



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

Miljøgodkendelse til brændsels- skift og brandslukningsanlæg

For:
Topsoe A/S

MILJØGODKENDELSE til brændselsskift og brandslukningsanlæg

For: Topsoe A/S

Adresse: Heimdalsvej 4-6, 3600 Frederikssund
Matrikel nr.: 15 a, 15 aæ, 15 aø og 16 a Ude Sundby, Frederikssund
Jorde
CVR-nummer: 41853816
P-nummer: 1003065230
Listepunkt nummer: 4.2 Fremstilling af uorganiske kemikalier
J. nummer: 2022-34808

Godkendelsen omfatter: Brændselsskift og brandslukningsanlæg

Dato: 03.10.2022

Godkendt: Anne-Louise Jørgensen
Berit B. Husballe

Annonceres den 03.10.2022

Klagefristen udløber den 31.10.2022

Søgsmålsfristen udløber den 03.04.2023

Godkendelsen bortfalder, hvis den ikke er udnyttet inden 5 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.

Indholdsfortegnelse

1.	Indledning	1
2.	Afgørelse og vilkår	3
2.1	Vilkår for miljøgodkendelsen	3
A	Generelle forhold	3
B	Indretning og drift	4
C	Luftforurening	4
D	Spildevand og overfladevand	6
E	Støj	7
F	Jord og grundvand	7
G	Indberetning/rapportering	8
3.	Vurdering og begrundelse	9
3.1	Begrundelse for afgørelse	9
3.2	Vurdering	9
3.2.1	Planforhold og beliggenhed	9
3.2.2	Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår	10
A	Generelle forhold	10
B	Indretning og drift	10
C	Luftforurening	10
D	Spildevand, overfladevand m.v.	13
E	Støj	15
F	Jord og grundvand	15
G	Indberetning/rapportering	17
H	Risiko/forebyggelse af større uheld	17
I	Bedst tilgængelige teknik	19
J	Øvrige forhold	20
3.3	Udtalelser/høringssvar	21
3.3.1	Udtalelse fra andre myndigheder	21
3.2.2	Udtalelse fra borgere mv.	23
3.2.2	Udtalelse fra virksomheden	23
	Forholdet til loven	24
4.1	Lovgrundlag	24
4.2	Øvrige gældende godkendelser og påbud	26
4.3	Tilsyn med virksomheden	26
4.4	Offentliggørelse og klagevejledning	26
4.5	Liste over modtagere af kopi af afgørelsen	28
	Bilag	
	Bilag A. Ansøgning om miljøgodkendelse	
	Bilag B. Kort over virksomhedens beliggenhed	
	Bilag C. Lovgrundlag – Referenceliste	
	Bilag D. Afgørelse om basistilstandsrapport	
	Bilag E. Skitser over udledning af overfladevand og spildevand	

1. Indledning

Topsoe A/S har den 11.05.2022 (senest opdateret den 13.09.2022) ansøgt om miljøgodkendelse til anvendelse af LNG (Liquified Natural Gas - flydende naturgas), LPG (Liquefied Petroleum Gas) og gasolie i stedet for naturgas på gasform. Projektet indebærer:

- 1) Anvendelse af LNG og LPG som brændsel i procesanlæg og kedelanlæg
- 2) Anvendelse af LNG, LPG og gasolie som brændsel i kedelanlæg i bygning O og P2

Projektet indebærer følgende anlægsmæssige ændringer:

- Etablering af midlertidigt og permanent tanklager med tilhørende fordamper til LNG
- Etablering af permanent tanklager med tilhørende fordampere af LPG
- Opsætning af ny overjordisk olietank og flytning af 2 eksisterende olietanke
- Etablering af rørledninger til gas og olie
- Udskiftning af eksisterende brændere på kedelanlæg i bygning O og P2 for at muliggøre afbrænding af gasolie
- Etablering af brandslukningsanlæg ved de nye gaslagre

Luft

De i forvejen gældende emissionsgrænser fra afbrænding af naturgas udvides til også at gælde ved afbrænding af LNG og LPG. Herudover fastsættes emissionsgrænser for afbrænding af gasolie.

Der stilles krav om emissionsmålinger som dokumentation for overholdelse af grænseværdier.

B-værdier vil fortsat kunne overholdes for de udledte stoffer.

Støj

Støjbidraget øges marginalt rundt om virksomheden, men de gældende støjgrænseværdier vil fortsat være overholdt. Støjbidraget øges ikke ved Linderupvej 31 og 33 (øst for virksomheden), hvor der er lempede støjgrænser. Projektet vil dermed ikke være til hinder for, at de vejledende grænseværdier på sigt kan overholdes. Der fastsættes vilkår, som fastholder dette.

Spildevand

Der dannes ikke processpildevand ved det ansøgte.

Ved olieplaget øges det befæstede areal med ca. 65 m² (omfatter ikke tankgrave). Vandet ledes til Græse Å og Roskilde Fjord efter forudgående rensning. Denne udvidelse er så lille, at der ikke kan ske en påvirkning af vandområderne. Vand fra tankgrave ledes til virksomhedens interne rensenanlæg, hvor det efter endt behandling ledes til kommunalt rensenanlæg.

Ved gasoplagerne ledes overfladevand til kommunal ledning.

Jord og grundvand

Miljøstyrelsen har truffet afgørelse om, at der ikke skal udarbejdes basistilstandsrapport i forbindelse med det ansøgte. Risikoen for jord- og grundvandsforurening ændres ikke i væsentlig grad. Eksisterende vilkår for forebyggelse af forurening af jord og grundvand gælder også det ansøgte - med fastsættelse af enkelte nye vilkår.

Risiko

Miljøstyrelsen vurderer, at risikoen forbundet med projektet er acceptabel, da der ikke er følsom arealanvendelse tæt på projektets placering.

Naturområder

Topsoe A/S ligger tæt på Natura 2000-område nr. 136. Miljøstyrelsen vurderer, at det ansøgte kan udføres uden, at der sker en påvirkning af Natura 2000-området, andre naturområder eller arter. Vandområder vil ligeledes ikke blive påvirket af det ansøgte projekt.

Det vurderes, at produktionen kan ske uden væsentlige gener for omgivelserne, når driften sker i overensstemmelse med miljøgodkendelsen. Herudover vurderes det, at det ansøgte kan drives i overensstemmelse med BAT.

Ansøgningen fremgår af bilag A.

2. Afgørelse og vilkår

På grundlag af oplysningerne i afsnit 3, ansøgning om miljøgodkendelse godkender Miljøstyrelsen hermed anvendelse af LNG og LPG som brændsel i fyringsanlæg og procesanlæg, samt anvendelse af gasolie i kedelanlæg i bygning O og P2. Brændslerne erstatter helt eller delvist naturgas (på gasform fra naturgasnettet).

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.

I afgørelsen er anvendt populærnavne for love og bekendtgørelser. En samlet oversigt fremgår af bilag C. I miljøgodkendelsen henvises der flere steder til ”afgørelse om revurdering af 10.12.2009”.

Miljøstyrelsen gør opmærksom på, at risikomyndighederne hver især skal foretage særskilt vurdering og efter behov træffe særskilte afgørelser, jf. risikobekendtgørelsens § 13 stk. 5. Miljøgodkendelsen fritager derfor ikke virksomheden fra at indhente tilladelser efter anden lovgivning, fx Beredskabsloven.

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 Der må anvendes flg. brændselstyper i de anførte anlægstyper:

Brændselstype	Fyringsanlæg	Procesanlæg
Naturgas	X	X
LNG (flydende naturgas) ³⁾	X	X
LPG (liquified petroleum gas) ³⁾	X	X
Gasolie ²⁾	X ¹⁾	-

- 1) Gasolie må kun anvendes i energianlæg i bygning P2 og O tilknyttet afkast A_P2_A_E, A_P2_B_E og A_O_E
- 2) For gasolie gælder: Indholdet af svovl må ikke overstige 10 ppm i olien og indholdet af kviksølv 8 µg/kg olie
- 3) For LNG og LPG gælder: Indholdet af SO₂ må ikke overstige 30 mg/Nm³ fordampet gas. Indholdet af kviksølv må ikke overstige 5 ppb.

Når der fyres med gasolie, må der ikke samtidig være produktion af zeolitpulver i afd. F.

Virksomheden skal orientere tilsynsmyndigheden, når drift med LNG eller LPG eller en kombination af disse og gasolie opstartes.

Vilkåret erstatter vilkår 12 i afgørelse om revurdering af 10.12.2009

C Luftforurening

C1 For procesafkast må emission og kildestyrke af NO_x ikke overskride de anførte emissionsgrænser og maksimale kildestyrker

Afkast nr.	Præcisering af hvor kravet gælder ¹⁾	Emissionsgrænse NO _x (mg/Nm ³) ⁴⁾	Kildestyrke for NO _x , g/sek.
A_Nord	Afkast	217 / 165 ²⁾	7,54 / 5,73 ²⁾
A_P1	Delstrøm fra DeNO _x -anlæg	100	0,64
A_P2	Afkast	21,8	0,50
A_P4	Delstrøm fra DeNO _x -anlæg	100	0,69
A_P6	Afkast	22	0,28
A_P4_K	Afkast	-	0,18
A_P4_S	Afkast	-	0,16
A_C_P	Afkast	40	0,17
A_M	Afkast	-	0,27

- 1) Ved en delstrøm forstås ufortyndet luftstrøm fra et procesanlæg
- 2) Værdi gældende ved anvendelse af gasolie som brændsel i fyringsanlæg tilknyttet afkast A_P2_A_E, A_P2_B_E og A_O_E

C2 For fyringsanlæg tilknyttet procesanlæg og energianlæg større end 120 kW og mindre end 5 MW må emissionen af stofferne ikke overskride de anførte grænseværdier, målt som timemiddelværdier.

Afkast nr.	Stof	Emissionsgrænse mg/Nm ³ ^{a)}	
		Fyring med naturgas og LPG ^{c)}	Fyring med gasolie ^{b)}
Energianlæg	NO _x	125	-
A_P1_E	CO	75	-
Øvrige energianlæg	NO _x	65	110
	CO	75	100
Fyringsanlæg tilknyttet procesanlæg	NO _x	65	-
	CO	75	-

- a) En emissionsgrænse udtrykker det maksimalt tilladelige indhold af stoffet i den luft, virksomheden udsender gennem et afkast i en veldefineret kontrolperiode. Referencetilstand (0 °C, 101,3 kPa, tør gas og ved 10% ilt).
- b) Emissionsgrænser for gasolie gælder kun for kedelanlæg i bygning O og P2, jf. vilkår B1
- c) Værdier for naturgas gælder både for gasformig og flydende naturgas (LNG). Værdier for naturgas er i forvejen gældende, jf. afgørelse om revurdering af 10.12.2009

C3 Virksomheden skal udføre følgende emissionsmålinger for NO_x for procesafkast (præstationsmålinger)

Afkast nr.	Præcisering af hvor målinger foretages ¹⁾	Bemærkning
A_Nord	Afkast	2)
A_P1	Delstrøm fra DeNOx-anlæg	
A_P2	Afkast	
A_P4	Delstrøm fra DeNOx-anlæg	
A_P6	Afkast	
A_P4_K	Afkast	
A_P4_S	Afkast	
A_C_P	Afkast	
A_M	Afkast	

1) Ved en delstrøm forstås ufortyndet luftstrøm fra et procesanlæg

2) Målinger udføres ved fuld drift *dog uden drift af zeolitanlægget*, hvis der fyres med gasolie i kedelanlæg i P2 og byg. O i en periode på mere end 3 uger sammenhængende

Målinger skal udføres ved følgende situationer:

- i. Ved brug af naturgas
- ii. Ved brug af LPG, hvis der fyres med LPG i en periode på mere end 3 uger sammenhængende, skal målinger gentages for de anlæg, som fyres med LPG.
- iii. Ved brug af gasolie i kedelanlæg i P2 og byg. O i en periode på mere end 3 uger sammenhængende, skal målinger gentages for A_Nord.

For alle målinger gælder:

- Ved præstationsmålingerne skal luftflowet bestemmes i den luftstrøm, som der udtages luftprøver fra.
- Der skal beregnes en kildestyrke i g/sek. ud fra den målte koncentration og det målte luftflow (uanset brændselstype).
- Målingerne udføres som beskrevet i vilkår 31 i afgørelse om re-vurdering af 10.12.2009.

Præstationsmålinger udføres 1 gang årligt, første gang senest 2 mdr. efter meddelelse af afgørelse (se dog punkt i-iii). Hvis resultatet af en præstationsmåling er under 60% af emissionsgrænseværdien dog efterfølgende kun hvert andet år.

Resultatet sendes til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter målingernes gennemførelse.

- C4 Virksomheden skal udføre følgende emissionsmålinger for energianlæg (præstationsmålinger). Målinger udføres i afkast.

Afkast nr.	Stof	Brændselstype under måling
A_O_E	NO _x og CO	Naturgas 1) LPG 2) Gasolie 2)
A_P6_E	NO _x og CO	Naturgas 1) LPG 2)
A_P_2_A og A_P_2_B	NO _x og CO	LPG 2) Gasolie 2)

- 1) Senest 6 måneder efter denne afgørelse, skal der ved præstationskontrol foretages 2 enkeltmålinger hver af en varighed på 45 minutter med henblik på at dokumentere, at emissionsgrænseværdierne i vilkår C2 er overholdt.
- 2) Præstationsmålinger for LPG hhv. gasolie skal udføres, når brændslet har været anvendt i en sammenhængende periode på 3 uger. Målinger udføres som beskrevet under 1)

Målingerne udføres som beskrevet i vilkår 31 i afgørelse om revurdering af 10.12.2009.

