interne beredskabsplan mindst hvert 3. år. Det fremgår af Risikobekendtgørelsens § 10, stk. 3.

Det fremgår af Jordforureningslovens § 41, at en forurening skal fjernes og der skal ryddes op til den hidtidige tilstand. Det betyder, at alle miljøfremmede stoffer herunder olie uanset mængde skal fjernes ved spild.

Et eksemplar af godkendelsen bør til enhver tid være tilgængelig på virksomheden. Driftspersonalet skal være orienteret om godkendelsens indhold.

3. VURDERING OG BEMÆRKNINGER

Danske Olieberedskabslagre (FDO) er etableret i 1964 og tankene på FDO anlægget i Kalundborg er etableret i 1973. Virksomheden har i 1993 ansøgt det daværende Vestsjællands Amt om ændring af aktiviteten på virksomheden, således at tankene kunne indgå i Statoils daglige drift, hvor tankene til stadighed tømmes og fyldes. Den tidligere godkendelse fra 1975 gav kun lov til, at tankene blev anvendt til langtidsopbevaring af olie (10 – 20 år). Vestsjællands Amt har ikke meddelt en afgørelse om den ændrede aktivitet, hvorfor Miljøstyrelsen nu meddeler godkendelse til den ændrede aktivitet.

FDO er forsat ejer af anlægget, men siden 1994 har Statoil Refining A/S Denmark (Statoil) stået for driften af tankene.

FDO lageret har været omfattet af Risikobekendtgørelsen siden 1984. Lageret er drevet med afsæt i Statoils Sikkerhedsrapport og tilhørende procedurer. FDO lageret har hele tiden været drevet med udgangspunkt i de retningslinjer, som er foreskrevet i Statoils egen miljøgodkendelse.

FDO har til Miljøstyrelsen i 2010 indsendt den første sikkerhedsrapport og ansøgning om miljøgodkendelse, som kun omhandler FDO anlægget.

Miljøgodkendelsens vilkår er bl.a. fastsat ud fra Miljøstyrelsens ”Vejledning om miljøkrav til store olieoplag” (Vejledning nr. 2, 2011) og med afsæt i API (American Petroleum Institute) 2611, juni 2011.

3.1 Begrundelse for afgørelse

Miljøstyrelsen vurderer, at virksomheden er indrettet og driften tilrettelagt, således at sikkerhedsniveauet er acceptabelt, og det er sandsynligt, at der ikke sker en væsentlig påvirkning af miljøet.

Miljøstyrelsen vurderer, at virksomheden ikke kan komme til at påvirke beskyttet natur.

Virksomheden kan på nuværende tidspunkt ikke overholde de vejledende støjgrænser, som gælder for nye virksomheder. Virksomheden er fra 1973 og er derfor omfattet af ”Supplement til vejledning om støj fra virksomheder” (Vejledning nr. 3, 1996) og kan derfor over en periode få lov til at nedbringe virksomhedens støjbidrag, således at støjbidraget maksimalt er 40 dB(A) fra maj 2018. Tilsynsmyndigheden vil i forbindelse med revurdering af virksomhedens miljøgodkendelse vurdere, om virksomheden skal have krav om at nedbringe støjbidraget yderligere ned til det vejledende støjkrav på 35 dB(A). På nuværende tidspunkt overholder lageret ikke Miljøstyrelsens vejledende støjgrænser hos nærmeste nabo. Der arbejdes på en løsning for at nedbringe støjniveauet.

3.2 Miljøteknisk vurdering

3.2.1 Planforhold og beliggenhed

Virksomheden ligger i Kalundborg Kommune inden for Kommuneplan område KO6.E06. Området lige nord for virksomheden, på den anden side af Asnæsvej, er udlagt til boligformål og er omfattet af Kommuneplan nr. KO6.R03. Der er ikke lokalplan for hverken boligområdet eller det område, hvor virksomheden ligger på. Kalundborg Kommune ved Plan, Byg og Miljø har den 28. juni 2011 udtalt, at FDOs tankområde ikke er lokalplanpligtigt, idet der ikke forventes at ske fysiske ændringer i det bestående miljø. Der

er udarbejdet en VVM jf. afsnit 4.1.6 og Miljøstyrelsen vurderer, at virksomhedens aktivitet kan rummes inden for de planmæssige rammer.

International naturbeskyttelse (Natura 2000)

Det nærmeste Natura 2000-område er Røsnæs, Røsnæs Rev og Kalundborg Fjord (N166), der ligger cirka 3,5 km vest for FDO. Det består af EF-Habitatområde H195. Udpegningen af Røsnæs, Røsnæs Rev og Kalundborg Fjord er sket som led i en supplerende udpegning af marine habitatområder i hele landet blandt andet med henblik på at forbedre beskyttelsen for marsvin.

Tankene på FDO er etableret uden afkast og med fast tag, MST har vurderet, at FDO ikke vil påvirke udpegningsgrundlaget for N166. FDO forventes heller ikke at påvirke øvrige Natura 2000-områder.

På den baggrund er der ikke fundet grundlag for at udarbejde en videre naturkonsekvensvurdering i henhold til habitatbekendtgørelsens⁴ § 7, stk. 2.

Strengt beskyttede arter (bilag IV-arter)

Kalundborg Kommune oplyser, at de ikke er bekendt med bilag IV-arter inden for en radius af 2,5 km af FDO anlægget.

I forbindelse med besigtigelse af naturen omkring FDO er der ikke specifikt eftersøgt for bilag IV-arter, men blot eftersøgt for forekomst af padder. I den forbindelse er der ikke registreret padder inden for området, men det formodes, at der forekommer padder i de nærliggende vandhuller.

I forbindelse med udarbejdelse af VVM-redegørelse for Ny Vesthavn i Kalundborg er der registreret flagermus i området.

I forbindelse med denne VVM-redegørelse er det besluttet, at der ikke vil blive fældet store træer eller fjernet andre strukturer, der kan fungere som raste- og yngleområder for flagermus.

FDO vurderes ikke at medføre en negativ påvirkning af yngle- eller rasteområder for bilag IV-arter.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at FDO oplaget ikke i sig selv eller i forbindelse med andre planer og projekter vil kunne påvirke Natura 2000-områder væsentligt, ej heller beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), eller ødelægge de plantearter, som er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra b) i alle livsstadier.

Beskyttede § 3 naturtyper

Der er ingen beskyttede § 3-naturtyper på ejendommen for FDO. FDO vurderes ikke at kunne påvirke beskyttede § 3-naturtyper udenfor ejendommen under normal drift.

Øvrig natur

Syd om FDO løber Sildebækrenden, der er et udrettet vandløb. Vandløbet er ikke målsat eller omfattet af vandplaner for området.

Sildebækrenden gror til henover sommeren, og der vokser primært tagrør i vandløbet. Langs renden og på brinkerne vokser almindelig røn, hyld og slåen. Mod øst krydser Sildebækrenden et levende hegn bestående af hestekastanjer.

Vand- og naturplaner

Naturstyrelsen har udarbejdet statslige vand- og naturplaner. I området omkring FDO er der udarbejdet Natura 2000-planer for Røsnæs, Røsnæs Rev og Kalundborg Fjord (N166),

⁴ Bekendtgørelse om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter nr. 926 af 27. juni 2016

Sejerø Bugt, Saltbæk Vig, Bjergene, Diesbjerg og Bollinge Bakke (N154) samt Store Åmose, Skarresø og Bregninge Å (N156).

FDO ligger inden for det geografiske område til Vandplan 2010-2015 Kalundborg, hovedvandopland 2,1, Vanddistrikt Sjælland. Vandplanen indeholder ingen mål for kvaliteten af vandløbet Sildebækrenden, der løber syd om ejendommen for FDO.

FDO anlægget vurderes derfor ikke at stride imod vand-eller naturplaner.

Økologiske forbindelser

FDO er ikke omfattet af Kalundborg Kommuneplans udpegning af økologiske forbindelser.

Lavbundsarealer

FDO er ikke omfattet af Kalundborg Kommuneplans udpegning af lavbundsarealer.

Grundvand

Ejendommen for FDO er beliggende i et område med begrænsede drikkevandsinteresser (OBD). Områder med begrænsede drikkevandsinteresser har laveste prioritet for drikkevand. Det nærmeste område med drikkevandsinteresser (OD) ligger ca. 270 m fra tankene, mens nærmeste område med særlige drikkevandsinteresser (OSD) ligger ca. 3 km fra anlægget. Anlægget vurderes ikke at kunne påvirke OD eller OSD- områder under normal drift.

Jord

Ejendommen for FDO er områdeklassificeret, hvilket betyder, at jorden er klassificeret til at være lettere forurennet. Som udgangspunkt skal alle byzoner områdeklassificeres, og kommunen kan vælge løbende at inddrage/udtage større sammenhængende områder af områdeklassificeringen.

Området nord, syd og øst for FDO er ligeledes områdeklassificeret, mens området hvor Statoil Refining Denmark ligger, er kortlagt på vidensniveau 2 (V2). Et areal betegnes som V2 kortlagt, hvis der er tilvejebragt et dokumentationsgrundlag, der gør, at det med høj grad af sikkerhed kan lægges til grund, at der på arealet er en jordforurening af en sådan art og koncentration, at forureningen kan have skadelig virkning på mennesker og miljø.

3.2.2 Generelle forhold

Virksomheden er drevet af Statoil, derfor er det essentielt, at tilsynsmyndigheden bliver oplyst om ændringer i ejerforhold og ændring af driftsherre, da virksomhedens sikkerhedsrapport hænger tæt sammen med Statoils sikkerhedsrapport.

3.2.3 Indretning og drift

Der er 6 olietanke med et volumen på 58.000 m³ – tank nr. 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396. Tankene er coatet i bunden og 1 meter op af siden.

Virksomheden har også tre mindre tanke på henholdsvis 73 m³, 5 m³ og 2 m³ på virksomheden, som anvendes til additivet Nitrocet (cetanimprover), slopvand og korrosionsinhibitoren Nalco.

Tanke

Det fremgår af procedure WRO797 punkt 7, hvorledes tankene inspiceres under drift og ude af drift. Der er anført, hvilke dele af tanken der skal gennemgå hvilke type inspektioner. Virksomheden oplyser, at API 570, API 653 og API RP 575 følges.

Virksomheden oplyser endvidere, at inspektionen foretages efter EEMUA, version 4, som er seneste version og inspektøren er uddannet til at udføre inspektionen. Det fastholdes i vilkår.

Tankene er underlagt et udvendigt - under drift, årligt eftersyn i henhold til procedure WRO797 punkt 7.2, hvor der foregår en udvendig visuel inspektion af bl.a. sider/svøb, tag, udvendig bund, niveaumålere og rør i tankgård.

Proceduren forskriver, at den indvendige inspektion af lagertankene som udgangspunkt skal foregå hvert 20 år, når tankene har en coatet bund, som FDO tankene. Der udarbejdes en inspektionsrapport, som angiver, hvornår næste inspektion skal foregå ud fra tankinspektørens vurdering af tankenes tilstand. "Vejledning om Miljøkrav til store olieoplæg" anbefaler også at tankinspektøren afgør, hvornår næste inspektion skal foregå.

Inspektionsrapporten skal fremsendes til Miljøstyrelsen senest en måned efter at virksomheden har modtaget inspektionsrapporten.

Der er on-line akustisk overfyldningsalarm på de seks tanke og på væskestanden på olieudskiller. Der er rundringer 3 gange om dagen.

Tanke på henholdsvis 73 m³, 5 m³ og 2 m³, som anvendes til additivet Nitrocet (cetanimprover), slopvand og korrosionsinhibitoren Nalco er placeret i område med tæt belægning og tankgård, så læk på tank vil blive opsamlet. Der er stillet vilkår om, at tankene skal inspiceres.

Rør

Rørledningerne er underlagt udvendigt eftersyn hvert andet år i henhold til procedure WRO797 punkt 9.1, Rørene gennemgår en udvendig besigtigelse, og virksomheden skal følge API 2611.

Det fremgår af API 2611, at rør skal gennemgå et måleprogram hvert 10 år, hvor godstykkelsen bestemmes. Det fremgår ikke af virksomhedens sikkerhedsrapport, hvor ofte og hvordan det gennemføres. Der stilles derfor vilkår om, at der hvert 10 år er dokumentation for at rørene på anlægget har fået bestemt godstykkelse, således at eventuelle korrosionsskader opdages.

Virksomheden skal på tilsynsmyndighedens forlangende jf. vilkår G5 kunne fremsende dokumentation for, at inspektionen af rørstrækningerne har gennemgået tjek – herunder godstykkelsesbestemmelsen.

Det fremgår også af proceduren, at bl.a. malingen på rørene hvert andet år kontrolleres.

Det fremgår ikke af virksomhedens procedure, at rør inspektioner skal foretages af en certificeret inspektør. Det fremgår af "Vejledning om Miljøkrav til store olieoplæg", at tanke og rør skal inspiceres af en certificeret inspektør. Miljøstyrelsen stiller derfor vilkår om at inspektionen af både rør og tanke skal foretages af en certificeret inspektør.

Tankgården

Tankgården kan indeholde 87.000 m³, hvilket bevirker at tankgården kan rumme indholdet af halvanden tank. Volden uden om tankene forhindrer derfor, at olien ved evt. tankbrud kan komme uden for tankgårdene. Sandsynligheden for at en tank springer læk er lav, men det er helt usandsynligt, at to tanke skulle lække samtidigt. Forholdet er også vurderet i virksomhedens sikkerhedsrapport. Tankgården har ikke tæt belægning, men regnvand ledes gennem olieudskiller og der er ler-membran under tankene i tankgården.

Manifoldområde

Se afsnit 3.2.5. om overfladevand.

Egenkontrol

Der er runderinger 3 gange om døgnet på virksomheden - også i weekender og helligdage, hvor tankgårde og tanke/rør efterses, så eventuelle læk af olie vil blive opdaget. Ved kraftig nedbør tømmes tankgården for regnvand gennem olieudskillere. Hvis der er oliefilm på vandspejlet bliver olie og vand opsamlet. Se afsnittet om overfladevand.

Det fremgår af virksomhedens procedure SO0035 APP W, at der hver 14. dag tjekkes for:

- Lækager ved tankfod, sætninger af fundament
- lækager ved tankmixere
- afløbsbrønde/inspektionsbrønde
- oprydning af tankgård.

Hver 14 dag er der eftersyn af flanger, ventil-pak-dåser og dræn. Hver måned tjekkes pumper.

Miljøstyrelsen har vurderet, at vedligeholdelsen og egenkontrol af tanke, rør og tankgården mv. er tilstrækkelig, således at jord og grundvand samt recipient i området ikke bliver forurenede med olie.

3.2.4 Luftforurening og lugt

Der foregår afdampning af de lette fraktioner af gasolien fra de seks olietanke. Der afgives af størrelsesorden 15 tons pr. år. Afdampningen foregår i 19 m højde gennem udluftningsrør. Tankene har ikke tryk/vakuumentiler.

Der er redegjort for, om det er muligt at nedsætte emissionen af kulbrinter fra tankene. Redegørelsen indeholder en teknisk/økonomisk vurdering. Virksomheden oplyser, at det vil kræve en investering på kr. 1,5 mil. for hver tank, hvis der skal installeres tryk/vakuumentiler, da tankene ikke er dimensioneret til installation af tryk/vakuumentiler.

Miljøstyrelsen vurderer, at miljøgevinsten ikke står mål med investeringen, hvilket betyder at virksomheden ikke skal påsætte tankene tryk/vakuumentiler.

Lugt

Den lette kulbrintefraktion af gasolien kan fordampe og kan derfor bidrage til lugtindtrykket. Virksomheden får meddelt lugtvilkår, da olien kan forårsage lugt. Der har ikke været klager, hvilket kan betyde, at fortyndingen er tilstrækkelig, da udledningen af gasser fra olien foregår i 19 m højde. Der stilles derfor ikke vilkår om, at lugtbidraget skal bestemmes i forbindelse med godkendelsen, da det ikke er muligt at bestemme lugtbidraget med eksisterende beregningsmodeller. Tilsynsmyndigheden kan kræve yderligere foranstaltninger, hvis der sker ændringer og lugtpåvirkningen øges, og det viser sig at blive et problem. Der er stillet vilkår om, at det er tilsynsmyndigheden som afgør, om lugten er væsentlig.

3.2.5 Overfladevand.

Afledning af regnvand fra tankgård

Tankene er placeret på et areal på ca. 40.000 m². Der er en ca. 2 m høj jordvold, hvor de 6 tanke er placeret inden for, så læk på tank og rør mv. af olie forbliver inden for volden. Belægningen inde i tankgården indeholder stabilgrus, så den er ikke tæt, men der er et naturligt forekommende lerlag længere nede, så ved uheld vil en større mængde olie ikke blive udledt, men der kan i tankgården og under tankene opstå en jordforurening.

Belægningen i pumpeområdet under manifolden er tæt. Regnvandet fra pumpeområdet ledes til tank, så evt. oliespild i området kan ikke udledes. Regnvandet under rør ledes gennem olieudskillere inden det går til recipient.

Regnvand fra tankgården ledes til Sildebækrenden efter regnvandet har passeret olieudskiller i tankvold. Det fremgår af virksomhedens Procedure SO0035 APP U17, at regnvand opsamles inden for volden, hvor ventilerne er lukket, således at regnvandet ikke forlader området før end en ventil åbnes manuelt. Inden regnvandet udledes fra området inspiceres vandspejlet eller brønden for oliefilm, og tankgården inspiceres hver time, mens ventilen er åben for at tjekke, at der ikke er oliefilm på vandoverfladen. Er der ikke oliefilm på vandet, åbnes ventilen og regnvandet ledes gennem olieudskiller og derefter videre til Sildebækrenden. Der udledes kun regnvand i dagtimerne.

Er der olie i regnvandet udledes det ikke til Sildebækrenden, men suges op og køres til godkendt renseanlæg på Statoil.

Der er dels et drænsystem til opsamling af regnvand under tankene og et drænsystem til opsamling af regnvand nær jordoverfladen. Der er en tegning og virksomhedens beskrivelse i bilag C.

Der udledes som udgangspunkt ikke olie til Sildebækrenden, men da der opbevares store mængder olie på arealet, er der risiko for udslip af olie, og derfor er der etableret en olieudskiller.

Virksomheden har oplyst,

- at olieudskillerne er CE-mærket og testet og godkendt efter EN 858 og DIN 1999-100/101 og
- at det fremgår af virksomhedens SAP, program PM02, at olieudskillernes alarm testes.