Resultatet sendes til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter målingernes gennemførelse.

D Spildevand og overfladevand

- D1 Overfladevand fra nyt befæstet areal på 65 m² tilknyttet olieoplaget ved bygning O angivet på bilag E, skal afledes til det eksisterende overfladevandssystem, som afvander til Græse Å.
- D2 Nye regnvandsledninger og tilhørende brønde skal opfylde følgende krav:
- a) Må kun anvendes til overfladevand fra nyt køreareal, aflæsseplads og tankgrave ved *gasoplaget*
 - b) Skal være tæt og bestandigt over for overfladevand
 - c) Forsegling omkring brønde skal være tæt og bestandig over for overfladevand
- D3 Virksomheden skal sikre, at brønde tømmes efter behov, så overfyldning undgås.
Inden ibrugtagning af brøndene, skal virksomheden redegøre for dette, herunder, hvilke foranstaltninger der træffes.
- D4 Inden ibrugtagning af godkendelsen skal følgende dokumenteres:
- Vilkår D2 punkt b-c) i form af en udtalelse fra sagkyndigt firma, som kan accepteres af tilsynsmyndigheden.
 - Tætheden af overfladevandssystemet og nye befæstede arealer

Kontrol af tætheden af overfladevandssystemet skal udføres iht. DS455 af et sagkyndigt firma, som kan accepteres af tilsynsmyndigheden.

Kontrol af tæthed af belægnings kan ske ved visuel inspektion.

Dokumentation for tætheden skal sendes til tilsynsmyndigheden senest 1 måned efter kontrollen er udført.

Når kloakarbejde er udført, skal der indsendes en "kloakmestererklæring" til tilsynsmyndigheden med færdigmelding af anlægget (skal være underskrevet af autoriseret kloakmester og vedlægges endelig afløbsplan med ledninger og anlæg som udført).

- D5 Overfladevandssystemet inkl. ændringer afstedkommet af dette projekt er omfattet af krav om regelmæssig tæthedskontrol, jf. vilkår 55 i afgørelse om revurdering af 10.12.2009.
Belægnings skal kontrolleres regelmæssigt som anvist i vilkår 65 i afgørelse om revurderinger.

E **Støj**

- E1 Drift med LNG/LPG/gasolie må ikke øge antallet af tunge transportere i forhold til seneste optælling foretaget i 2020, jf. rapport "Miljømåling ekstern støj, kortlægning af ekstern støj 2021" af 28.02.2022.
- E2 Virksomheden skal dokumentere antallet af tunge transportere, jf. vilkår E1, ved opstart af drift med enten LNG eller LPG eller en kombination af disse og gasolie. Dokumentationen skal baseres på optælling af lastbiltransporter pr. dag. Optællingen skal foretages over en sammenhængende 2-ugers periode på hverdage i tidsrummet 6-18 og lørdage kl. 8-14 og være gennemført senest 4 uger efter opstart af drift som nævnt.
- Dokumentationen med resultatet af optællingerne samt angivelse af om antallet af transportere er øget, skal fremsendes til Miljøstyrelsen senest 6 uger efter opstart af drift.

F **Jord og grundvand**

- F1 De 2 x 10 m³ overjordiske olietanke ved bygning O og den overjordisk 5.900 liter olietank ved bygning P3 skal være dobbeltvæggede med vaku-umovervågning. Vakuumerovervågningen skal kontrolleres kontinuerligt.
- Rørføringen fra de to olietanke til bygning O skal være dobbeltkappet.
- F2 De 2 overjordiske olietanke ved bygning O skal være placeret i en tankgrav, som kan tilbageholde 10 % af indholdet (dvs. 2 m³).
- Overfladevand fra tankgraven skal bortledes til intern vandrens eller anden godkendt bortskaffelse.
- F3 Virksomheden skal sikre, at overfladevand fra tankgraven nævnt i vilkår F2 fjernes løbende, så kravet til opsamlingskapacitet i vilkår F2 kan overholdes.
- Tidspunkt for tømning skal registreres i en journal. Journalen skal opbevares i minimum 5 år og være tilgængelig for tilsynsmyndigheden.
- F4 Påfyldningsplads for olie ved bygning O skal være tætbfæstet og være indrettet, så der ikke kan ske afledning til ubefæstet areal. Arealet, hvor slange føres ind fra tankbil er også omfattet heraf.
- Den pågældende del af overfladevandsystemet skal afspærres under påfyldning af olie. Dette gælder også for påfyldning af olietankene ved bygning P3.
- F5 Ved påfyldning af koncentret skum på tank i brandpumpehuset fra palle-tank skal flg. krav overholdes:
- Der skal opretholdes en fast, tæt barriere mod udsivning/nedsivning
 - Der må ikke kunne ske udsivning til ubefæstet areal
- Inden 1. påfyldning, skal virksomheden dokumentere at påfyldning kan ske i overensstemmelse med ovenstående krav.
- Dokumentationen skal fremsendes senest 14 dage før 1. påfyldning.
- F6 Ved anvendelse af brandslukningsskum i tankgrav til midlertidigt anlæg til LNG skal nedsivning minimeres.
- Redegørelse for hvordan dette kan ske skal fremsendes senest 14 dage inden idriftsætning af anlægget.

G Indberetning/rapportering

G1 Der skal føres journal over:

- 1) Anvendte mængder af LNG, LPG og gasolie
- 2) Antal driftstimer med LPG og gasolie på hvert anlæg
- 3) Antal sammenhængende dage, hvor der fyres med LPG og gasolie på hvert anlæg

En gang årligt skal virksomheden indberette ovenstående oplysninger til tilsynsmyndigheden for det forudgående kalenderår.

Første indberetning skal ske senest 1. april 2023 og omfatte kalenderåret 2022.

3. Vurdering og begrundelse

3.1 Begrundelse for afgørelse

Miljøstyrelsen vurderer, at det med denne miljøgodkendelse er sikret, at der er truffet de nødvendige foranstaltninger til at forebygge og begrænse forureningen ved anvendelse af den bedste teknologi.

Støjbidraget øges marginalt rundt om virksomheden, men gældende støjgrænseværdier vil være overholdt. Støjbidraget øges ikke, hvor der er lempede støjgrænser, og projektet vil dermed ikke være til hinder for, at de vejledende grænseværdier på sigt kan overholdes.

Der genereres ganske små affaldsmængder ved fyring med gasolie (sod), stammende fra rensning af kedler. Affaldet bortskaffes til godkendt modtager.

Mængde og sammensætning af spildevand ændres ikke. Der sker en mindre stigning i mængden af overfladevand som følge af en forøgelse af befæstet areal. Vandet ledes til Græse Å, som munder ud i Roskilde Fjord.

Produktionen vil give anledning til en forøgelse af udledning af kvælstof, kviksølv og svovl til luften. Miljøstyrelsen vurderer, at:

- Merudledningen ikke giver anledning til overskridelse af grænseværdier for emission og immission.
- Det kan udelukkes, at projektet i sig selv eller i forbindelse med andre planer og projekter kan påvirke udpegningsgrundlaget væsentligt eller forårsage en tilstandsændring af beskyttet natur.
- Det ansøgte ikke kan beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for bilag IV dyrearter eller ødelægge bilag IV plantearter i alle livsstadier

3.2 Vurdering

3.2.1 Planforhold og beliggenhed

Virksomheden er omfattet af Frederikssund Kommunes lokalplan nr. 23 "Lokalplan for et erhvervsområde ved Linderupvej/Heimdalsvej", vedtaget den 12. oktober 1993. Området er i lokalplanen fastlagt til erhvervsformål som liberalt erhverv, administration, industri, håndværks- og lagervirksomhed. Ifølge lokalplanen må bebyggelseshøjden ikke overstige 10 m. Byrådet kan dog i særlige tilfælde give dispensation herfra.

Højden af projektet er op til 14 m. Frederikssund Kommune har den 09.09.2022 meddelt dispensation fra lokalplanen til projektet.

Virksomhedens beliggenhed fremgår af bilag B.

Grundvand

Virksomheden er beliggende i et område uden drikkevandsinteresser.

Naturbeskyttelse

Virksomheden er beliggende tæt på Roskilde Fjord, Natura 2000-områder og beskyttet natur, se bilag B.

Der er foretaget en vurdering af, hvilken påvirkning, det ansøgte projekt har for områderne. Vurderingen er baseret på oplysninger om deposition til vand- og naturområder. Der henvises til afgørelser om miljøvurdering af 17.07.2022 og 03.10.2022.

3.2.2 Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår

A Generelle forhold

Vilkår A1

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

Vilkår A2

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

B Indretning og drift

Vilkår B1

Vilkåret angiver hvilke brændsler, der må anvendes i fyringsanlæg hhv. procesanlæg, og er udarbejdet i overensstemmelse med virksomhedens ansøgning. Vilkåret fastlægger sammen med vilkår C1-C2 rammen for emissionen fra fyring med brændsler i anlæggene.

Kravet til maksimalt niveau af indholdsstoffer i brændslerne sikrer, at depositions-
nen ikke overstiger det niveau, som lå til grund for afgørelse om miljøvurdering af
17.07.2022 og 03.10.2022.

For så vidt angår kravet om at, at der ikke må ske produktion af zeolitpulver under
fyring med gasolie, henvises til begrundelsen for vilkår C1.

Der stilles krav om, at virksomheden orienterer om, når drift med LNG eller LPG
eller en kombination af disse og gasolie opstartes, da det har betydning for flere af
de fastsatte vilkår i miljøgodkendelsen.

Vilkåret erstatter vilkår 12 i afgørelse om revurdering af 10.12.2009. Vilkåret er
hjemlet i godkendelsesbekendtgørelsens § 22 stk. 1 nr. 11).

C Luftforurening

Vilkårene om luft er fastsat med hjemmel i godkendelsesbekendtgørelsens § 22
stk. 1 nr. 1) og 4).

Vilkår C1

Med vilkåret stilles krav om reduceret udledning af NO_x fra flere afkast, for at sikre
overholdelse af B-værdien for NO_x under fyring med naturgas, LNG og LPG.

Ved oliefyring øges emissionen af kvælstofoxider. For at sikre overholdelse af B-
værdien, er der stillet krav om en reduceret udledning af NO_x fra A_Nord under
oliefyring.

Til A_Nord tilledes NO_x fra flere produktioner, herunder produktion af zeolitpul-
ver. For at sikre reduceret udledning til A_Nord under oliefyring, må der ikke være
samtidig produktion af zeolitpulver. Årsagen er, at procesluft fra denne produktion
giver et betydeligt bidrag til den samlede udledning af NO_x fra A_Nord. Dette er
fastholdt i vilkår B1.

Virksomheden har oplyst, at emissionsgrænser og kildestyrker kan overholdes.
OML-beregninger har vist, at med de i vilkåret fastsatte kildestyrker/emissions-
grænser, kan B-værdien overholdes.

Vilkåret erstatter vilkår 26 om emissionsgrænser for NO_x i afgørelse om revurdering af 10.12.2009.

Vilkår C2

Vilkåret vedrører emissionsgrænser for fyringsanlæg. Emissionsgrænserne fastsættes med hjemmel i godkendelsesbekendtgørelsens §22 stk. 1 nr. 1).

Virksomheden har flg. fyringsanlæg, som alle er naturgasfyrede:

- Flere små anlæg med en indfyret effekt på mindre end 1 MW
- 4 fyringsanlæg med en indfyret effekt på 1-5 MW
- Procesfyrede anlæg (med indirekte fyring), hvor der sker udledning via flere af de i vilkår C1 angivne vilkår

Emissionsgrænser meddelt i tidligere afgørelser fremgår af tabel 1. De gælder alle for fyring med naturgas (gasformigt).

Der er kun 1 fyringsanlæg, som kan betegnes som "eksisterende anlæg", nemlig anlægget i bygning P1 (med tilhørende afkast A_P1_E), som er fra 1999. Her har Miljøstyrelsen valgt at tolke begrebet "eksisterende" som anlæg før 2001, jf. 6. supplement til luftvejledningen. Dette er præciseret i vilkår C2.

Tabel 1 Tidligere fastsatte emissionsgrænser for fyringsanlæg

Stof	Emissionsgrænse mg/Nm ³	Vilkår *	Gældende for
NO _x	125	36	Eksisterende fyringsanlæg
	65	36	Nye anlæg (kedelanlæg og fyringsanlæg tilknyttet procesanlæg)
	65	C2 **	Gasfyr i QC-laboratorium i bygning Q7 (afkast A_Q7_E)
CO	75	36	Alle anlæg
	75	C2 **	Gasfyr i QC-laboratorium i bygning Q7 (afkast A_Q7_E)

* Hvor intet andet er anført, er vilkåret fra afgørelse om revurdering af 10.12.2009

** Miljøgodkendelse til etablering af QC-laboratorium i bygning Q7 af 09.07.2019

Virksomheden har søgt om også at anvende flydende naturgas (LNG) og LPG samt gasolie.

Fyring med LNG og LPG

Da sammensætningen af gasformig naturgas og LNG er ens for så vidt angår kulbrinter, er de tidligere fastsatte emissionsgrænser fastholdt, men udvidet til også at gælde for LNG.

Ifølge virksomhedens ansøgning, kan der overholdes samme emissionsgrænser ved fyring med LNG og LPG. Vilkåret er udformet i overensstemmelse hermed.

Fyring med gasolie

Der er søgt om at kunne fyre med gasolie i flere af virksomhedens fyringsanlæg i bygning O og P2. Anlæggene forsynes med nye brændere, som kan forbrænde både naturgas, LPG og gasolie. De 4 anlæg har hver en indfyret effekt på 3,65 MW.

Der fastsættes emissionsgrænser ud fra standardvilkårsbekendtgørelsen for virksomhedstype G201, idet den samlede indfyrede effekt er mindre end 50 MW.

Miljøstyrelsen har fastsat emissionsgrænser for NO_x og CO svarende til bekendtgørelsens emissionsgrænser. Virksomheden har oplyst, at ifølge leverandøren vil disse emissionsgrænser kunne overholdes.

Ved afbrænding af gasolie dannes små mængder sod. Ifølge bekendtgørelsen skal der ikke fastsættes en emissionsgrænse for anlæg med en indfyret effekt på under 5 MW. Derfor er der ikke fastsat en emissionsgrænse i denne godkendelse.

Sammenfatning

Vilkår C2 er sammenskrevet, så både gældende emissionsgrænser for naturgasfyring og de nye fastsatte emissionsgrænser for fyring med LPG og gasolie fremgår.

Vilkår C3

Vilkåret omhandler præstationsmålinger for NO_x fra *procesafkast*.

Der er fastsat krav til emissionsmålinger for at kunne dokumentere, at emissionsgrænserne og kildestyrker i vilkår C1 er overholdt. Vilkåret er fastsat med hjemmel i godkendelsesbekendtgørelsens § 22 stk. 1 nr. 4).

Emissionsmålingerne/kildestyrkemålinger udføres ved anvendelse af naturgas.

Hvis der anvendes LPG-gas og/eller gasolie gælder:

- Måleprogrammet gentages, hvis der anvendes LPG i en sammenhængende periode på mere end 3 uger.
- Hvis der anvendes gasolie i mere end 3 uger, gentages målingen for A_Nord, da der er fastsat emissionsgrænse/kildestyrke gældende for denne situation

Ved udformning af vilkåret er der taget udgangspunkt i, at det af luftvejledningens punkt 5.3.3.2 fremgår, at der bør stilles krav om præstationsmålinger en gang årligt, hvis der er fastsat en emissionsgrænse. Hvis resultatet af en præstationsmåling er under 60% af emissionsgrænseværdien dog kun hvert andet år.

Emissionsgrænseværdier fremgår af vilkår C1. Der er derfor fastsat krav til emissionsmålinger i overensstemmelse hermed.

Vilkår C4

Vilkåret omhandler kontrol af emission fra *energianlæg*, jf. vilkår C2.

Med godkendelsen gives tilladelse til, at energianlæg fremover kan fyres med naturgas, LPG og gasolie. Anlæggene har en samlet indfyret effekt på mindre end 50 MW.

Anlæggene er omfattet af listepunkt G201 i godkendelsesbekendtgørelsen. Ifølge standardvilkårsbekendtgørelsen, gælder følgende for så vidt angår vilkår for egenkontrolmålinger for listepunkt G201:

- Senest 6 måneder efter ibrugtagning af et nyt anlæg, bør der foretages præstationskontrol
- For naturgasfyrede anlæg kræves ikke yderligere dokumentation

Efter Miljøstyrelsens vurdering er anvendelse af nye brændsler (gælder både LPG og gasolie) at sidestille med ibrugtagning af et nye anlæg.

Herudover stilles krav om præstationskontrol ved anvendelse af naturgas for 2 anlæg i bygning O og P6, da der ikke foreligger dokumentation for overholdelse af emissionsgrænser. Dette sker for at sikre overholdelse af B-værdien for NO_x.

Der stilles kun krav om 1 måling, i overensstemmelse med standardvilkårsbekendtgørelsen.

Da LPG og gasolie kun vil blive anvendt som en nødløsning, stilles der krav om at præstationskontrol kun udføres hvis brændslerne har været anvendt i en længere periode.

D Spildevand, overfladevand m.v.

Gasoplag

Det nye afvandringsområde ved gaslagrene afvander til eksisterende regnvandskloak, som leder til Frederikssund renseanlæg.

Afvandringsområdet omfatter:

- Kørevej og aflæsseplads, i alt ca. 500 m²
- 986 m² fra tankgrave tilknyttet lagrene

Området er beliggende Linderupvej 4.

Frederikssund Kommune har med mail af 28.09.2022 oplyst flg. for så vidt angår afledning af overfladevand af området:

"Linderupvej 4, matr. 15aæ, Ude Sundby, Frederikssund Jorder er beliggende i kloakopland nr. 436, som er udlagt til separatkloakering.

Frederikssund Kommune vedtog den 24.08.2022 et tillæg til spildevandsplanen for kloakopland 436. Det fremgår af tillægget, at det udarbejdes for at tilpasse spildevandsplanen til de faktiske forhold.

Med tillægget muliggøres en delvis udtræden af kloakforsyningen for spildevand for visse matrikler, herunder matrikel 15aæ, Ude Sundby, Frederikssund Jorder, Linderupvej 4.

Efter vedtagelsen af tillægget er Frederikssund Kommune blevet bekendt med, at industribelastet overfladevand fra ovennævnte matrikel afleder til Novafos spildevandsledning, og at der som følge heraf endnu ikke er sket en delvis udtræden af kloakforsyningen for så vidt angår denne matrikel.

Det er en forudsætning for opfyldelse af tillægget til spildevandsplanen, at der sker en sådan delvis udtræden også for matrikel 15aæ, Ude Sundby, Frederikssund Jorder.

Det er dog efter Frederikssund Kommunes opfattelse ikke et krav, at den delvise udtræden skal ske straks. Kommunen vurderer således, at det fortsat vil være foreneligt med tillægget, hvis udtræden sker op til et år efter meddelelse af en midlertidig tilslutningstilladelse, forudsat at der i perioden kontinuerligt arbejdes for, at udtræden kan ske."

På den baggrund har Frederikssund Kommune udarbejdet en midlertidig tilslutningstilladelse af 30.09.2022 til overfladevandet fra det ovenfor beskrevne område. Ifølge tilladelsen, skal tilledning til kommunal spildevandsledning bringes til ophør senest 12 måneder efter datoen for tilladelsen.

Dette betyder, at virksomheden inden periodens ophør skal ansøge om alternativ håndtering af overfladevandet, som sikrer, at overfladevandet kan afkobles inden den midlertidige tilslutningstilladelses udløb. Hvis virksomheden ønsker at udlede overfladevandet til Græse Å eller Roskilde Fjord, skal der fremsendes ansøgning herom til Miljøstyrelsen.

Miljøstyrelsen lægger på baggrund af kommunens udtalelse til grund, at det ansøgte er i overensstemmelse med kommunens spildevandsplanlægning.

Virksomheden skal dog være opmærksom på, at der fremadrettet kan vise sig behov for at rense overfladevandet fra arealet ved gaslageret på Linderupvej 4 i en grad, som kan være teknisk/økonomisk vanskelig at opnå. Det kan på sigt vanskeliggøre eller i værste fald umuliggøre, at der kan gives tilladelse til direkte udledning af overfladevandet fra de pågældende arealer til Græse Å eller Roskilde Fjord.

En evt. ansøgning om direkte udledning af overfladevandet bør derfor fremsendes til Miljøstyrelsen i god tid inden den midlertidige tilslutningstilladelses udløb for

at sikre, at en evt. miljøgodkendelse kan meddeles tidsnok og/eller der kan etableres en alternativ løsning.

Olieoplæg

Det nye afvandringsområde på 65 m² ved tankgrav med olietanke ved bygning O bliver en del af et eksisterende område, som kan afspærres i tilfælde af spild og som desuden afspærres ved påfyldning. Dermed er det muligt at leve op til vilkår 54 om afspærring ved uheld/spild i afgørelse om revurdering af 10.12.2009.

Overfladevand fra tankgravene ledes til virksomhedens interne renseanlæg.

Vilkår D1-D4 er alle stillet med hjemmel i godkendelsesbekendtgørelsens § 22 stk. 1 nr. 7) og 11) for at sikre, at risikoen for forurening af jord, grundvand og overfladevand minimeres.

Vilkår D1

Virksomheden ansøger om at aflede overfladevand fra 65 m² til det eksisterende overfladevandssystem, der leder ud til Græse Å. I dag er der tilladelse til at udlede industrielt belastet overfladevand fra 78.100 m² til Græse Å. Der er således tale om en forøgelse på 0,08%.

Overfladevandet vurderes ikke at ville få en anden sammensætning end det eksisterende industrielt belastede overfladevand på virksomheden.

Miljøstyrelsen vurderer, at der er tale om en meget begrænset mertilledning, som ikke vil medføre en målbar merudledning af stoffer fra overfladevandssystemet. En øget tilførsel af vand fra yderligere 0,08% befæstet areal vurderes ikke at overstige overfladevandssystemets dimensionerede kapacitet og dermed den rensning af det industrielt belastede overfladevand.

Miljøstyrelsen vurderer derfor, at overfladevand fra de 65 m² må udledes via det eksisterende overfladevandssystem og rensningsanlæg inden tilledning til Græse Å efter de vilkår til den direkte udledning af industrielt belastet overfladevand og overløb af industrielt belastet overfladevand, som er angivet i revurderingsafgørelsen af 10.12.2009. Bemærk, at afgørelsens vilkår 51 efterfølgende er ændret ved vilkår D2 i afgørelse om flytning og udvidelse af produktionsudviklingscentret af 28.04.2021.

Det skal bemærkes, at vand fra tankgrav ved bygning O og ved P3 reguleres af vilkår 11 i afgørelse om revurdering af 10.12.2009.

For så vidt angår overfladevand fra området ved gaslageret, henvises til afsnittet ovenfor.

Vilkår D2-D3

Der er stillet krav om tæthed af den nye del af regnvandssystemet ved gasoplaget og om redegørelse for, hvordan det vil blive sikret, at brønde tømmes efter behov så overfyldning undgås.

Vilkårene er stillet for at mindske risikoen for forurening til jord og grundvand.

Vilkår D4

Der er stillet vilkår om dokumentation for, at overfladevandskloak og nye belægnings er tætte inden ibrugtagning.

Vilkåret er stillet for at forebygge jord- og grundvandsforurening.

Vilkår D5

De nye dele af overfladevandskloakken og nye belægnings omfattes af krav regelmæssige kontrol, jf. vilkår 55 og 65 i afgørelse om revurdering af 10.12.2009.

Vilkåret er stillet for at forebygge jord- og grundvandsforurening.

E Støj

Der vil komme øget støj i forbindelse med kørsel med tankbiler til og fra lagre for LNG, LPG og gasolie, fra overførsel af gas til lagertanke samt fra ventiler og for-dampere.

Virksomheden har beregnet, at den samlede støjbelastning i dagtimerne på hverdage mellem kl. 6 og 18 og lørdage mellem kl. 8 og 14 øges 0,1-0,2 dB(A) i nogle referencepunkter. Miljøstyrelsen vurderer, at gældende støjgrænser fortsat vil være overholdt, jf. vilkår B1 i miljøgodkendelse til opsætning af port og lempelse af støjgrænser af 30.01.2019. Beregningen viser, at støjbidraget ikke øges ved Linderupvej 31 og 33, hvor der er lempede støjgrænser, og projektet er dermed ikke til hinder for, at de vejledende grænseværdier på sigt kan overholdes. Støjen øges ikke i aften- og natperioden.

Støj i forbindelse med projektet vil blive dokumenteret af virksomheden i forbindelse med den årlige støjkortlægning, jf. vilkår 46 i afgørelse om revurdering af 19.12.2009.

Vilkår E1

Ved støjberegningen er det af virksomheden forudsat, at kørsel med tunge transportere til og fra fabrikken ikke øges i forhold til det antal transportere, der indgår i støjkortlægningen for 2021. Virksomheden har gennemført et projekt som betyder, at antallet af transportere er reduceret med ca. 3 lastbiler pr. dag.

Der stilles derfor vilkår om, at drift med LNG/LPG/gasolie ikke må øge antallet af tunge transportere i forhold til seneste optælling foretaget i 2020, jf. rapport "Miljømåling ekstern støj, kortlægning af ekstern støj 2021" af 28.02.2022.

Vilkår E2

Virksomheden oplyser, at antallet af transportere vil blive dokumenteret ved en tælling af lastbiltransportere, når anlægget er i fuld drift. Tællingen gennemføres over 14 dage, og herefter ved årlige tællinger i forbindelse med støjkortlægningen.

Der stilles vilkår om, at tællingen af lastbiltransportere skal gennemføres efter opstart af drift med enten LNG eller LPG eller en kombination af disse og gasolie. Ifølge virksomhedens oplysninger forventes antallet af tunge transportere at være lavere i forbindelse med oliedrift.

F Jord og grundvand

Jord og grundvand skal beskyttes mod forurening. Vilkår om jord og grundvand er fastsat med hjemmel i godkendelsesbekendtgørelsens § 22 nr. 7.

De 4 olietanke er omfattet af olietankbekendtgørelsen og skal overholde krav fastsat her i.

Vilkår F1

Det fastholdes i vilkår, at de 2 overjordiske tanke til gasolie ved bygning O og den nye overjordiske 6.900 liter tank til diesel ved bygning P3 er dobbeltvæggede med vakuumovervågning, hvorved en lækage i inder- eller ydertank vil registreres. For at sikre, at vakuumovervågningen er intakt, skal denne tilsluttes kontinuerlig elektronisk kontrol p.t. via Sattline (processtyring).