Koordinater for udledningsspunktet fra olieudskiller ved tankgård til Sildebækrenden er følgende: 55° 39,498, 11° 6,480. Koordinater for udledningsspunktet fra olieudskiller ved manifold til Sildebækrenden er følgende: 55° 39,50, 11° 6,448. Der er et tredje udledningsspunkt med koordinaterne 55° 39,502 11° 6,550 som også er angivet på tegning i bilag C. Der er regnvand fra de 2 brandvandsbassiner og områder udenfor tankvolden samt andre produktionsområder, som ledes via det punkt til Sildebækrenden.

Ændres udledningsspunkterne anses det som en ændring, og der skal fremsendes en ansøgning om miljøgodkendelse.

Virksomheden har procedure for tømning af olieudskiller jf. SO0035 Procedure U16, med ordre PM02 i SAP. Olieudskiller skal ifølge proceduren tømmes 2 gange om året. Der er alarm (alarm OSEX 3301), som giver signal til kontrolrummet, hvis der er for høj oliestand i olieudskiller. Der er ikke procedure for pejling af olieudskiller for sand i bunden. Der er derfor stillet vilkår om, at det skal gennemføres.

Der er stillet vilkår om, der skal foreligge dokumentation for, at olieudskilleren skal tømmes, når indholdet af olieprodukter udgør mere end 70 % af opsamlingskapaciteten for den pågældende olieudskiller, da det ikke fremgår af virksomhedens procedure, hvor meget olieudskilleren må være fyldt.

Det er kun ved uheld, der kan udledes olie til Sildebækrenden, der er derfor ikke stillet vilkår om måling af olie i regnvandet.

Der er stillet vilkår om, der skal foreligge dokumentation for, at olieudskillerne skal undersøges for revnedannelse mindst hvert 10 år, hvor olieudskilleren samtidig rengøres og vedligeholdes. Det fremgår ikke af proceduren, at de punkter indgår i egenkontrollen.

Der er stillet vilkår om, der skal foreligge dokumentation for, at alarmen for høj oliestand i olieudskillerne skal funktionstestes en gang årligt, da det ikke fremgår af proceduren, at det indgår i egenkontrollen.

Der er stillet vilkår om, der skal foreligge dokumentation for, at laghøjden af sand og slam i bunden af olieudskillerne ikke må overstige 10 cm, da det ikke fremgår af virksomhedens procedure.

Aflledning af regnvand fra Manifolddområde

Der er tæt belægning i manifoldområdet, og der er vilkår om den skal vedligeholdes. Overfladevandet fra området med pumper og andre bevægelige dele ledes til sloptank og overfladevandet fra området med ventiler ledes gennem olieudskiller og derefter til Sildebækrenden. I den bagerste del af manifoldområdet, hvor der kun er rør, ledes regnvandet til Sildebækrenden gennem olieudskiller. Tanken med additivet Nalco er placeret i manifoldområdet. Regnvandet fra den del af manifoldområdet ledes også til sloptank, så evt. læk på rør eller tank opsamles.

Afsnit 3.2.13 om Risikoforhold indeholder også beskrivelser af afløbssystemet og vurderinger af muligheden for at et olieudslip kan nå Kalundborg Fjord.

Miljøstyrelsen vurderer, at recipienten Sildebækrenden og Kalundborg Fjord er tilstrækkelig beskyttet, idet sandsynligheden for tankbrud eller et større rørbrud i tankgården i løbet af en time, hvor ventilen til tømning af tankgård for regnvand er åben, er minimal.

3.2.6 Støj

Virksomheden kan ikke overholde de vejledende støjgrænser om natten, som gælder for nye virksomheder. Virksomheden er fra 1973 og derfor omfattet af "Supplement til vejledning om støj fra virksomheder", (Vejledning nr. 3, 1996), som angiver at virksomhedens støjbidrag skal kortlægges, og der skal foreligge en prioriteret handlingsplan for nedbringelse af virksomhedens støjbidrag.

Der skal foreligge iso-decibelkurver inden, der skal gives en lempelse af støjkrav. Det fremgår endvidere af vejledningen, at der er en faseopdelt handlingsplan, må den ikke strække sig over mere end 3 – 5 år, og det bør undgås at give et tillæg til de vejledende grænseværdier om natten.

Virksomheden har fremsendt en teknisk-økonomisk redegørelse, der er udarbejdet i 2011. Virksomheden har fremsendt en støjredegørelse (dateret 16/9 2015) med angivelse af iso-decibelkurver. Det er under 15 boliger, som belastes af mere end 40 dB(A).

Nord for virksomheden, i en afstand på 40 m, er området udlagt til boligområde. Virksomhedens støjbidrag er 46 dB i boligområdet, som er det mest følsomme område. Der er udarbejdet en teknisk-økonomisk redegørelse, som angiver, at en investering i støjdæmpende foranstaltninger på 14,4 mil. kr. kan bringe støjbidraget i boligområdet ned på 30 dB. En investering på 3,2 mil. kr. kan bringe støjbidraget ned på 40 dB, og en investering på 1/2 mil. kr. kan bringe støjbidraget ned på 44 dB, som svarer til Statoils støjbidrag i boligområdet. Virksomheden har oplyst (møde den 21. oktober 2015), at forudsætningerne i den tidligere fremsendte teknisk/økonomisk redegørelse til nedbringelse af virksomhedens støjbidrag ikke holder. Virksomheden har gennemgået de tekniske forudsætninger igen og har i januar 2016 meddelt, at virksomheden vil nedbringe støjbidraget fra virksomheden inden 1. maj 2018, så en grænseværdi på 40 dB(A) kan overholdes – også om natten i det mest støjfølsomme område i virksomhedens omgivelser.

Virksomheden har belyst, at det ikke på nuværende tidspunkt er muligt, at overholde

Miljøstyrelsens vejledende grænseværdier⁵ på 35 dB(A) for støj i boligområder om natten. Det er mixerne på tank 1391 og tank 1392, som giver det største støjbidrag. Virksomheden oplyser, at de vil udskifte de mixer-komponenter, der giver størst bidrag til støjniveauet og efterfølgende optimere driften.

Miljøstyrelsen har stillet vilkår om,

- at virksomheden inden 1. maj 2018 skal nedbringe støjbidraget til 40 dB(A) og
- at virksomheden skal fremsende en støjredegørelse inden 1. juni 2018, der dokumenterer, at støjkravet er overholdt.

Beboerne i området vil ikke på nuværende tidspunkt kunne skelne støjbidraget fra FDO fra Statoils støjbidrag. Endvidere vil omfartsvejen, Asnæsvej i perioder på døgnet være den støjkilde, som giver det største støjbidrag.

Tilsynsmyndigheden vil i 2024 vurdere, om virksomheden skal fremsende en redegørelse, der vurderer de tekniske/økonomiske muligheder for at nedbringe støjbidraget, så virksomheden kan overholde Miljøstyrelsens vejledende støjkrav på 35 dB(A).

3.2.7 Affald

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

Virksomheden har oplyst, at olieaffald og andet ikke farligt affald bringes til Statoil. Virksomheden har aftalt med Statoil, der driver virksomheden, at Statoil ansøger Kalundborg Kommune.

3.2.8 Jord og grundvand

Der er ca. 10 m lerlag over grundvandsmagasinet, som kan yde en vis beskyttelse ved eventuelt olieudslip. Regnvandet ophobes i tankgård ved nedbør, så det belyser at væske kan tilbageholdes i en periode. Samtidig ligger virksomheden i et område med begrænsede drikkevandsinteresser, så området vil heller ikke fremover blive anvendt til indvinding af drikkevand.

Tankene har ikke dobbeltbund, som anbefalet i ”Vejledning om Miljøkrav til store olieoplag”. Der er heller ikke etableret en membran under tanke inden etablering, men der er en naturlig forekommende lerlag under tanke, der kan beskytte mod nedsivning af olie. Der er dræn under tanke, som vil afsløre, hvis der er læk fra tankbund. Dræn tjekkes 2 gange dagligt. Tankbunden bliver synet, som beskrevet i afsnit 3.2.2. Miljøstyrelsen vurderer, at der ikke er risiko for påvirkning af grundvandsressourcer.

Virksomheden ligger i et område, der er områdeklassificeret ift. Jordforureningsloven. Grunden er hverken V1 eller V2 kortlagt.

Tankene til Nitrocet, slopvand og Nalco er placeret uden for tankgården. Nitrocettanken er placeret i egen tankgård med overdækning, som kan rumme hele indholdet af tanken, og sloptanken er placeret i tankgrav med opsamling af regnvand, som ledes til sloptank. Nalcotanken er placeret i kanten af manifoldområde. Der er nu etableret en opkant, så produkt ved rør- eller tankbrud ikke kan løbe ud på jord, men vil gå til sloptank. Miljøstyrelsen vurderer, at sandsynligheden for et udslip af Nitrocet, slopvand og/eller Nalco til recipient eller jord og grundvand er minimal.

⁵ Vejledning fra Miljøstyrelsen, Ekstern støj fra virksomheder, vejledning nr. 5 fra november 1984

Der er ikke forebyggende vedligehold på ventiler, flanger, mv., så utætheder bliver opdaget ved at det visuelt kan registreres, at det drypper. Det betyder, at der over tid kan være mindre mængder olie, som nedsiver og formodentlig kan nå Sildebækrenden gennem jorden, men olien vil ikke nå Kalundborg Fjord, da Statoil har et anlæg til tilbageholdelse af olien. Sildebækrenden er ikke målsat og fungerer som teknisk anlæg.

Brud på rørføringen mellem FDO tankområde til Statoil kan medføre, at olien kan løbe direkte i Sildebækrenden. Se afsnittet om risiko, afsnit 3.2.12.

Der har været brud på hydraulikslange og sloprør i området inden for tankgården.