Tilsvarende fastholdes i vilkår, at rørføringen via rørbro fra tankene til bygning O er dobbeltkappet.

Vilkår F2

Den overjordiske tank på 5.900 liter vil blive placeret i eksisterende tankgrav ved bygning P3, som kan tilbageholde 110% af indholdet. Dermed er gældende krav for

tilbageholdelse opfyldt, jf. vilkår 11 i afgørelse om afgørelse om revurdering af 10.12.2009.

De to overjordiske tanke på 10 m³ hver placeres i en tankgrav. Da tankene er dobbeltvæggede og der dermed er 2 barrierer mod forurening af jord og grundvand, er der stillet krav om en mindre opsamlingskapacitet svarende til 10 % af indholdet (dvs. 2 m³), hvormed et mindre spild f.eks. i forbindelse med påfyldning og en vis mængde regnvand kan rummes. Der stilles vilkår herom.

I henhold til vilkår 11 i afgørelse om revurdering af 10.12.2009 skal vand fra tankgrave ledes til intern vandrens eller anden godkendt bortskaffelse, da der er risiko for, at vandet kan være forurenet fra evt. spild. Det præciseres i vilkår F2, at kravet også gælder for overfladevand fra den nye tankgrav for olietanke ved bygning O.

Vilkår F3

Der er stillet krav om, at overfladevand fra tankgrav til olietanke ved bygning O skal bortskaffes løbende for at sikre, at opsamlingskapaciteten i vilkår F2 er overholdt.

Der er pligt til journalføring for at sikre, at der kan føres tilsyn med overholdelse af kravet.

Vilkår F4

Ved påfyldning af olie til de 2 tanke ved bygning O vil tankbil holde på vej 4, som er placeret øst for bygning O. Virksomheden oplyser, at slangen fra tankbilen føres ind over asfaltbæstet areal til tankgrav, hvor påfyldning vil ske. Det præciseres i vilkår, at hele påfyldningspladsen for olie skal være tætbfæstet, herunder arealet under påfyldningsslangen. Desuden skal påfyldningspladsen være indrettet, så der ikke kan ske afledning til ubefæstet areal for at mindske risikoen for jord- og grundvandsforurening.

Herudover skal der ske afspærring af overfladevandssystemet under oliepåfyldning. Dette krav er stillet for at mindske risikoen for udledning af evt. spild til overfladevandssystemet.

Vilkår F5

Til det nye skumslukningsanlæg vil blive anvendt koncentreret skumslukningsvæske mærket H411 Giftig for vandlevende organismer, med langvarige virkninger. Opbevaring heraf vil ske i brandpumpehus i en 7 m³ tank med opsamlingskar, der kan rumme tankens indhold, og hvor der er tætbfæstet areal med opkant. Fortyndning af den koncentrerede skumslukningsvæske med vand vil foregå på det nævnte areal. Det vurderes, at ved opbevaring og anvendelse af koncentreret skum vil risici for jord- og grundvandsforurening blive minimeret tilstrækkeligt. Krav til belægning, jf. vilkår 2 i afgørelse om revurdering af 10.12.2009, vurderes opfyldt.

Virksomheden har oplyst, at koncentreret skum leveres i palletanke, der placeres udendørs ved brandpumpehuset. Der stilles vilkår om, at der er fast, tæt barriere mod udsivning, og at der ikke må kunne ske afledning til ubefæstet areal ved påfyldning af koncentreret skum til tanken. Skriftlig dokumentation herfor skal ske inden 1. påfyldning.

Vilkår F6

Tankgraven til det midlertidige LNG-anlæg er udført med stål-køreplader i bunden og er dermed ikke tætbfæstet. Regnvand herfra nedsiver på stedet.

I tilfælde af brand vil der blive pumpet brandslukningsskum fra brandpumpehuset til tankgrav. Skumlaget vil dække det bassin, som tankene er placeret i.

Skummet indeholder en blanding af stoffer, hvoraf nogle enkeltstoffer er klassificeret giftig for vandlevende organismer og kan medføre forurening af jord og grundvand.

Virksomheden har oplyst, at skumlaget er vejrstabil og massivt.

Midlertidigt LNG-anlæg

Det vurderes, at der er risiko for forurening af jord og grundvand ved nedsivning af indholdsstoffer i skummet. Der stilles derfor vilkår om, at virksomheden skal redegøre for, hvordan forurening af jord og grundvand minimeres i tilfælde af anvendelse af skumlag i tankgrav til midlertidigt LNG-anlæg.

Monitering af jord og grundvand

I forbindelse med afgørelse om basistilstandsrapport, jf. afsnit 4.1.3, er der lavet en gennemgang af virksomhedens brug af relevante farlige stoffer, herunder som følge af det ansøgte projekt.

I det nye brandslukningsanlæg vil blive anvendt en skumslukningsvæske, som er et relevant farligt stof. Det er vurderet, at skumslukningsvæsken ikke medfører risiko for længerevarende forurening af jord og grundvand. Der er ikke stillet krav om supplerende BTR-undersøgelse, og det vurderes, at det ikke er relevant at fastsætte krav om monitering i forbindelse med skumslukningsvæsken.

Projektet medfører endvidere brug af olie (gasolie og diesellole), som også indgik i den tidligere udførte BTR-undersøgelse for hele virksomheden, jf. afgørelse om BTR i bilag D. Det er vurderet, at anvendelsen af olie til projektet vil ske nær boringer, som indgik i BTR-undersøgelsen.

Der vil i forbindelse med igangværende revurdering af miljøgodkendelse blive fastsat monitoringsprogram for virksomheden, hvor diesellole også vil være omfattet, og dermed dækkes det ansøgte projekt heraf. I den sammenhæng forventes analyser for gasolie og diesellole at være identiske.

Der stilles derfor ikke vilkår om monitering.

G Indberetning/rapportering

Vilkår G1

Vilkåret er stillet for at tilsynsmyndigheden kan følge i hvilket omfang der anvendes LNG, LPG og gasolie. Det har betydning for flere af de fastsatte vilkår (C8, C15, C18 og E2).

Vilkåret er hjemlet i godkendelsesbekendtgørelsens § 22 stk. 1 nr. 4), 5) og 11).

H Risiko/forebyggelse af større uheld

Midlertidigt LNG gasoplag og permanente LNG og LPG oplag

Miljøstyrelsen har gennemgået dokumentationen, som ligger til grund for risikovurderingen af det midlertidige LNG tankoplag og permanente LNG og LPG tankoplag på Topsoe A/S. Projektet med det midlertidige anlæg omfatter opsætning af et antal iso-containere med LNG. Den permanente LNG-tankfarm består af vertikale- og horisontale tanke. LPG-tankfarmen består af vertikale tanke.

Det midlertidige LNG tankanlæg

Der er identificeret et antal mulige uheldsscenerier i forbindelse med det midlertidige LNG tankanlæg, hvor der kan forekomme utilsigtede udslip af LNG, som følge af læk af gas under driften af tankanlægget.

Miljøstyrelsens opgave ved afgørelser er primært relateret til de tilfælde, hvor uheld på en virksomhed kan medføre miljømæssige- eller personskader uden for virksomhedens eget område.

Topsoe A/S har i risikovurderingen af det midlertidige LNG tankanlæg fået foretaget beregninger af de identificerede uheldsscenarioer. Beregningerne viser, at for nogle af scenarierne er der en udbredelse, som rækker uden for virksomhedens skel og dermed kan påvirke 3' die part. Som følge heraf har virksomheden foretaget en beregning af den stedbundne- og samfundsmæssige risiko.

Den stedbundne individuelle risiko beregnes primært for at sikre, at ingen udenforstående enkeltpersoner udsættes for en forhøjet risiko som følge af naboskabet til virksomheden i forhold til acceptkriteriet, der normalt er mindre end risikoen for dødsfald fra f.eks. naturkatastrofer og frivilligt påtagede risici (trafik, brand etc.).

Der er foretaget beregninger af den stedbundne risiko med iso-risikokurver i området 10^{-4} til 10^{-9} . De viser, at iso-risikokurven for 10^{-6} er centreret i området omkring LNG gas anlægget, men også, at den rækker 50-100 m ud i et område nord for matriklen. Inden for kurven findes der ikke planlagt følsom arealanvendelse i form af boliger eller anden følsom arealanvendelse.

De samfundsmæssige risikovurderinger udarbejdes tilsvarende for at sikre, at samfundet, dvs. steder, hvor der kan samles mange mennesker, eller befolknings-tætheden er høj, ikke udsættes for en for stor risiko.

Virksomheden har fået foretaget en beregning af den samfundsmæssige risiko i form af en FN-kurve ud fra relevante oplysninger omkring aktuel arealanvendelse og personeksponering i området omkring det midlertidige tankanlæg. De relevante oplysninger om personeksponering er som minimum er inkluderet i iso-risikokurven for 10^{-9} pr. år. Den beregnede F-N-kurve viser, at samfundsrisikoen ligger i det acceptable område, som er defineret som det område der grænse op til kurven for ALARA/ALARP (As low as reasonably achievable/as low as reasonably possible).

Samlet set vurderer Miljøstyrelsen - ud fra de foreliggende risikovurderinger og ud fra virksomhedens sikkerhedsrapport og HAZOP analyse - at risikoen forbundet med det midlertidige LNG tankanlæg er inden for Miljøstyrelsens acceptniveau, samt at der dels er iværksat forebyggende foranstaltninger på virksomheden for at reducere risikoen og dels afhjælpende foranstaltninger hvis uheldet skulle ske.

Det permanente tankanlæg (LNG og LPG)

Der er identificeret et antal mulige uheldsscenarioer i forbindelse med drift af det permanente LNG- og LPG oplag. Disse scenarier er relateret til hændelser med udslip af LNG eller LPG ved drift af anlægget eller brud på tankbil.

Topsoe A/S har i risikovurderingen af det permanente LNG og LPG tankanlæg fået foretaget beregninger af de udvalgte uheldsscenarioer. Beregningerne viser, at for nogle af scenarierne er der en udbredelse, som rækker uden for virksomhedens skel og dermed kan påvirke 3' die part.

Som følge heraf har virksomheden foretaget en beregning af den stedbundne- og samfundsmæssige risiko. Beregningen af den stedbundne risiko viser, at den stedbundne risiko for 10^{-6} pr. år er centreret omkring tankanlæggene, men at risikoen for dødsfald (iso-risikokurven på 10^{-7} pr. år) når op til ca. 80-90 meter uden for anlæggets område ud mod et rekreativt areal.

Det er oplyst, at der ikke inden for kurven for den stedbundne individuelle risiko på 10^{-7} pr. år, hverken findes eller er planlagt følsom arealanvendelse i form af boliger eller anden følsom arealanvendelse i form af kontorer, forretninger, hoteller med overnatning eller steder, hvor der jævnlige opholder sig et større antal mennesker (f.eks. banegårde, indkøbscentre, større parkeringsanlæg og idrætsanlæg).

Det er således konkluderet, at risikoberegningerne af stedbunden risiko uden for hegnet er på et acceptabelt niveau.

I forhold til den samfundsmæssige risiko er der vurderet på relevante oplysninger om aktuell arealanvendelse og personeksponering i området omkring tankanlægget i et område, der som minimum er inkluderet af isorisiko-kurven for 10^{-9} pr. år. Den beregnede FN-kurve viser også her, som ved det midlertidige oplag, at samfundsrisikoen ligger i det acceptable område, som er defineret som det område der grænse op til kurven for ALARA/ALARP (As low as reasonably achievable/as low as reasonably possible).

Samlet set for det permanente LNG og LPG tankoplag vurderer Miljøstyrelsen - ud fra de foreliggende risikovurderinger og ud fra virksomhedens sikkerhedsrapport og HAZOP analyse – at risikoen forbundet med det permanente LNG /LPG tankanlæg er inden for Miljøstyrelsens acceptniveau, samt at der dels er iværksat forebyggende foranstaltninger på virksomheden for at reducere risikoen og dels afhjælpende foranstaltninger hvis uheldet skulle ske.

Oplag af gasolie

Som en ekstra sikkerhedsforanstaltning for energiforsyningen har virksomheden plan om anvendelse af gasolie, i det tilfælde forsyninger af LNG/LPG gas ikke rækker. Der kan anvendes gasolie til forbrænding i bygning O og bygning P2. Der findes i forvejen i bygning H2 nord for bygning P6 to eksisterende overjordiske olietanke på 10 m³ hver. Disse to tanke flyttes til en placering tæt ved bygning O, udendørs på befæstet areal med opkant.

I bygning P2 tages den eksisterende, underjordisk 30 m³ dieselolietank i anvendelse og en ny overjordisk dieselolietank på 5.900 liter placeres øst for bygning P3. Den nye dieselolietank anvendes ikke til oplag af gasolie til fyring i kedlerne men til interne køretøjer. Eksisterende 30 m³ tank har eksisterende underjordisk rørføring, der allerede er ført til bygning P2. Alle 4 olietanke er dobbeltvæggede med vakuumerovervågning.

Gasolien er klassificeret som brandfarlig væske, klasse III (efter Beredskabsstyrelsens Forskrifter for brandfarlige væsker). Gasolien har en maks. oplagsgrænse på 2.500 tons for en kolonne 2-*risikovirksomhed* og 25.000 tons for en kolonne 3-*risikovirksomhed*. Det oplyste mængde svarer til lidt over 47 tons gasolie. Miljøstyrelsen vurderer på baggrund af oplagsstørrelsen samt de fysiske forhold ved oplaget, at risikoen ved håndtering, anvendelse og opbevaring af gasolien ikke vil kunne medføre større uheld på virksomheden.