Sloprøret var tæret, og det er nu skiftet.

Miljøstyrelsen vurderer, at faren for grundvandsforurening er begrænset. Der kan ske læk på rør, så virksomheden skal ved hurtig indsats til stadighed fjerne den forurenede jord.

Det er jordforureningsloven som foreskriver, at al jordforurening skal fjernes, og der skal ske oprydning til hidtidig tilstand. Se afsnit 2.2.

Jordforureningsundersøgelser

Krav til dokumentationsrapport – ved fjernelse af alt jordforurening

Har virksomheden haft et spild af olie eller et andet stof og det er muligt at fjerne jordforureningen umiddelbart efter hændelsen skal virksomheden fremsende en dokumentationsrapport/renbundsprøver til tilsynsmyndigheden, som viser at jordforureningen er fjernet.

En dokumentationsrapport, skal som minimum indeholde følgende oplysninger:

- Kort over ejendommen med nordpil, matrikelgrænser, kloakker mv. og et detailkort over udgravninger med markering af prøvetagningssteder.
- Beskrivelse af det udførte arbejde (gravearbejde, bortskaffelse og tilkørsel af jord, udlægning af signalnet og membraner, bortskaffelse af installationer mv.) samt syns- og lugtindtryk
- Dokumentation for det udførte arbejde i form af fotos, vejesedler, kvitteringer for bortskaffelse af installationer mv.
- Analyseresultater med angivelse af analysemetoder samt en beskrivelse af hvor og hvordan prøverne er udtaget og behandlet - herunder geologi, tegn på forurening (lugt, misfarvning) mv.
- En konceptuel model af forureningen

Krav til renbundsprøver

Hvis ejendomme skal udgå af kortlægning, skal der udtages prøver på følgende måde:

Hvis forureningen skønnes ensartet, kan en prøve udtages som blandprøve (bestående af 5 delprøver) indenfor de 7x7 meter. Der skal udtages mindst én blandprøve til kemisk analyse for hver 7x7 meter i bunden af udgravningen og mindst én blandprøve til kemisk analyse for hver 7x2 meter af udgravningens sider.

For hver forureningskilde skal der udtages mindst én prøve i bunden og mindst 2 prøver i siderne af udgravningen. Renbundsprøverne skal repræsentere de maksimale efterladte forureningsniveauer.

Har forureningen bredt sig i bånd eller findes den på et begrænset område (hot-spot), skal prøverne udtages som enkeltprøver. Her kræver det en konkret vurdering omkring, hvor mange prøver der bør udtages.

Krav til tilbagefyld af jord

Vælges det at tilbagefylde "ren" jord, skal renheden af denne dokumenteres, enten ved prøver eller på baggrund af historik. Tilført jord og materialer skal godkendes af Kalundborg Kommune. Det miljøtekniske tilsyn har ansvaret for at tilkørt jord og materialer er rene.

Jordprøvetagning

Prøvetagningsmetode, prøveantal til kemisk analyse, emballering, håndtering og opbevaring af prøverne skal tilpasses forureningens art. Der henvises til Miljøstyrelsens

vejledninger om oprydning på forurenede lokaliteter⁶; hovedbind, appendikser samt vejledning om prøvetagning og analyse af jord.

Efterladt forurening

Kan virksomheden ikke umiddelbart fjerne alt olieforureningen, skal der udarbejdes et jordforureningsundersøgelsesoplæg. Tilsynsmyndigheden skal godkende undersøgelsesoplægget, inden det gennemføres.

Undersøgelsen skal bl.a. fastlægge:

- afgrænse forureningen endeligt vertikalt og horisontalt i både jord og grundvand samt under tankene
- geologisk og hydrogeologiske sammenhænge i området
- fastlægge kildestyrken af den efterladte jordforurening
- risikoen overfor grundvand, nuværende og fremtidig mere følsom arealanvendelse og recipienter med begrundelse for valg af parametre for risikovurderingen
- hvordan en eventuel yderligere spredning af forureningen i jord og grundvand kan hindres.
- udarbejde yderligere forslag til metoder for, hvordan den påviste forurening kan fjernes, herunder specificere de økonomiske konsekvenser for forskellige senarier for oprensning og en tidshorizont for oprensningen, herunder udarbejde risikovurdering overfor grundvand, recipient og arealanvendelse hvis der efterlades en restforurening.

Oplægget skal indeholde en tidsplan for gennemførelse af undersøgelsen og skal sendes til tilsynsmyndigheden.

Undersøgelser og risikovurderinger skal gennemføres med konservative parameter valg, hvis der ikke foreligger dokumentation for parametrene, og udføres som beskrevet i Miljøstyrelsens vejledning nr. 6/1998⁶.

3.2.9 Til og fra kørsel

Trafik til og fra virksomheden er ikke en betydende faktor i forhold til vurderingen af miljøforhold på virksomheden, da det primært er personbiler, som anvendes. Der køres til/fra virksomheden 3 gange pr. dag i forbindelse med rundringerne, og de dage hvor der udføres vedligeholdelsesarbejde på virksomheden.

3.2.10 Indberetning/rapportering

For at sikre en effektiv kontrol og dermed begrænse forureningen fra virksomheden, er der endvidere i godkendelsen fastsat vilkår om, at der udarbejdes journal m.v. for tilsyn og kontrol med virksomhedens forureningsbegrænsende foranstaltninger.

Der er stillet krav om, at spild af olie på ubefæstede arealer skal tilsynsmyndigheden underrettes hurtigt – første hverdag efter spildet. Det er angivet hvad indberetningen skal indeholde.

Virksomheden skal opbevare journalerne på en sådan måde, at de umiddelbart kan genfindes til brug for myndighedens tilsyn. Myndigheden skal have adgang til journalerne under tilsyn på virksomheden og på forlangende.

Hensynet til at begrænse omfanget af data betyder, at der bør stilles krav om hvor længe data skal opbevares og være tilgængelige for tilsynsmyndigheden.

⁶ Miljøstyrelsens vejledninger om oprydning på forurenede lokaliteter - vejl. nr. 6 fra 1998

3.2.11 Driftsforstyrrelser og uheld

Der fortages runderinger mindst 3 gange i døgnet for bl.a. at kunne opdage læk ved ventiler og på rør.

Små lækager på rør udenfor tankgården kan forekomme. Hvis olien når Sildebækrenden vil olien kunne opsamles inden det når fjorden. Se endvidere afsnittene om overfladevand, jordforurening, og om indberetning, som også omhandler uheld.

3.2.12 Risiko/forebyggelse af større uheld

Virksomheden er omfattet af risikobekendtgørelsen bilag 1 del 2, nr. 34, gasolie, kolonne 3. Olieprodukterne og en af additiverne, Nitroset er klassificeret som farlig for vandmiljøet, kategori Akut 1 (H400) og Kronisk 1 (H410). Det betyder, at det ikke er brand og eksplosion, som er årsagen til, at virksomheden er omfattet af risikobekendtgørelsen.

Virksomheden har i sikkerhedsrapporten vurderet scenarierne: udslip af olie inden for tankgården og udslip af olie uden for tankgården. Udslip uden for tankgården indeholder en vurdering af, om olien kan nå recipienterne, Sildebækrenden og Kalundborg Fjord. Virksomheden har også vurderet pumpebrand med udgangshændelsen på dåse lækage og efterfølgende antændelse. Det vil bevirke, at der op til 40 m fra pumpen kan være en varmepåvirkning på 12,5 kW/m².

Virksomheden oplyser i sikkerhedsrapporten, at der er 15 m mellem tankene, og at det ikke er sandsynligt, at tankene antændes med den varmepåvirkning.

Virksomheden vurderer, at der ikke forekommer dominoeffekt mellem FDO og Statoil. Afstanden mellem FDO og Statoil er mere end 40 m, så Miljøstyrelsen vurderer, at der ikke opstår dominoeffekt mellem FDO og Statoil.

Korrosionsinhibitoren NALCO er omfattet af sikkerhedsdokumentationen. Placeringen af tanken er beskrevet i afsnit 3.2.3.

Der skal foreligge en oversigt over gældende procedurer og instruktioner, da Miljøstyrelsen har stillet vilkår om, at tilsynsmyndigheden skal kunne rekvirere en liste, bl.a. i forbindelse med inspektioner. Det skal fremgå af oversigten, hvornår procedurerne og instrukserne er blevet ændret.