De risikomæssige forhold er beskrevet i virksomhedens sikkerhedsrapport for projektet. Miljøstyrelsen vurderer, at der ikke er behov for at fastsætte vilkår i miljøgodkendelsen i relation til risiko/sikkerhed.

I Bedst tilgængelige teknik

Det ansøgte projekt er omfattet af BREF-dokumenter, som beskrevet nedenfor.

1) CWW BREF

BREF for spildevands- og luftrensning og dertil hørende styringssystemer i den kemiske industri

- Virksomheden har indført et certificeret miljøledelsessystem ISO 14001

BAT-kravene er opfyldt, idet støjkluder indkapsles. Der dannes ikke spildevand, og mængden af affald er mindre end 10 kg årligt. Der emitteres ikke lugtstoffer.

2) BREF for energieffektivitet

- Energieffektiviteten på dampanlæggene ændres ikke.
- Oplagring og fordampning af LNG kræver ikke energi, da fordampningen sker på vekslere, der bruger udeluft på den varme side.

- Oplagring af LPG koster ikke energi. Men fordampning af LPG kræver energi, som sker ved brug af overskudsvarme og om nødvendigt damp fra kedlerne i bygn. O.
 - For at LPG kan afbrændes på naturgasbrændere, skal der tilsættes trykluft. Virksomheden anvender et nyt energieffektivt trykluftsanlæg.
- 3) BREF for emissioner fra oplagring.
Oplagene opfylder BAT-kravene, da olietanke placeres på befæstet areal med mulighed for opsamling af spild. Olietankene er desuden dobbeltvægede med vakuummovervågning.

Herudover kan flg. oplyses ang. BAT:

- De nye brændere i bygning O og P2 er low NO_x-brændere.
- Der fyres med gasolie, hvor svovlindholdet er reduceret med 80% i forhold til almindelig fyringsolie.
- Da den samlede indfyrede effekt er mindre end 50 MW, er det ansøgte ikke omfattet af BREF for store fyr.

Virksomheden har indført et certificeret miljøledelsessystem ISO 14001. Miljøstyrelsen vurderer, at det ansøgte projekt ikke medfører behov for at stille supplerende vilkår.

For så vidt angår øvrige forhold omkring BAT, vurderes der ikke at være behov for at fastsætte vilkår herfor. Det ansøgte vurderes samlet set at leve op til BAT.

J Øvrige forhold

Lugt

I afgørelse om revurdering af 10.12.2009 er der fastsat vilkår for lugt, herunder lugtgrænser. Miljøstyrelsen vurderer, at det ansøgte ikke giver anledning til lugtgener.

Affald

Det ansøgte giver anledning til generering af små mængder affald ifm. kedelrensning i bygning P2 og O. Rensningen foretages 1-2 gange årligt, og affaldet bortskaffes til Fortum. Mængden udgør maksimalt 1 kg pr. rensning.

Miljøstyrelsen vurderer, at der ikke er behov for at stille vilkår til affald, da mængderne er små.

Til- og frakørsel

Lastbiltransport kan forekomme på hverdage i tidsrummet kl. 6-18 og lørdage kl. 8-14 ved skift til LNG/LPG/gasolie. Der vil ikke være transporter på søn- og helligdage. Se også afsnit F om støj.

Sikkerhedsstillelse

Det ansøgte projekt er ikke omfattet af krav om sikkerhedsstillelse, jf. miljøbeskyttelseslovens § 39a.

Driftsforstyrrelser og uheld

Det vurderes, at der ikke er behov for fastsættelse af supplerende vilkår i forhold til afgørelse om revurdering af 10.12.2009. Væsentlige problemstillinger i forhold til større uheld håndteres af risikomyndighederne.

Ophør

Der er ikke stillet vilkår ifm. ophør, da dette er omfattet af gældende vilkår 92 i afgørelse om revurdering af 10.12.2009.

3.3 Udtalelser/høringssvar

3.3.1 Udtalelse fra andre myndigheder

Udtalelse fra Frederikssund Kommune

Miljøstyrelsen har foretaget en høring af Frederikssund Kommune. Kommunen har i sit høringssvar oplyst, at der er observeret bilag IV-arten stor vandsalamander i 2020, og at der også kan være andre bilag IV arter i området.

Kommunens høringssvar af 07.07.2022 fremgår nedenfor, hvor Miljøstyrelsens bemærkninger er markeret i højre kolonne.

	Frederikssund Kommunes bemærkninger	Miljøstyrelsens bemærkninger Hertil
1	<p>Vej og Trafik Der er igangsat et projekt til optimering af lastbiltransport til og fra fabrikken. Første del er blevet gennemført og betyder at antallet af transporter er reduceret med ca. 3 lastbiler pr. dag. Reduktionen er opnået ved at reducere antallet af kørsler med tomme trailere mellem fabrikken og eksterne lagre.</p> <p>Kørsel til og fra i forbindelse med det ansøgte, kan dermed rummes inden for det antal transporter, der indgår i støjkortlægningen for 2021. Dette dokumenteres ved en tælling af lastbiltransporter, når anlægget er i fuld drift. Tællingen gennemføres over 14 dage, herefter ved årlige tælling ifm. støjkortlægningen. Ved planlægning vil det sikres, at antallet af kørsler lørdage/helligdage ikke overstiger 10 transporter, som angivet i vilkår 44 i revidering af miljøgodkendelse 2009. På den baggrund har vi ikke nogen bemærkninger.</p>	<p>Der vil i nødvendigt omfang blive fastsat vilkår som sikrer, at gældende støjgrænser overholdes, og at støjbidraget ikke øges, hvor der er lempede støjgrænser.</p>
	<p>Byggesag Så vidt jeg kan se, er det to tanke maks. 3 m høje og brede. Byg har ikke bemærkninger til sagen.</p>	<p>Den højeste tank i tankfarmen er 14 m høj Der skal også etableres en mindre bygning på 144 m²</p>
2	<p>Miljø Ingen kommentarer i forhold til støj. Hele området er V2 kortlagt. Der skal tages stilling til om byggeriet kræver §8 tilladelse i henhold til jordforureningsloven. Frederikssund Kommune har udarbejdet en tjekliste til formålet.</p>	<p>Ingen bemærkninger</p>
3a	<p>Naturteam Vi har i dag 7. juli 2022 modtaget anmodning om høring af emissioner fra olieafbrænding med deposition til strandenge i området, hvor det vil give en merudledning på 25 % kvælstof pr. år fra 20- til 26 kg/år.</p> <p>Der vil også blive en merudledning for svovl og kviksløv. Natur vurderer, at strandenge beliggende i Natura2000 områderne er under tilgroning. Særligt er et merbidrag af kvælstof et problem for strandenge, der også indeholder rigkær med udpegning f Mygblomst og Skæv Vindelsnegl, som er særligt prioriteret i Natura2000 -områder.</p> <p>Svovlbidraget kan være med til at forsure kalkoverdrevne i området, der tillige er prioriteret natur i Natura2000 områder.</p> <p>Kviksløv er et potent giftstof for planter og dyr generelt og vandplaner indeholder bl.a. indsats</p>	<p>Nedenstående bemærkninger relaterer sig til driftsfasen. Forholdene er uddybet i bilag C og D til afgørelse om miljøvurdering af 17.07.2022 og 03.10.2022.</p> <p><u>Kvælstof</u> En fornyet beregning har vist en merdeposition på mindre end 1 kg årligt for kvælstof (der var en regnefejl i de første beregninger).</p> <p>Der findes større områder med beskyttet natur i virksomhedens nærhed, hvor det nærmeste udgøres af strandeng. Størstedelen af naturområdet udgøres af strandeng, som har en tålegrænse på 30-40 kg N/ha/år (jf. DCE 2013).</p> <p>For den beskyttede natur, som ligger tættest på projektområdet (strandeng mod nord), udgør depositionen af kvælstof op til ca. 2,5% af laveste tålegrænsen. På den baggrund vurderer Miljøstyrelsen, at projektet ikke kan være til skade for naturområdet. Det gælder også for forekomsten af skæv vindelsnegl og evt. andre planter,</p>

	<p>imod udledning af kviksølv i vandmiljøet ligesom der er indsatser om BAT for virksomheder.</p>	<p>som er prioriteret i området, hvor depositionen af kvælstof er op til 2,5% af tålegrænsen. Miljøstyrelsen har ikke oplysning om forekomst af mygblomst inden for dette område.</p> <p>For beskyttet natur, som ligger længere væk, er depositionen langt lavere og udgør mindre end 1% af laveste tålegrænse.</p> <p><u>Svovl</u> Der er beregnet en deposition af svovl for terrestrisk natur, som ligger under 1% afskæringskriteriet på 0,26 kg/ha/år.</p> <p>Forsuring har tidligere været et problem, specielt i skove, som følge af historisk høje depositioner af svovl. Svovldepositionen er imidlertid reduceret kraftigt som følge af internationale aftaler. Målinger i luftprogrammet viser, at svovlkoncentrationen siden 1989 er faldet meget betydeligt (Ellerman, 2015).</p> <p>På den baggrund vurderes det kun nødvendigt at vurdere effekten af svovludslip nærmere i de tilfælde, hvor der søges om en betydelig mer-emission af svovl, fx i forbindelse med udvidelser af affaldsforbrændingsanlæg, kraftvarmeanlæg o. lign. I langt de fleste virksomhedssager vil forsuring ikke være en problemstilling. Det vurderes også at være tilfældet i denne sag.</p> <p><u>Kviksølv</u> For den beskyttede natur, som ligger tættest på projektområdet (strandeng mod nord), udgør depositionen af kviksølv op til ca. 2 % af tålegrænsen (som er beregnet til 0,68 mg/m²/år). På den baggrund vurderer Miljøstyrelsen, at projektet ikke kan være til skade for naturområdet.</p> <p>For deposition til vandområder, vurderer Miljøstyrelsen, at der ikke sker en påvirkning fra projektet.</p>
3b	<p>Natur vurderer, at effekten fra ovenstående emissioner, skal reguleres i en tilladelse til anlægsarbejdet herunder produktion ved hjælp af olie, ved at eventuelt tidsbegrænse brugen af olie til produktion til brug af LPG eller sikre at udledningerne nedbringes i forhold til en væsentlighedsvurdering.</p>	<p>Frederikssund Kommune er myndighed for så vidt angår miljøkrav i anlægsfasen.</p> <p>Anlægsfasen er kortvarig, og vurderes ikke at kunne påvirke Natura 2000-områder eller beskyttet natur.</p> <p>Ang. driftsfasen, se Miljøstyrelsens bemærkninger til punkt 3a.</p>
3c	<p>Jeg har desuden kigget på materialet og vurderer, at der er en risiko for både Natura2000 området og Habitatområdet, der kun ligger ca. 50 meter fra hvor jeg vurderer, at de 2 ståltanke og ny olietank skal etableres. Det er særligt i anlægsfasen, jeg vurderer, at der kan være en væsentlig effekt for udpegningsområderne.</p>	<p>Se Miljøstyrelsens bemærkninger til punkt 3a og 3b.</p>
3d	<p>Jeg vurderer, at anlægsarbejdet skal vvm-screenes for de hydrauliske forhold og deres effekt på strandengen, hvis der skal laves grundvands-pumpning og/eller udledninger ved etableringerne.</p>	<p>Der vil ikke forekomme grundvandssænkning og dermed skal der ikke bortpumpes vand i anlægsfasen.</p>
3e	<p>Derudover kan der være en effekt på fuglelivet både med eventuel støjende arbejdsmetoder og rystelser fra maskiner herunder transporten til og fra arbejdsområdet, men også støj fra den almindelige drift ved påfyldning af olietanken.</p>	<p>Anlægsfasen er kortvarig, og vurderes ikke at kunne påvirke Natura 2000-områder eller beskyttet natur.</p> <p>Der kan ske påfyldning af LNG/LPG-tanke 2-3 gange dagligt og olietanke 2-3 gange ugentligt. Støj fra kørsel og påfyldning vil forekomme i korte perioder ad gangen og vurderes ikke at kunne påvirke Natura 2000-områder eller beskyttet natur.</p>
4	<p>Planteam Jeg har kigget på materialet og vurderer, at der ikke er noget, der konflikter med lokalplan nr. 23. Alle anlæg ligger indenfor delområde II, der er</p>	<p>Ingen bemærkninger</p>

	fastlagt til erhverv, industri samt lager og værkstedsvirksomhed. De ansøgte anlæg er alle indenfor den kategori, og er af så begrænset fysisk omfang, så de ikke vil påvirke bebyggelsesprocenten eller hele virksomhedens synlighed i nærområdet.	
--	---	--

Herudover har Frederikssund Kommune fremsendt et høringssvar dateret 30.09.2022. Dette omhandler forholdet til overfladevand, som udledes til kommunal spildevandsledning. Høringssvaret er gengivet i afsnit 3.2. D.

Risikomyndigheder

Risikomyndighederne behandler hver især sagen, og det forventes at myndighederne vil kunne give tilladelse til projektet, evt. efter en tilpasning. Myndighederne vil inden for hver deres lovgivningsområde efter behov træffe særskilte afgørelser, jf. risikobekendtgørelsens § 13 stk. 5. Virksomheden skal sikre sig, at de nødvendige tilladelser indhentes.