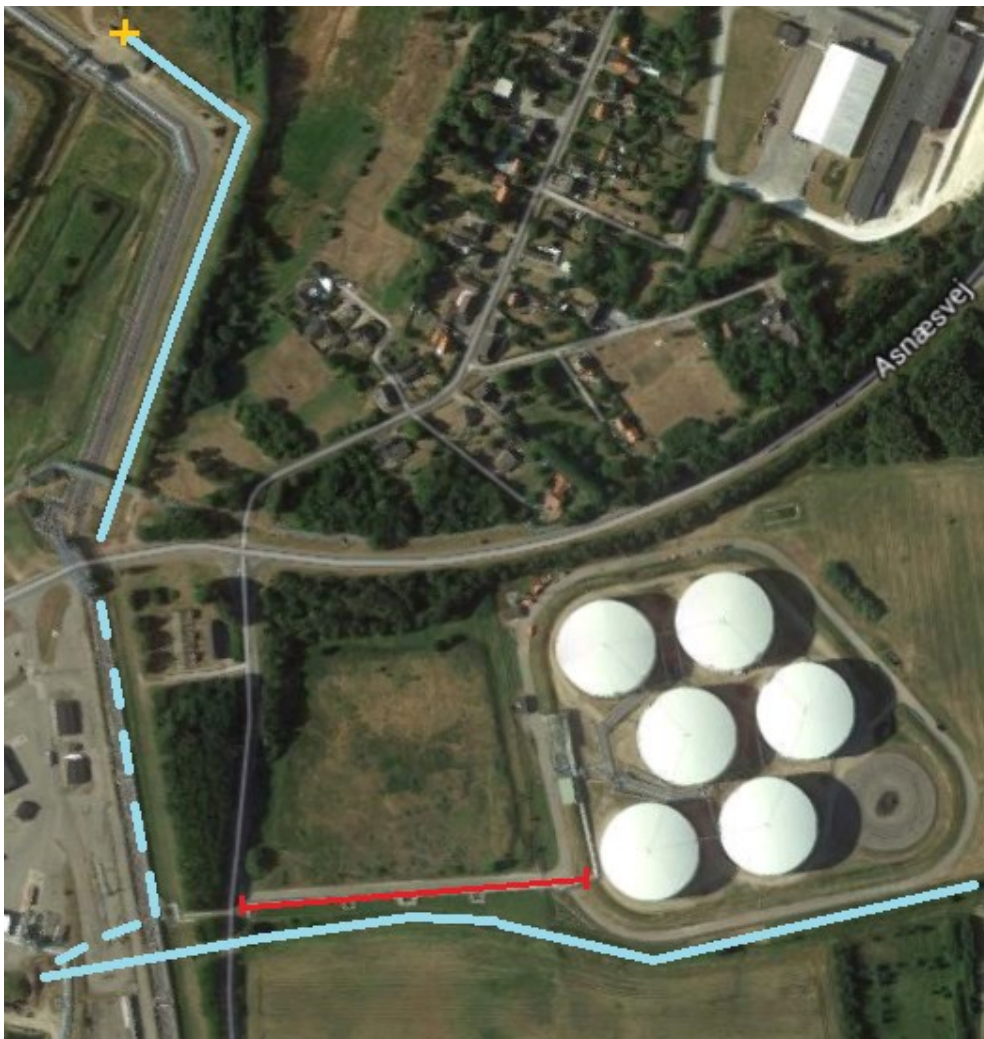
Et af de væsentligste scenarier i sikkerhedsrapporten ift. miljø omhandler rørstrækningen mellem FDO og Statoil, da rørledningerne til og fra gasolie tankene løber over jorden langs Sildebækrenden i ca. 2 meters afstand fra Sildebækrenden. Det betyder, at et større olieudslip hurtigt vil nå Sildebækrenden. Sildebækrenden fører til Kalundborg Fjord, hvor olien så kan ende. Scenariet er derfor vurderet.

Sandsynligheden for store rørlækager eller rørbrud er lav, men stadig så høj, at den skal vurderes. Virksomheden har derfor fremsendt en redegørelse.

Cowi har udarbejdet en rapport (Udslips frekvenser fra Rørledninger til S50, september 2014), der fastlægger sandsynligheden for rørlækager ud fra erfaringstal. Erfaringstal er opgjort pr. meter rør og der er 9 rør, som hver er 270 m.

Ved fuld pumpehastighed og større rørbrud vil der blive udledt 12 tons olie pr. minut og ved et lille rørbrud udledes der 100 kg olie pr. min.

En flangelækage kan resultere i et udslip på ca. 10 kg olie pr min.



Sildebækrenden ses ovenfor markeret med lys blå farve. Den stiplede linje indikerer det rørførte stykke. Den røde streg indikerer, hvor rørbruddet kan forekomme. Gult kryds indikerer halmfilter.

Sandsynligheden for rørbrud er af størrelsesorden 10^{-4} - 10^{-6} for ca. 2 km rør uden for tankgård og manifold. Der er størst sandsynlighed for de mindre rørbrud. Sandsynligheden for flangelækage er af størrelsesorden 10^{-6} .

Virksomheden oplyser, at det maksimalt vil tage 30 sekunder for paneloperatør at opdage, at der mistes flow i rør pga. læk, og denne vil da kontakte panelet via radio/telefon, og inden for yderligere 30 sekunder vil pumperne blive stoppet. Derved kan der maksimalt gå ét minut med fuld pumpetryk.

Virksomheden oplyser endvidere, at en pumpe vil stoppe, hvis der kommer en difference på 10 m^3 i mellem flowmålerne. De vil derefter tage kontakt til Statoil, og derved få stoppet udledningen.

Sildebækrenden løber forbi FDO, er ført under Melbyvej og videre gennem Statoils areal, hvor åen er rørlagt på en strækning. Se kort ovenfor. Terrænforskellen gør, at vandet i åen må pumpes, da der er terrænforskel mellem den øvre og nedre del af åen.

Der er lavet et dykket afløb, så evt. olie ikke vil blive pumpet med videre til den nedre del af åen.

Ved Statoils pierområde er der for enden af Sildebækrenden påsat et halmfilter, dette udskiftes hver 3. måned. Eventuelle olierester kan blive stoppet af halmfilteret og suget op af slamsuger før filteret, så olien ikke når Kalundborg Fjord.

Arealet af Sildebækrenden, hvor olien vil kunne fordele sig, er for det åbne stykke ca. 625 m². Dertil kommer der et rørlagt stykke på Statoils grund, som har et areal på ca. 160 m². Det vil sige, at det samlede areal, hvor olien vil fordele sig før halmfilter er ca. 785 m². Det betyder, at et olieudslip på 12 m³, som ifølge virksamheden er den maksimale mængde, der vil blive udledt ved uheld i form af rørbrud, vil ligge i et lag på af størrelsesorden 15 mm. En oliefilm af den størrelse vil kunne blive tilbageholdt i halmfiltret.

Flowhastigheden i Sildebækrenden og længden af denne gør, at det vil være muligt at suge evt. oliespild op fra renden med slamsuger før det når ud til fjorden.

Rørledningerne er underlagt eftersyn hvert andet år i henhold til procedure WRO797 punkt 9.4. Ved design af rørsystemer er der taget hensyn til ekspansion, således at indesluttede rørstykker kan trykaflastes. Rørledningerne har få flanger for at undgå flangelækager.

Miljøstyrelsen vurderer, at virksamheden har et tilstrækkeligt antal barrierer og med en pålidelighed, således at sandsynligheden for et olieudslip til recipienten Kalundborg Fjord er minimal.

Brandslukningsvand

Pumpebrand med udgangshændelsen pakkåselækage og efterfølgende antændelse er et scenarie i virksomhedens risikoanalyser. Virksamheden har oplyst, at eventuelt brandslukningsvand, der indeholder olie eller skum, kan håndteres, så det **ikke** ender i Kalundborg fjord.

Virksamheden har redegjort for, at der skal anvendes 110 m³ vand uden skum ved en pumpebrand. Det fremgår af virksomhedens sikkerhedsrapport, at brandslukningsvandet/indsatsvandet kan tilbageholdes i betonkar eller en del af vandet kan ledes gennem olieudskillere og videre ud i Sildebækrenden.

Miljøstyrelsen vurderer, at virksomheden kan håndtere brandslukningsvandet.
Se afsnit 2.2

Miljøstyrelsen mener, at virksomheden har vurderet de relevante scenarier og redegjort for tilstedeværelsen af barrierer i et omfang, så Miljøstyrelsen vurderer, at sandsynligheden for et større uheld på virksomheden er minimal.

3.2.14 Ophør

Virksamheden skal ved ophør af drift på virksomheden redegøre for, hvorledes afviklingen af olietankene skal foregå, og hvorledes virksomheden vil træffe de nødvendige foranstaltninger for at imødegå fremtidig forurening af jord og grundvand og for at bringe stedet tilbage i en miljømæssig tilfredsstillende tilstand. Tankene og rørene skal tømmes, hvis de ikke er overvåget, da der kan ske læk, selvom tankene og rørene ikke er i drift. Tanke og rør skal også vedligeholdes, selvom de er tomme, da de kan blive ødelagt af regn og vind, og derfor kan blive til fare for omgivelserne.

3.2.15 Bedst tilgængelige teknik

Virksomheden er på bilag 2 i Godkendelsesbekendtgørelsen⁷, hvilket betyder at virksomheden ikke er omfattet af EU's BREF dokumenter. Virksomheden bør følge Vejledning om Miljøkrav til store olieoplag (Vejledning fra Miljøstyrelsen nr. 2, 2011), som er udarbejdet i samarbejde med oliebranchen.

Tankene er etableret i 1976, og derfor har tankene f.eks. ikke dobbeltbund, men de er blevet coatet indvendigt og 1 m op ad siden. Der er dræn under tanken, som tjekkes hver 14. dag og en evt. utæthed i bunden af tanken vil blive opdaget, når brønden i tankgården tjekkes.

Virksomheden skal have en ny godkendelse, da anvendelsen af tankene er ændret.

Det er BAT at have kultilter og trykvakuumentiler på tankene. Virksomheden mener, at investeringen er for stor og Miljøstyrelsen har accepteret argumentationen, fordi investeringen ikke står mål med miljøgevinsten.

Miljøstyrelsen vurderer, at virksomheden i vid udstrækning kan leve op til kravene i Vejledning om Miljøkrav til store olieoplag.

3.3 Udtalelser/høringsvar

3.3.1 Udtalelse fra andre myndigheder

Kalundborg Kommune har følgende bemærkninger til høring iht. anmeldte projekt for FDO olielager.