3.3.2 Udtalelse fra borgere mv.

Ansøgningen om miljøgodkendelse har været annonceret på Miljøstyrelsens hjemmeside www.mst.dk den 12.07.2022. Der er ikke modtaget henvendelser vedrørende ansøgningen.

3.3.3 Udtalelse fra virksomheden

Der er foretaget en høring af 1. udkast til miljøgodkendelse den 02.09.2022. Af virksomhedens bemærkninger hertil fremgår det, at projektet er blevet tilpasset på flere punkter.

Miljøstyrelsen har derfor fremsendt 2. udkast til afgørelse om miljøgodkendelse den 30.09.2022.

Virksomheden har med mail af 30.09.2022 oplyst ikke at have bemærkninger til det fremsendte.

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.

Ud over denne godkendelse gælder følgende godkendelser/afgørelser:

- 1) Afgørelse om revurdering af miljøgodkendelse af 10.12.2009
- 2) Miljøgodkendelse af etablering af stålbrønd til processpildevand i afdeling F af 13.09.2010
- 3) Miljøgodkendelse af etablering af dobbeltvæggede brønde i syrefast rustfrit stål af 10.03.2011
- 4) Miljøgodkendelse af mellemvareproduktion i bygning P6 af 13.12.2011
- 5) Miljøgodkendelse af trailerplads og brandbeskyttelsescontainere herunder nyt forsinkelsesbassin til overfladevand af 28.02.2014
- 6) Miljøgodkendelse af ledning til ammoniakvand af 21.10.2014
- 7) Afgørelse om ændring af vilkår 9 af 11.07.2016
- 8) Miljøgodkendelse til produktion af zeolitpulver i afd. F af 06.11.2017.
- 9) Miljøgodkendelse til fremstilling af nikkelpulver i ny tilbygning ved afdeling M af 09.03.2018
- 10) Miljøgodkendelse af forsøgsproduktion af batterimateriale af 12.07.2018
- 11) Miljøgodkendelse af forsøgsproduktion af ny katalysator i afdeling F og K2 af 07.09.2018.
- 12) Miljøgodkendelse af udskiftning af citronsyre med salpetersyre ved produktion af TK-katalysator i afd. K2 af 19.12.2018
- 13) Miljøgodkendelse til opsætning af port og lempelse af støjgrænser af 30.01.2019
- 14) Miljøgodkendelse af produktion af TertiNOx og nye CKM-katalysatorer i afdeling K1 og F af 03.04.2019
- 15) Miljøgodkendelse til forsøgsproduktioner af batterimateriale i afdeling F af 26.04.2019
- 16) Miljøgodkendelse til anvendelse af P-plads ved bygning D til fyldte trailere med 24.05.2019
- 17) Miljøgodkendelse til fremstilling af klorabsorptionskatalysatorer i bygn. C og K2 af 27.06.2019
- 18) Miljøgodkendelse til QC-laboratorium af 09.07.2019
- 19) Miljøgodkendelse til etablering af nye oplagspladser for flydende råvarer, faste mellem- og færdigvarer samt for fast farligt affald af 03.10.2019
- 20) Påbud om vilkårsændring af 25.11.2019 for forsøgsproduktioner af batterimateriale, jf. godkendelse af 26.04.2019,
- 21) Miljøgodkendelse til permanent produktion af batterimateriale af 18.12.2020
- 22) Miljøgodkendelse til øget produktion i P4 af 21.12.2020
- 23) Miljøgodkendelse til flytning og udvidelse af produktionsudviklingscenter af 28.04.2021
- 24) Miljøgodkendelse af 01.07.2021 til øget produktion af TK-katalysatorer og vilkårsændringer i miljøgodkendelse af 19.12.2018
- 25) Miljøgodkendelse af 23.11.2021 til udvidelse af produktionen af alumina i bygning P2

Godkendelsen gives som et tillæg til afgørelse om revurdering af 10.12.2009 og gives under forudsætning af, at såvel de vilkår, der er anført i denne godkendelse som vilkår i førnævnte afgørelser overholdes.

4.1.2 Listepunkt

Virksomheden er omfattet af listepunkt

- 4.2. Fremstilling af uorganiske kemikalier

på bilag 1 i bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed.

Det ansøgte projekt omhandler en biaktivitet, som er omfattet af listepunkt

- G 201 "Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbine-anlæg og motoranlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på mere end eller lig med 5 MW og mindre end 50 MW"

på bekendtgørelsens bilag 2.

4.1.3 Basistilstandsrapport

Der er tidligere (den 21.06.2019) udarbejdet en basistilstandsrapport for hele virksomheden.

Miljøstyrelsen har truffet afgørelse om, at Topsøe A/S ikke skal udarbejde en supplerende basistilstandsrapport, som omhandler det ansøgte projekt.

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

4.1.4 BAT

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

EU beslutter miljøkravene til de europæiske virksomheder ud fra, hvad der kan opnås med BAT. Miljøkravene bliver formuleret som BAT- konklusioner og indgår i de såkaldte BREF-dokumenter, som står for "BAT reference documents". BREF-dokumenterne bliver revideret hvert 8. år, så nye teknikker kan blive del af lovgivningen.

BREF dokumenternes miljøkrav omfatter virksomhedernes udledninger og brug af ressourcer. BREF-dokumenterne er – jf. direktivet for industrielle emissioner ("[direktivet for industrielle emissioner](#)") (IED), som trådte i kraft i Danmark den 7. januar 2013 – bindende for virksomhederne, som får indarbejdet kravene i deres miljøgodkendelse. Virksomheder har pligt til at overholde de nye krav senest 4 år efter offentliggørelsen af BAT-konklusionerne.

Der henvises til afsnit 3.2 I om BAT.

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.

Miljøcenter Roskilde meddelte seneste afgørelse om revurdering af miljøgodkendelse den 10.12.2009.

Miljøstyrelsen har meddelt afgørelse af 18.08.2022 om revurdering af miljøgodkendelser og tilladelse til direkte udledning af osmosedræmvand og industrielt belastet overfladevand. Afgørelsen er påklaget, og klagenævnet har ikke afsluttet sin sagsbehandling. Ifølge miljøbeskyttelseslovens §95 er der opsættende virkning, da afgørelsen er meddelt som påbud, med mindre klagenævnet bestemmer andet.

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.

Der henvises til afsnit 3.2 H.

4.1.7 Miljøvurderingsloven

Miljøstyrelsen har den 11.05.2022 modtaget en ansøgning fra virksomheden i henhold til § 18 i miljøvurderingsloven.

Det ansøgte er omfattet af bilag 2, pkt. 13 a) i miljøvurderingsloven. Miljøstyrelsen har foretaget en screening af anlæggets virkning på miljøet, jf. lovens bilag 6, og der er den 12.07.2022 og 03.10.2022 truffet særskilt afgørelse herom.

Miljøstyrelsen har truffet afgørelse om, at projektet ikke vil kunne påvirke miljøet væsentligt og derfor ikke er omfattet af krav om miljøvurdering (ikke VVM-pligtigt). For nærmere oplysninger henvises til den trufne afgørelse.

4.1.8 Habitatbekendtgørelsen

Miljøstyrelsen har på baggrund af en væsentlighedsvurdering vurderet, at projektet ikke i sig selv eller i forbindelse med andre planer og projekter kan påvirke et Natura 2000-område væsentligt.

Videre vurderes det, at projektet ikke kan beskadige eller ødelægge yngle- eller rastemråder i det naturlige udbredelsesområde for bilag IV dyrearter eller ødelægge bilag IV plantearter i alle livsstadier. For vurdering se afsnit 3.2.1.

4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud

Der henvises til afsnit 4.1.1.

4.3 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden jf. miljøbeskyttelseslovens § 66, inkl. direkte udledning af spildevand (osmosedrænvand) og industrielt belastet overfladevand.

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, jf. miljøbeskyttelseslovens § 100, stk. 1.

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

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

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

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 31.10.2022.

Klage over afgørelsen om basistilstandsrapport

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

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

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

Fremgangsmåde og klagefrist fremgår ovenfor.

Dette gælder 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, jf. miljøbeskyttelseslovens § 101. På www.domstol.dk findes vejledning om at anlægge en retssag ved domstolene.

4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen

Frederikssund Kommune	epost@frederikssund.dk
Arbejdstilsynet	at@at.dk
Beredskabsstyrelsen	brs@brs.dk
Greenpeace	hoering.dk@greenpeace.org
Danmarks Naturfredningsforening	dn@dn.dk
Friluftsrådet	fr@friluftsradet.dk
Dansk Ornitologisk Forening	dof@dof.dk , natur@dof.dk
Styrelsen for Patientsikkerhed	stps@stps.dk
Tilsyn og rådgivning, øst	trost@stps.dk
Danmarks Sportsfiskerforbund	post@sportsfiskerforbundet.dk
Danmarks Fiskeriforening	mail@dkfisk.dk

DATO: 13. september 2022, rev. 11 (kan offentliggøres)

Ansøgning om etablering af LNG/LPG gaslager samt anvendelse af LNG/LPG/Gasolie som brændsel til drift af produktion

- A. Oplysninger om ansøger og ejerforhold	
1) Ansøgerens navn, adresse og telefonnummer.	Topsoe A/S Haldor Topsøe Allé 1 2800 Lyngby Tlf: + 45 4527 2000 www.topsoe.dk
2) Virksomhedens navn, adresse, matrikelnummer og CVR- og P-nummer.	Topsoe A/S Heimdalsvej 4-6 3600 Frederikssund Tlf: + 45 4527 2900 Fax: +45 4527 2989 Matrikelnummer: 15aæ Ude Sundby, Frederikssund jorder CVR-nummer: 41853816 P-nummer: 1.003.065.230
3) Navn, adresse og telefonnummer på ejeren af ejendommen, hvorpå virksomheden er beliggende eller ønskes opført, hvis ejeren ikke er identisk med ansøgeren.	
4) Oplysning om virksomhedens kontaktperson: Navn, adresse og telefonnummer.	Zabina Akhtar Heimdalsvej 4-6 3600 Frederikssund Direkte: +45 22496677 e-mail: miljoe_frs@topsoe.com

- B. Oplysninger om virksomhedens art	
5) Virksomhedens listebetegnelse, jf. bilag 1 og 2, for virksomhedens hovedaktivitet og alle biaktiviteter.	Listepunkt: 4.2
6) Kort beskrivelse af det ansøgte projekt. Angivelse af om der er tale om nyanlæg eller om driftsmæssige udvidelser og/eller ændringer af bestående virksomhed. Hvis der er tale om udvidelse af en ikke tidligere godkendt virksomhed, som bliver godkendelsespligtig på grund af udvidelsen, skal der gives oplysninger om hele virksomheden inkl. udvidelsen.	<p>Pga. den nuværende situation med krig i Ukraine, vurderer Topsøe, at der er en væsentlig risiko for at virksomheden pludselig ikke kan få leveret tilstrækkelige mængder naturgas til vores katalysatorfabrik i Frederikssund. Derfor ansøger vi om oplag af LNG og LPG gas samt anvendelse af LNG og LPG gas samt gasolie som brændsel til drift af vores produktion. Vi vil fortsat anvende naturgas som hovedbrændsel. LNG og LPG gas anvendes som sekundær brændsel. Gasolie anvendes som brændsel i den situation hvor naturgas og LNG og LPG gas ikke kan opfylde brændselsbehovet i produktionen. Gasolie kan dog kun opfylde 20% af det samlede gasforbrug svarende til ca. 255.600 liter/måned – det understreges, at mængden er det maksimale forbrug ved nøddrift og der skiftes over til gas så snart gas er tilgængelig igen.</p> <p>Ved brug af LNG/LPG-gas til procesanlæg anvendes eksisterende brændere til naturgas.</p> <p><u>Midlertidigt mobilt LNG-anlæg</u></p> <p>Der etableres i første omgang et midlertidigt, mobilt LNG-anlæg, der tages i drift en 1. november. Det midlertidige LNG-anlæg består af ISO containere, samt en mobil fordampner. Materiale og tæthed af ISO container fremgår af bilag 11.</p> <p><u>Permanente LNG og LPG anlæg, samt ny gasrørledning</u></p> <p>LNG- og LPG-anlæggene forventes i drift december 2022. Det permanente LNG-anlæg vil erstatte det midlertidige anlæg.</p> <p>Det permanente anlæg består af tankfarme (LNG og LPG) med fordampere. Både LNG og LPG kræver fordampning for at gå fra flydende form til gasform og til dette formål anvendes luft fordampere evt. suppleret med elvarme. LPG-tanfarmen består af vertikale tanke. LNG-tanfarmen består af vertikale tanke, samt horisontale tanke. Alle tankene er nye og lavet af stål.</p>

Begge anlæg placeres i den nordlige ende af fabrikken – se bilag 1. Der etableres også en bygning på 144 m² til el-tavlerum og et kompressorum som illustreret på bilag 1.

Derudover etableres en ny hovedmåler og en ny gasrørledning i plast – se bilag 2a og 2b. Fra hovedrøret føres LPG og LNG gas til kedler og procesanlæg i eksisterende rørledninger.

Der bliver ligeledes etableret en kørevej til tankbilerne, der leverer gas til lagertankene, hvilket er illustreret på bilag 1.

Anvendelse af gasolie og etablering af ny overjordisk dieselolietank

I tilfælde af, at vi ikke kan opretholde produktionen med anvendelse af LNG og LPG gas, anvendes gasolie til forbrænding i kedlerne i bygning O (2 stk.) og bygning P2 (2 stk.). Gasolien – se bilag 3 for beskrivelse - anvendes kun i tilfælde af svigtende naturgasforsyning og manglende LNG og LPG gas. Anvendelse af gasolie til energifremstilling har 3. prioritet. Vi forventer ikke at fyre med olie som udgangspunkt – det bliver kun i en nødsituation, hvor der mangler gas fra nettet og LNG/LPG gas ikke kan købes hos leverandører.