Natura 2000 områder:

Kalundborg Kommune v/ team natur og vand vurderer at det anmeldte projekt ikke forventes at give anledning til påvirkning af Marsvin i Kalundborg fjord eller natura 2000 områder jf. vedhæftede kort.

Bilag IV arter:

Kalundborg Kommune v/ team natur og vand oplyser at der ingen kendte forekomster af bilag IV arter er indenfor en radius af 2,5 km.

Der vurderes ikke at være myndighedsområder der påvirkes væsentligt jf. konfliktsøgning for matr. nr. 27c Melby By, Årby – se vedhæft.

Kalundborg Kommune anbefaler dog at Naturstyrelsen tager stilling til om der skal undersøges for hhv. luftforurening (emission af lette kulbrinter), risiko for jord og grundvand, samt støj- og risikoforhold iht. nærmeste boligområde.

Til Miljøstyrelsens orientering er der siden kommunens udtalelse sket ændringer i det omkringliggende område. Der er netop udsendt offentlig høring af lokalplanforslag til en biomassefyret kraftværksblok ved Asnæsværket. Ligeledes er der udsendt offentlig høring af lokalplanforslag til et biogasanlæg øst for Asnæsværket. For begge anlæg er der udarbejdet VVM-redegørelse. Der er også ansøgt om placering af to større gødningsoplag på hhv. Asnævej og Sydhavnen, som begge er myndighedsbehandlet.

Afslutningsvis gør Kalundborg Kommune opmærksom på, at vi har videresendt VVM-redegørelsen og udkast til miljøgodkendelse til Vestsjællands Brandvæsen for beredskabets eventuelle indsigelser og bemærkninger til det ansøgte.

⁷ BEK nr. 514 af 27. maj 2016: Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed

3.3.2 Udtalelse fra virksomheden

Virksomheden oplyser, de ikke har fundet noget at kommentere og rettelserne er som aftalt.

3.3.3 Udtalelse fra øvrige

Der er ikke foretaget høring af beboere i området omkring virksomheden.

4. FORHOLDET TIL LOVEN

4.1 Lovgrundlag

4.1.1 Miljøgodkendelsen

Denne godkendelse gives i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven og omfatter kun de miljømæssige forhold, der reguleres af denne lov.

Det er en forudsætning for udnyttelse af godkendelsen, at vilkårene, der er anført i godkendelsen, overholdes straks fra start af drift.

4.1.2 Listepunkt

Virksomheden er omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens⁸ bilag 2, listepunkt C201, hvor oplaget af mineralolieprodukter er større 2500 tons.

4.1.3 BREF

Virksomheden er ikke opfattet af EU's BREF dokumenter, da virksomheden er omfattet af Godkendelsesbekendtgørelsens bilag 2.

4.1.4 Revurdering

Virksomheden er ikke opfattet af Godkendelsesbekendtgørelsens krav om revurdering, da virksomheden er omfattet af Godkendelsesbekendtgørelsens bilag 2. Tilsynsmyndigheden vurderer, om virksomhedens miljøgodkendelse skal revurderes, jf.

Godkendelsesbekendtgørelsens § 48.

4.1.5 Risikobekendtgørelsen

Virksomheden er omfattet af § 5 i 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.

4.1.6 VVM-bekendtgørelsen

Miljøstyrelsen har på baggrund af anmeldelsen vurderet, at projektet er omfattet af VVM-bekendtgørelsens bilag 1 på følgende punkter:

- punkt 21 (anlæg til oplagring af olieprodukter samt petrokemiske eller kemiske produkter med en kapacitet på 200.000 tons eller derover)
- punkt 26 (virksomheder og anlæg, som er anmeldelsespligtige efter § 5 i Miljøministeriets bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld og farlige stoffer).

Alle anlægstyper på VVM-bekendtgørelsens bilag 1 er VVM-pligtige.

Miljøstyrelsen har den 6. februar 2016 truffet afgørelse om, at de 6 tanke er VVM-pligtige, og der er efterfølgende gennemført en særskilt VVM af anlæggets virkning på miljøet. Denne godkendelse erstatter VVM-tilladelsen jf. § 10, stk. 1 i VVM-bekendtgørelsen.¹

Miljøstyrelsen har truffet afgørelse i VVM-sagen på baggrund af

- det offentliggjorte forslag til VVM-redegørelse,
- udtalelse fra Kalundborg Kommune vedrørende den sammenfattende redegørelse.

Der er ikke i forbindelse med udarbejdelse af VVM-redegørelsen eller i den efterfølgende 8 ugers høring fremkommet oplysninger, som betyder, at projektet ikke kan gennemføres.

Kalundborg Kommune har med mail den 14. november 2016 oplyst, at de ikke har bemærkninger til den sammenfattende redegørelse.

Miljøstyrelsen vurderer derfor, at der vil kunne meddeles miljøgodkendelse til fortsat drift af olielageret, jf. afsnit 1.2 i den sammenfattende redegørelse.

4.1.7 Habitatdirektivet

Det nærmeste Natura 2000-område er Røsnæs, Røsnæs Rev og Kalundborg Fjord (N166), der ligger cirka 3,5 km vest for FDO. Det består af EF-Habitatområde H195. Udpegningen af Røsnæs, Røsnæs Rev og Kalundborg Fjord er sket som led i en supplerende udpegning af marine habitatområder i hele landet blandt andet med henblik på at forbedre beskyttelsen for marsvin.

Da tankene på FDO er etableret uden afkast og med fast tag for at undgå emissioner, vurderes det, at FDO ikke vil påvirke udpegningsgrundlandet i N166. FDO forventes heller ikke at påvirke øvrige Natura 2000-områder.

Miljøstyrelsen har lagt vægt på, at projektet ikke i sig selv eller i forbindelse med andre planer og projekter vil kunne påvirke Natura 2000-områder væsentligt, ej heller beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a), eller ødelægge de plantearter, som er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra b) i alle livsstadier.

På den baggrund er der ikke fundet grundlag for at udarbejde en videre naturkonsekvensvurdering i henhold til habitatbekendtgørelsens § 7, stk. 2.

4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud

Der er ingen godkendelser ud over denne.

4.3 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden. Dog er Kalundborg Kommune tilsynsmyndighed for så vidt angår bortskaffelse af affald.

4.4 Offentliggørelse og klagevejledning

Denne miljøgodkendelse vil blive annonceret på www.mst.dk.

Følgende parter kan klage over miljøgodkendelsen til Natur- og Miljøklagenævnet

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

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Natur- og Miljøklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af www.nmkn.dk. 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 den myndighed, der har truffet afgørelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for myndigheden i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 500. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

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

Klagen skal være modtaget senest den 20. januar 2017.

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

Betingelser, mens en klage behandles

Virksomheden vil kunne udnytte miljøgodkendelsen, mens Natur- og Miljøklagenævnet behandler en eventuel klage, medmindre nævnet bestemmer noget andet. Forudsætningen for det er, at virksomheden opfylder de vilkår, der er stillet i godkendelsen. Udnyttes miljøgodkendelsen indebærer dette dog ingen begrænsning for Natur- og Miljøklagenævnets mulighed for at ændre eller ophæve godkendelsen.

Søgsmål

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om miljøgodkendelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har offentliggjort afgørelsen.

4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen

Arbejdstilsynet, Jan Vesth	jv@at.dk ;
Vestsjællands Beredskab, Gert Jürgensen	gert.jurgensen@vsbv.dk ;
Politi, Søren N. Christensen	scho22@politi.dk ;
Kalundborg Kommune	kalundborg@kalundborg.dk ;
Danmarks Naturfredningsforening	dn@dn.dk ;
Danmarks Sportsfiskerforbund	post@sportsfiskerforbundet.dk ;
Friluftsrådet	fr@friluftsraadet.dk ;
Danmarks Fiskeriforening	mail@dkfisk.dk ;
Dansk Ornitologisk Forening	dof@dof.dk ;
Greenpeace	info.dk@greenpeace.org

Med venlig hilsen

Karin Larsen
72 54 43 55
kalar@mst.dk

BILAGSOVERSIGT

Bilag A: Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:25.000

Bilag B: Virksomhedens omgivelser

- Bilag B1, kort 1:5 000
- Bilag B2, lokalplaner nær Melbyvej 12
- Bilag B3, kommuneplan, nummerering

Bilag C: Afløbstegetning

Bilag A



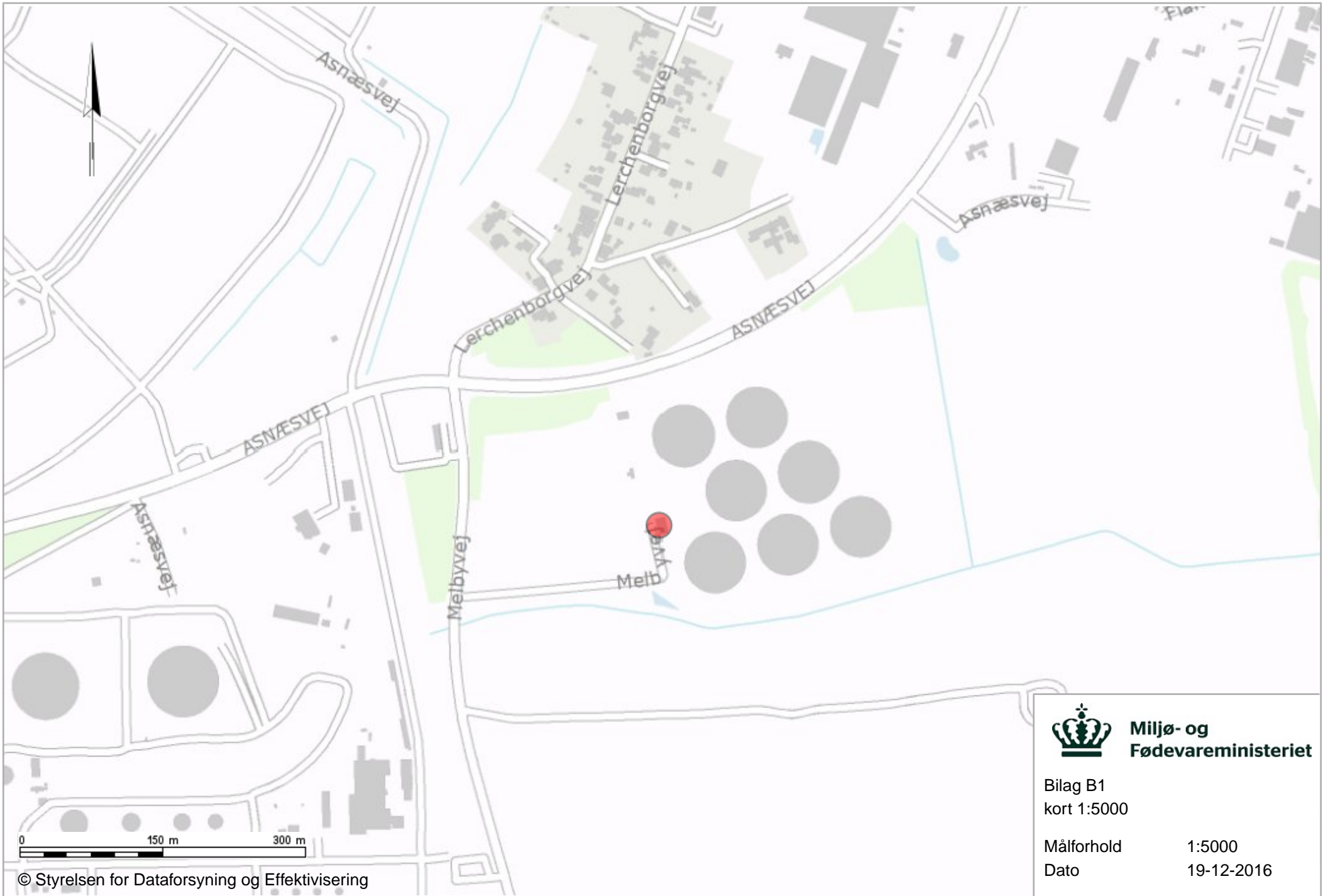
Miljø- og
Fødevareministeriet

Bilag A
Virksomhedens beliggenhed
1:25.000

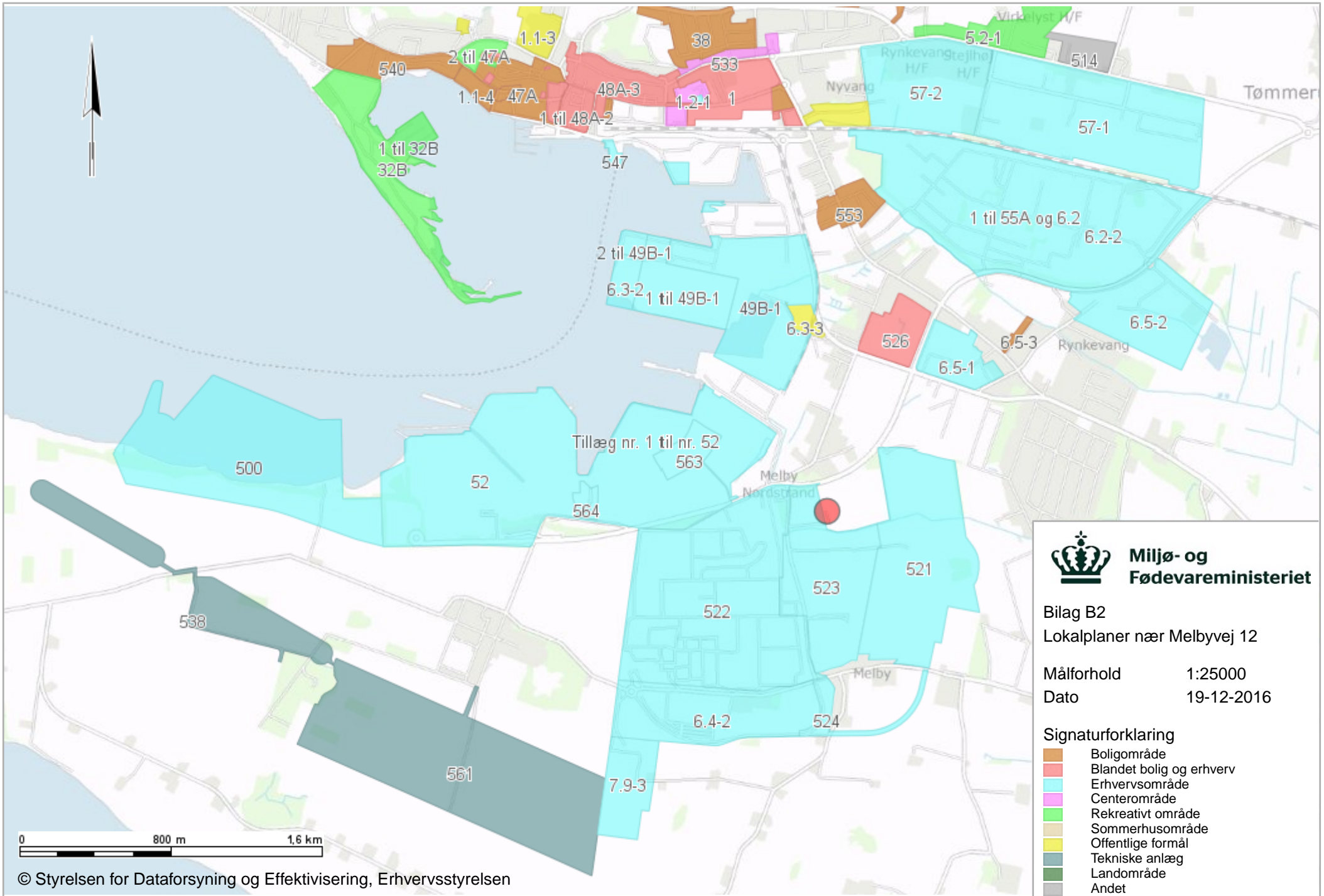
Målforshold 1:25000
Dato 19-12-2016

Signaturforklaring
■ Ortofoto sommer 2016

Bilag B1



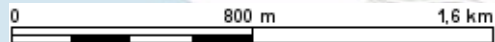
Bilag B2



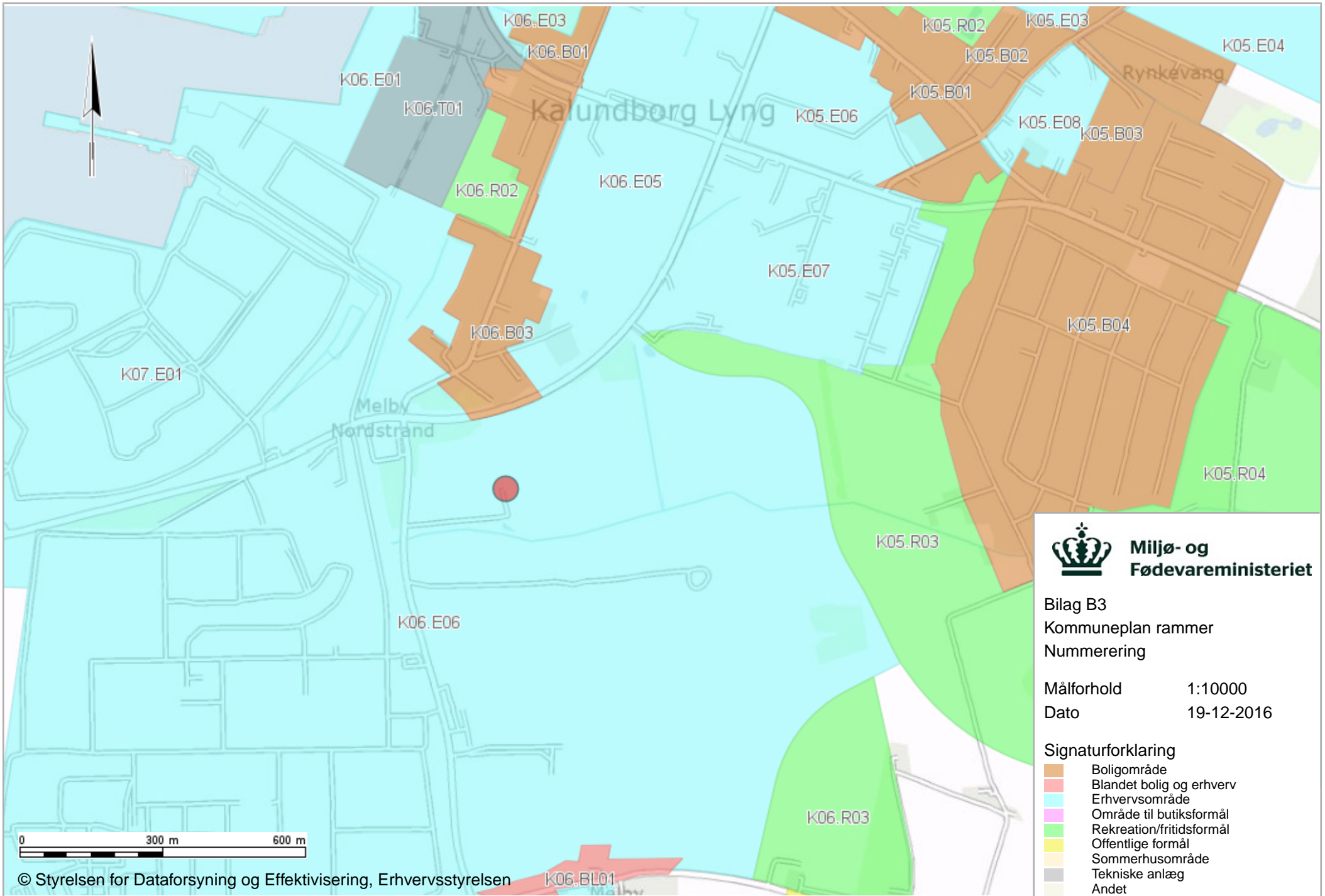
Bilag B2
Lokalplaner nær Melbyvej 12

Målforhold 1:25000
Dato 19-12-2016

- Signaturforklaring**
- Boligområde
 - Blandet bolig og erhverv
 - Erhvervsområde
 - Centerområde
 - Rekreativt område
 - Sommerhusområde
 - Offentlige formål
 - Tekniske anlæg
 - Landområde
 - Andet