Dampkedlerne i bygning O og P2 monteres med i alt 4 stk. dual fuel low NOx brændere á 3650 kW (samme indfyrede effekt som de nuværende), således at der både kan køres med naturgas, LPG/LNG gas og gasolie.

I bygning H2 nord for bygning P6 er placeret 2 eksisterende overjordiske olietanke på 10 m³ hver. Disse 2 tanke flyttes. Ny placering fremgår af bilag 4 – tankene placeres udendørs på befæstet areal med opkant. Tegninger over begge tanke er vedhæftet i bilag 5a og 5b. Overjordiske tanke er lavet af stål (både inder- og yderside). Der etableres nye overjordiske dobbeltkappede stålør i rørbro til damkedel i bygning O. Se rørføring på bilag 13.

I bygning P2 tages eksisterende, underjordisk 30 m³ dieselolietank i anvendelse (placering fremgår af bilag 4a) og en ny overjordisk dieselolietank på 5.900 liter placeres øst for bygning P3, placering fremgår af bilag 4a. Den nye dieselolietank anvendes ikke til oplag af gasolie til fyring i kedlerne men til interne køretøjer. Eksisterende 30 m³ tank har eksisterende underjordisk rørføring, der allerede er ført til bygning P2. Rørene og olietanken er trykprøvet den 1. juni 2022 og fundet tætte. Tankens yderside

	<p>er lavet af glasfiber armeret polyester og inderside af stål. Alle 4 olietanke er dobbeltvæggede med vakuumovervågning.</p> <p><u>Brand brandslukningsanlæg</u></p> <p>Ifm. etablering af et brandslukningsanlæg bygges et brandpumpehus på 15 m² med tilhørende vand-tank på 450 m³ – se bilag 1 med angivet placering. Brandpumpehuset består af 1 stk. special-contai-ner, der indeholder en 7 m³ tank med skumkoncentrat – se bilag 16. Tanken med skumkoncentrat pla-ceres i en opsamlingskar inde i containeren, der ved et evt. spild kan indeholde tankens volumen. Brandpumpehuset placeres på et befæstet areal med støbt fundament med en opkant på 10 cm om-kring huset.</p> <p>Ved evt. brand fortyndes skumkoncentratet med vand fra vandtanken på de 450 m³, der placeres ved siden af brandpumpehuset. Blandingen sker indendørs i brandpumpehuset. Hvorefter det pumpes via rørbro over til gasanlæggene.</p> <p>Der er vedhæftet SDS'er for skum i koncentreret, se bilag 17 og i fortyndet form, se bilag 17a. Skumanlægget dimensioneres ud fra blandingsforholdet 1 : 450 (1 l skumkoncentrat til 450 l luft). Blandingsforholdet efterlader et vejrstabil skumlag, der også vil være effektivt ved vindpåvirkning. Skumlaget vil med den lave temperatur, som gassen har i tanken, fremstå som et massivt lag. Skum- laget vil dække hele det bassin, som tankene er placeret i.</p> <p>Skummet indeholder ikke PFOS, hvilket også er dokumenteret i bilag 18. I fortyndet form er skummet ikke farligt og dermed ikke mærkningspligtigt, og det er i fortyndet form, skummet anvendes til brand- slukning. Brandslukningsskum opsamles i de bassiner, hvor LNG og LPG tankene er placeret.</p>
<p>7) Vurdering af, om virksomheden er omfattet af bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer</p>	<p>Haldor Topsøe er omfattet af miljøministeriets bekendtgørelse om kontrol med risiko for større uheld med farlige stoffer.</p> <p>Rambøll har udarbejdet en risikovurdering af både det midlertidige og permanente gaslager. Se bilag 6a og 6b. Konklusionen er, at risikoen for større uheld er acceptabel med de beskrevne barrierer i rap- porterne.</p> <p>Fabrikkens Hovedsikkerhedsrapport bliver opdateret med beskrivelse af gaslageret og risikovurderin- gen.</p>

	Ved anvendelse af gasolie i kedelanlæggene i byg. O og byg. P2 øges risikoen for miljø ved oliespild, men de beskrevne barrierer i pkt. 6 vurderes tilstrækkelige til at forebygge evt. jord- og grundvandsforurening.
8) Hvis det ansøgte projekt er midlertidigt, skal det forventede ophørstidspunkt oplyses.	Det ansøgte projekt er midlertidigt indtil situationen med naturgasforsyning til fabrikken bliver stabil igen.
- C. Oplysninger om etablering	
9) Oplysning om, hvorvidt det ansøgte kræver bygnings- eller anlægsmæssige udvidelser og /eller ændringer.	Gaslageret er en anlægsmæssig udvidelse som beskrevet under pkt. 6. Se bilag 1 og 2, der illustrerer det nye gaslager og tilhørende ændringer på fabrikken. Bilag 4 illustrerer ny placering af 2 eksisterende olietanke.
10) Forventede tidspunkter for start og afslutning af bygge- og anlægsarbejder og for start af virksomhedens drift. Hvis ansøgningen omfatter planlagte udvidelser eller ændringer, jf. lovens § 36, oplyses tillige den forventede tidshorisont for gennemførelse af disse.	<p>Bygge- og anlægsarbejder ønskes opstartet snarest muligt.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Midlertidigt, mobilt LNG-anlæg tages i drift november 2022 • Det permanente LNG anlæg tages i drift december 2022. Det permanente LNG-anlæg vil erstatte det midlertidige LNG-anlæg. • Det permanente LPG anlæg tages i drift december 2022. • Flytning og ibrugtagning af eksisterende 2 olietanke ønskes foretaget snarest muligt. Ombygning af kedelanlæggene samt ibrugtagning af olietankene foretages en uge fra godkendelse, tidligst uge 30, 2022. <p>Frederikssund Kommune er ansøgt om en §8-tilladelse iht. jordforureningsloven, da gaslageret og den nye gasledning placeres på V2-kortlagt område.</p>
- D. Oplysninger om virksomhedens beliggenhed og driftstid	
11) Oversigtsplan i passende målestok med angivelse af virksomhedens placering i forhold til tilstødende og omliggende grunde. Planen forsynes med en nordpil.	<p>Oversigtsplan fremgår af bilag 7.</p> <p>Området er omfattet af Frederikssund kommuneplan 2021-2033, rammenummer E 1.1, samt Frederikssund kommunes lokalplan nr. 23.</p>
12) Oplysning om virksomhedens daglige driftstid. Der angives desuden driftstid og -tidspunkter for de enkelte forurenende anlæg og aktiviteter, herunder støjkluder, hvis de afviger fra den samlede virksomheds	<p>LNG-anlæg og LPG-anlæg vil være i drift hele døgnet, året rundt.</p> <p>Kedlerne i bygning O og P2 vil være i drift hele døgnet, året rundt. Der fyres kun med olie i nødsituationer, hvor der er mangel på naturgas, LPG og LNG. I worst case fyres der med gasolie 8760 timer/år.</p>

<p>driftstid. Hvis virksomheden er i drift på lørdage eller søn- og helligdage, skal dette oplyses.</p>	
<p>13) Oplysninger om til- og frakørselsforhold samt en vurdering af støjbelastningen i forbindelse hermed.</p>	<p>Ved fuld drift af LNG/LPG anlægget, vil der blive leveret gas og i tankvogne. Kørsel med olie vil kun ske på hverdage. Der fyres kun med gasolie, hvis der ikke er tilstrækkeligt med LNG/LPG og dermed er anlægget ikke i fuld drift. Se bilag 1a</p> <p>Der er igangsat et projekt til optimering af lastbiltransport til og fra fabrikken. Første del er blevet gennemført og betyder, at antallet af transportere er reduceret med ca. 3 lastbiler pr. dag. Reduktionen er opnået ved at reducere antallet af kørsler med tomme trailere mellem fabrikken og eksterne lagre.</p> <p>Kørsel til og fra i forbindelse med det ansøgte, kan dermed rummes inden for det antal transportere, der indgår i støjkortlægningen for 2021. Dette dokumenteres ved en tælling af lastbiltransportere, når anlægget er i fuld drift. Tællingen gennemføres over 14 dage, herefter ved årlige tælling ifm. støjkortlægningen.</p> <p>Ved planlægning vil det sikres, at antallet af kørsler lørdage/helligdage ikke overstiger 10 transportere, som angivet i vilkår 44 i revurdering af miljøgodkendelse 2009.</p>
<p>- E. Tegninger over virksomhedens indretning</p>	
<p>14) Den tekniske beskrivelse, jf. punkt F og H, skal ledsages af tegninger, der i relevant omfang viser følgende:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Placering af alle bygninger og andre dele af virksomheden på ejendommen. - Produktions- og lagerlokalers placering og indretning, herunder placering af produktionsanlæg m.v. - Hvis der foretages arbejde udendørs, angives placeringen af dette. - Placering af skorstene og andre luftafkast. - Placering af støj- og vibrationskilder. - Virksomhedens afløbsforhold, herunder kloakker, sandfang, olieudskillere, brønde og tilslutningssteder til spildevandsforsyningselskabet - Befæstede arealer. - Placering af oplag af råvarer, hjælpestoffer og affald, herunder overjordiske såvel som nedgravede tanke og beholdere til olie og kemikalier samt rørføring. 	<p>Se pkt. 6 og bilag 1, 2, 4, 4a og 13.</p>

<p>– Interne transportveje. Tegningerne skal forsynes med målestok og nordpil.</p>	
<p>- F. Beskrivelse af virksomhedens produktion</p>	
<p>15) Oplysninger om samlet produktionskapacitet samt art og forbrug af råvarer, energi, vand og væsentlige hjælpestoffer, herunder mikroorganismer.</p>	<p>Der ansøges om et oplag af LNG/LPG gas og gasolie samt forbrug af disse som alternativ til almindelig naturgas. Samlet energiforbrug vil ikke stige ift. i dag.</p> <p>Det midlertidige LNG-anlæg består af ISO containere, samt en mobil fordampere.</p> <p>Det permanente anlæg består af tankfarme (LNG og LPG) med fordampere. LPG-tanfarmen består af vertikale tanke. LNG-tanfarmen består af vertikale tanke.</p> <p>Gasolie forbrug: Som udgangspunkt 0 kg- anvendes kun ved nøddrift. I worst case vil det maksimale forbrug være 3.067.000 liter/år. Se endvidere bilag 1a</p> <p>Datablade for LPG gas og LNG gas er vedlagt som hhv. bilag 14 og 15. Mht. datablad for gasolie henvises til bilag 3. Vi har ikke kendskab til, hvilket specifikt tilsætningsstof olien indeholder.</p> <p>Olieoplag øges med 5.900 liter.</p>
<p>16) Systematisk beskrivelse af virksomhedens procesforløb, herunder materialestrømme, energiforbrug og -anvendelse, beskrivelse af de væsentligste luftforurenings- og spildevandsgenererende processer/aktiviteter samt affaldsproduktion. De enkelte forureningskilder angives på tegningsmaterialet.</p>	<p>Som beskrevet under pkt. 15, ansøges der om oplag af LNG/LPG gas og gasolie samt forbrug af disse som alternativ til almindelig naturgas. Samlet energiforbrug vil ikke stige ift. i dag. Da både LNG og LPG kræver fordampning for at gå fra flydende form til gasform anvendes til dette formål luft fordampere evt. suppleret med elvarme. Der sker ingen væsentlige luftforurenings- og spildevandsgenererende processer/aktiviteter samt affaldsproduktion.</p>
<p>17) Oplysning om energianlæg (brændselstype og maksimal indfyret effekt).</p>	<p>Dampkedlerne i bygning O og P2 monteres med i alt 4 stk. dual fuel low NOx brændere á 3650 kW, således at der både kan køres med naturgas, LPG og gasolie. Eksisterende brændere erstattes med disse nye brændere.</p>