Bilag B3



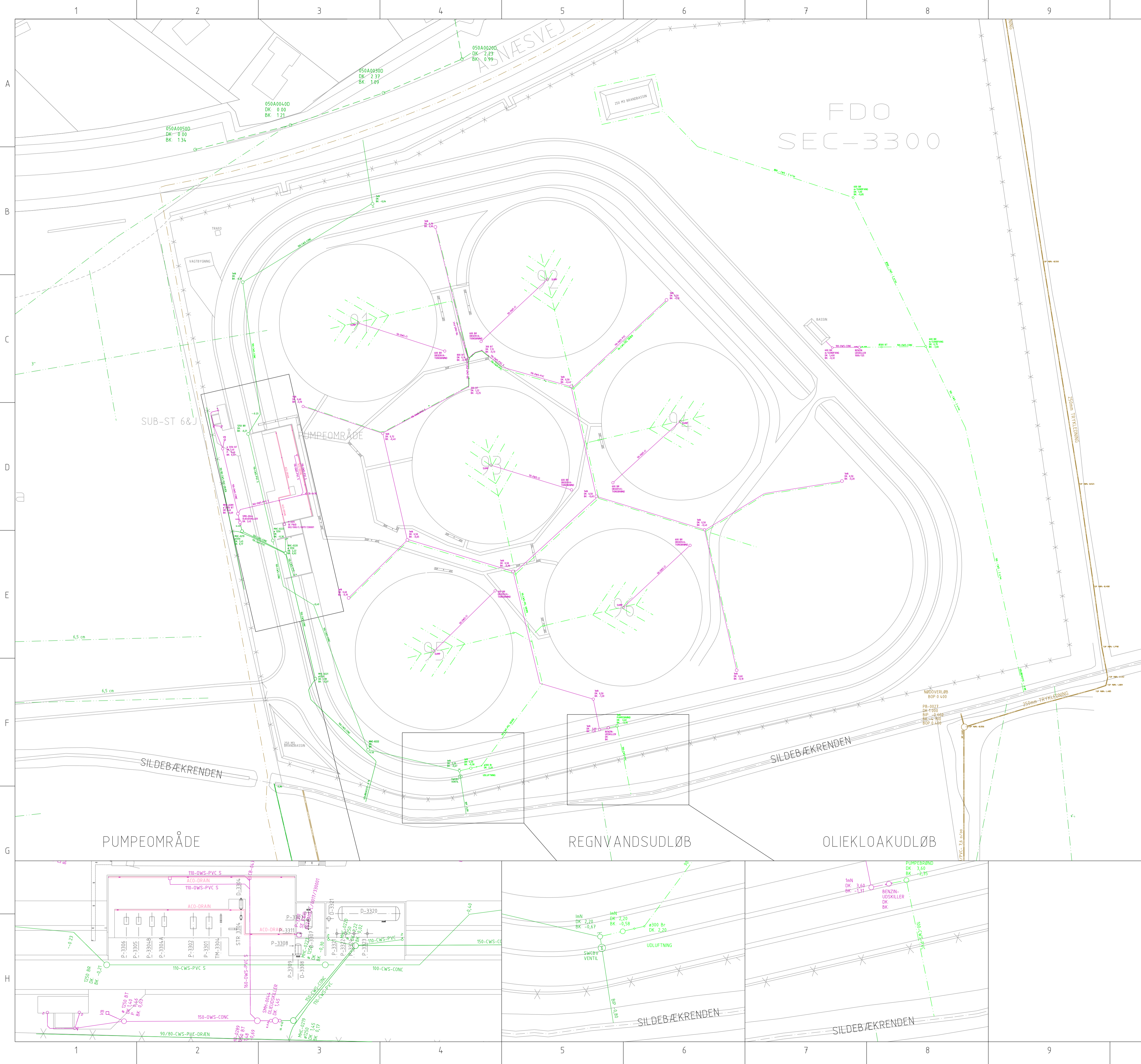

Miljø- og Fødevareministeriet

Bilag B3
 Kommuneplan rammer
 Nummerering

Målforhold 1:10000
 Dato 19-12-2016

- Signaturforklaring**
- Boligområde
 - Blandet bolig og erhverv
 - Erhvervsområde
 - Område til butiksformål
 - Rekreation/fritidsformål
 - Offentlige formål
 - Sommerhusområde
 - Tekniske anlæg
 - Andet

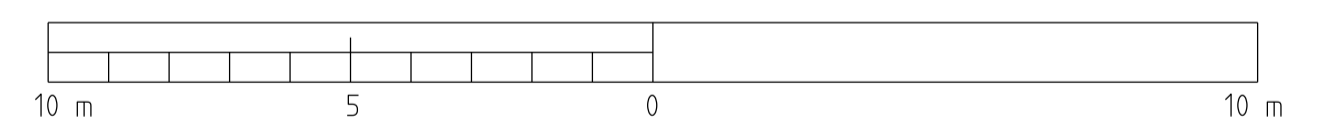
Bilag C



LEGEND

ELECTRICAL DUCT BANK (RØRLAGT FØRINGSVEJ FOR EL-KABLER)	E.D.B.	CLEAN WATER / OILY WATER MANHOLE (NEDGANGSRØND)	
INSTRUMENT DUCT BANK (RØRLAGT FØRINGSVEJ FOR INSTRUMENT KABLER)	I.D.B.	OILY WATER CATCH BASIN (NEDLØBSRØND MED VANDLÅS)	
ELECTRICAL CABLE TRENCH (ELEKTRISK KABELTRACE)	E.C.T.	LIGHTING COLUMN (LYSMAST)	L.C.
INSTRUMENT CABLE TRENCH (INSTRUMENT KABELTRACE)	I.C.T.	RODDING EYE (RENSEPROP)	RE
TELECOMMUNICATIONS TRENCH (TELEFON KABELTRACE)	T.C.T.	VENT PIPE (UDLUFTNINGSLÆDNING)	VP
SLOPE IN BOTTOM OF TRENCH (HÆJLNING AF KABELTRACE)		OILY WATER TUNDISH (TRAGT UNDER VANDUHLADER)	TD
OILY WATER SEWER (OLIEKLOAK)	-OWS-	FINISHED GRADE (FÆRDIG TERRÆN KOTE)	GRADE 8.950
SANITARY WATER SEWER (SPILDEVANDSKLOAK)	-SAN-	MONITOR (VANDKANON)	
CLEAN WATER SEWER (REGNVANDSKLOAK)	-CWS-	HYDRANT PIT IN PAVING / IN GRADE (BRANDHANE I PAVING/ I TERRÆN)	
CLEAN WATER SEWER (FRENCH DRAIN) (DRÆN KLOAK)	-CWS-	VALVE PIT (VENTILRØND)	
FIREWATER MAIN (BRANDVAND)	-FW-	HOSE REEL (SLANGEVINDE)	HR
COOLING WATER (KØLEVAND)	-CW-	EARTHING PIT (JORDINGSRØND)	EP
POTABLE WATER (DRIKKEVAND)	-WP-	CABLE DRAW PIT (KABELRØND)	
UTILITY WATER (PROCESVAND)	-WU-	H.P.P. HIGH POINT OF PAVING (HØJPUNKT PÅ PAVING)	
SECURITY FENCE (EXISTING) (PERMANENT HEGN)	-X-X-	L.P.P. LOW POINT OF PAVING (LAVPUNKT PÅ PAVING)	
TEMPORARY CHAINLINK FENCE (EXISTING) (MOBILHEGN)	-O-O-	H.P.G. HIGH POINT OF GRAVEL (HØJPUNKT PÅ GRUS)	
		L.P.G. LOW POINT OF GRAVEL (LAVPUNKT PÅ GRUS)	

Bilag C Regnvandsledninger



25-NOV-2012	NY OVERSIGTSPLAN	JS		
DATE / REV	REASON FOR ISSUE	PREPARED	CHECKED	APPROVED

	INSTALLATION:	KALUNDBORG
	DRAWING TITLE:	FDO - UNDERGROUND MASTER - KLOAKPLAN
CONTR. NO. -	004/010/A/0012/000516	
AT	SCALE	SIZE
AREA	SYSTEM	DRAWING NUMBER