<p>18) Oplysninger om mulige driftsforstyrrelser eller uheld, der kan medføre væsentlig forøget forurening i forhold til normal drift.</p>	<p>Se bilag 6 ift. gas.</p> <p>Der kan forekomme oliespild fra olietankene, men disse er dobbeltvæggede med vakuumovervågning. Der er elektronisk kontrol af vakuum via Sattline (processtyringssystem, der kører 24/7 året rundt). En lækage vil opdages med det samme, hvorefter tanken tømmes og repareres/udskiftes om nødvendigt.</p> <p>De overjordiske tanke placeres udendørs på befæstet areal med opkant.</p> <p>Der kan forekomme oliespild fra påfyldning af olietanke, men dette forebygges ved at påfyldning sker under personovervågning og på fast, tæt belægning. Herved undgås forurening af jord og grundvand.</p>
<p>19) Oplysninger om særlige forhold i forbindelse med opstart/nedlukning af anlæg.</p>	<p>Der er ingen særlige forhold i forbindelse med opstart/nedlukning af anlæg.</p>
<p>- G. Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknik (BAT)</p>	
<p>20) Redegørelse for den valgte teknologi og andre teknikker med henblik på at begrænse råvare- og energiforbrug, affaldsrembringelse og emissioner til luft, vand og jord, således at BAT-AEL-værdier (BAT-Associated Emission Levels) overholdes. Hvis det ikke er muligt at begrænse forureningen fra virksomheden, så BAT-AEL-værdier overholdes, skal der gives en begrundelse for, hvorfor den valgte teknologi og andre teknikker anses for BAT.</p> <p>Relevante BAT-konklusioner eller BAT-referencedokumenter (BREF), jf. bilag 7, skal lægges til grund i denne begrundelse.</p> <p>Virksomheder med aktiviteter, der ikke er omfattet af en BAT-konklusion eller et BAT-referencedokument, skal i redegørelsen gå ud fra de kriterier, der er nævnt i bilag 5.</p> <p>Hvis der anvendes stoffer, som er optaget på "Listen over uønskede stoffer", skal der redegøres for, hvorfor disse ikke kan substitueres.</p> <p>Desuden skal redegørelsen indeholde et resumé af de væsentligste af de eventuelle alternativer, som ansøger har undersøgt.</p>	<p>I forbindelse med etablering af det nye gaslager og anvendelse af LPG/LNG/Gasolie i stedet for naturgas er nedenstående BREF-noter gennemgået:</p> <ul style="list-style-type: none"> - BREF for spildevands- og luftrensning og dertil hørende styringssystemer i den kemiske industri. BAT-kravene er opfyldt: Støj, alle støjkilder indkapsles. Spildevand, der dannes ikke spildevand. Affald, der dannes meget lidt affald ved anvendelse af olie, 4-8 kg pr år. Lugt, der vil ikke være lugt fra anlægget. Emissioner, emissioner af NOx, CO og SO2 øges ved anvendelse af olie. Grænseværdier overholdes. - BREF for energieffektivitet. Vi følger anbefalingerne, hvor det er muligt. Energieffektiviteten på selve dampkedelanlæggene ændres ikke. Oplagring og fordampning af LNG koster ikke energi, da fordampningen sker på vekslere der bruger udeluft på den varme side. Selvom der bruges kryotanke (superisoleret tanke), er det nødvendigt løbende at bruge LNG for at holde trykket nede. LNG er -153°C og opbevares i kryotank for at undgå at der tilføres energi i form af varme. Det er dog pga. den store temperaturforskel til omgivelserne ikke til at undgå at der tilføres noget energi, der medfører at den flydende naturgas fordamper. Når naturgassen fordamper udvider den sig ca. 600 gange og trykket i tanken stiger. For at holde trykket nede skal der løbende bruges gas fra tanken. <p>Da LNG energimæssigt er dyrt at fremstille (nedkøling og kondensering) og transportere, er løsningen langt fra optimal og vi har været i dialog med både DI, gasleverandør og</p>

	<p>Energistyrelsen om at få lov at bruge gaslagrene i Lille Torup eller Stenlille. Vores gasleverandør har fået flere forespørgsler om samme og fået oplyst af Energistyrelsen at "ikke beskyttede kunder" bliver lukket på måleren og dermed ikke kan bruge de nationale gaslagre. Det er meget dyrt for os at opbygge vores eget lager og det virker ikke som den samfundsøkonomiske bedste løsning når der er lager til rådighed i de nationale gaslagre.</p> <p>Oplagring af LPG koster ikke energi. Men fordampning af LPG kræver energi og det tager vi fra en varmestregning der bruger overskudsvarme fra trykluftskompressorer og economizere på dampkedlerne i bygn. O. Hvis der ikke er nok energi til rådighed suppleres med damp fra kedlerne i bygn. O. For at LPG kan opnå samme Wobbetal som naturgas og dermed kan afbrændes på naturgasbrændere skal der tilsættes trykluft via en airmixer. Vi har derfor investeret i et markedets mest energieffektive trykluftsanlæg og dermed BAT.</p> <ul style="list-style-type: none"> - BREF for emissioner fra oplagring. Der forekommer ingen emissioner fra oplagring af LNG/LPG og gasolie. Selve oplagene opfylder BAT-kravene, da tankene til både oplag af LPG/LNG og olie placeres på befæstet areal med mulighed for opsamling af spild. Olie tankene er desuden dobbeltvæggede med vakuumovervågning. De overjordiske tanke placeres udenørs på befæstet areal med opkant. <p>Nye brændere i bygning O og P2 er low NOx-brændere.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Der fyres med gasolie, hvor svovlindholdet er reduceret med 80% i forhold til almindelig fyringsolie. Dermed dannes der næsten ingen svovldioxid. <p>På overordnet plan foreskriver BREF dokumenterne anvendelse af miljøledelsessystemer og – værktøjer. Certificeret miljøledelsessystem ISO 14001 siden 2006. Virksomheden har således procedurer og instrukser, der opfylder BAT-krav herfor.</p>
<p>- H. Oplysninger om forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger</p>	
<p>Luftforurening</p>	
<p>21) For hvert enkelt stof eller stofklasse angives massestrømmen for hele virksomheden og emissions- koncentrationen fra hvert afkast, som er nævnt under punkt 14. Der angives endvidere emissioner af lugt og</p>	<p>LNG og LPG gas Ved anvendelse af LNG og LPG i stedet for naturgas, overholdes de gældende grænseværdier for NOx (65 mg/Nm³) og CO (75 mg/Nm³) fra brændere i miljøgodkendelsen. LNG er naturgas i flydende form,</p>

mikroorganismer. For de enkelte afkast angives luftmængde og temperatur.

Stofklasser, massestrøm og emission angives som anført i Miljøstyrelsens gældende vejledninger om begrænsning af lugt- og luftforurening fra virksomheder.

For mikroorganismer oplyses det systematiske navn, generel biologi og økologi, herunder eventuel patogenicitet, samt muligheder for overlevelse/påvirkning af det ydre miljø. Koncentrationen af mikroorganismer i emissionen angives.

Beskrivelse af de valgte rensningsmetoder og rensningsgraden for de enkelte tilførte stoffer og mikroorganismer.

der omdannes via fordampere til gasform. Derfor er emissionen også den samme som for naturgas. Kvalitetskravene er også de samme. LPG indeholder mere kulstof og derfor kan der emitteres mere CO end ved LNG, men grænseværdien er overholdt. NO_x-emissionen forventes at være uændret. Vi laver løbende kontrolmålinger på vores brændere og vi vil også foretage emissionsmålinger efter idriftsættelse.

Svovlindholdet i LNG og LPG gas svarer til indholdet i naturgas, der anvendes som brændsel i dag. Det er oplyst af leverandøren, at den rene, fordampede LNG/LPG gas indeholder max 30 mg/Nm³ SO₂. Emissionen af SO₂ fra kedlerne er dermed væsentligt mindre end 30 mg/Nm³, da gassen fortyndes med forbrændingsluft.

Mht. udledning af metaller og støv fra LPG og LNG gas, indeholder gassen ikke metaller, hvorfor der heller ikke sker en udledning af metaller og støv ifm. forbrænding. Leverandørerne af LPG og LNG har oplyst, at gassen indeholder intet eller meget lidt kviksølv. Vi har besluttet at foretage depositionsberegninger af kviksølv på baggrund af MST's oplysninger om indhold kviksølv i gasser. Indholdet oplyses til 5 ppb for LNG og LPG. Det skal dog her understreges, at der ikke er tale om en forøgelse af en emission af kviksølv, da vi i forvejen anvender naturgas som brændsel og det må antages, at den oplyste koncentration af kviksølv gælder for LNG, LPG og naturgas.

Der udledes ingen luftemissioner fra oplag af LNG/LPG.

Gasolie

Ved anvendelse af gasolie i kedelanlæggene i bygning O og P2, sker der en forøgelse af emissionen af NO_x og CO, men leverandøren har oplyst, at de gældende grænseværdier for gasolie iht. Luftvejledningen overholdes (samlet indfyret effekt på 120 kW og derafter men mindre end 5 MW):

NO_x: 110 mg/normal m³ tør røggas ved 10% O₂

CO: 100 mg/normal m³ tør røggas ved 10% O₂

SO₂: Luftvejledningen indeholder ingen emissionsgrænseværdi for SO₂ for kedelanlæg med indfyret effekt mindre end 5 MW. Emissionen af SO₂ kan beregnes ud fra indholdet af svovl. Leverandøren af gasolien oplyser at indholdet i olien er max 10 ppm. Forbruget i kedlerne beregnes til 182 -396 kg/h afhængig af kedlens indfyret effekt. Dette vil give en emission mellem 1,0-1,1 mg/s. Vi har udarbejdet en konservativ OML-beregning på baggrund af 10 mg/Nm³ SO₂ emission fra kedlerne. Indholdet af kviksølv oplyses til 8 µg/kg olie. Se bilag 3a

	<p>Det er oplyst af leverandør, at der ikke dannes støv ved drift på gasolie, men der kan dannes meget lidt sod. Ift. udledning af metaller findes der ikke oplysninger fra leverandøren om metalindhold i olien. Det er oplyst, at oliebrancheforeningen har et møde med MST i uge 23 for at drøfte en generel løsning på MST's krav.</p> <p>Der er vedlagt en OML-beregning for anvendelse af gasolie i stedet for naturgas – se bilag 8. Beregningen er lavet på baggrund af, at der udledes max 110 mg/Nm³ NOx, max 10 mg/Nm³ SO₂ og max 100 mg/Nm³ CO fra kedlerne. Der vil ikke være samtidig produktion af zeolitpulver i afd. F og oliedrift på kedelanlæggene. Da produktion af zeolitpulver giver anledning til en væsentlig NOx emission, er emission af NOx for afkast A_Nord reduceret i beregningen. Beregningen viser at den største værdi, uden for fabrikkens skel er 0,117 mg/m³. Dermed er B-værdien for NOx på 0.125 mg/Nm³ overholdt. For SO₂ og CO er B-værdien overholdt med god margen.</p> <p>Både emission og immission af NOx dokumenteres efter drift af de nye brændere. Emission af NOx dokumenteres ved en-gangs måling, når fyring med gasolie er påbegyndt i kedelanlæggene i bygning O og P2. På baggrund af resultatet udarbejdes en OML-beregning.</p> <p>Der ændres ikke på de eksisterende emissionsbegrænsende foranstaltninger ifm. fyring med LNG og LPG. De vurderes at være tilstrækkelige, da emissionerne fra forbrænding er uændret undtaget CO emission ved fyring med LPG. Mht. fyring med gasolie anvendes low NOx-brændere og olien iht. bilag 3 indeholder også 80% lavere svovl ift. almindelig fyringsolie.</p> <p>Den maksimale B-værdi for Hg beregnes til 0,002 µg/m³ for både LNG/LPG og LNG/LPG/olie og er dermed overholdt med stor margen.</p> <p>Der er gennemført depositionsregninger. Se vedlagte bilag med beregninger og resultater.</p>
22) Oplysninger om virksomhedens emissioner fra diffuse kilder.	Der fremkommer ingen emissioner fra diffuse kilder ved det ansøgte.
23) Oplysninger om afvigende emissioner i forbindelse med opstart/nedlukning af anlæg.	Der fremkommer ingen afvigende emissioner i forbindelse med opstart/nedlukning ved fyring med LNG/LPG gas og gasolie.
24) Beregning af afkasthøjder for hvert enkelt afkast med de beregningsmetoder, der er angivet i Miljøstyrelsens gældende vejledninger om begrænsning af lugt- og luftforurening fra virksomheder.	Eksisterende afkasthøjder er tilstrækkelige på baggrund af vurderingen og beregningen foretaget under pkt. 21.

Spildevand	
<p>25) Hvis der søges om tilladelse til at aflede spildevand, skal virksomheden give følgende basisoplysninger for hver spildevandstype:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Oplysning om oprindelse, herunder om der f.eks. er tale om produktionsspildevand, overfladevand, husspildevand, kølevand m.m. – Oplysninger om maksimal mængde af spildevand afledt pr. døgn og pr. år samt variationen i afledningen over døgn, uge, måned eller år. – Oplysning om, hvorvidt spildevandet ønsket afledt til spildevandsforsyningselskabets spildevandsanlæg eller udledt direkte til vandløb, søer eller havet eller andet. – Oplysninger om temperatur, pH og koncentrationer af forurenende stoffer samt oplysning om eventuelle mikroorganismer. – Oplysning om art og kapacitet af renseforanstaltninger, herunder sandfang og olieudskillere. – Beskrivelse af de valgte rensningsmetoder og rensningsgraden for de enkelte tilførte stoffer og mikroorganismer. 	<p>Der forekommer ikke spildevand ved det ansøgte. Kedlernes fyrkammer i byg. P2 og O renses af leverandør med børste og støvsuger og farligt affald i form af sod bortskaffes til Fortum. Rensningen foretages 1-2 gange om året.</p>
<p>26) Hvis der søges om tilladelse til direkte udledning af stoffer til vandløb, søer eller havet, kan miljømyndigheden kræve yderligere oplysninger, jf. den til enhver tid gældende bekendtgørelse om miljøkvalitetskrav for vandområder og krav til udledning af forurenende stoffer til vandløb, søer eller havet samt spildevandsbekendtgørelse.</p> <p>Hvis virksomheden ønsker at udlede 22 tons kvælstof eller 7,5 tons fosfor pr. år eller derover til vandløb, søer eller havet, skal ansøgningen til lige ledsages af de oplysninger, der fremgår af den til enhver tid gældende spildevandsbekendtgørelse.</p>	<p>Det befæstede areal øges med 500 m² kørevej og aflæsseplads samt 986 m² tankgrave til det permanente LNG og LPG lager. Dertil kommer tankgrav til olietanke ved bygning O.</p> <p>Der etableres ligeledes et midlertidigt LNG lager på 614 m². Tankgraven til dette anlæg er udført med stål-køreplader i bunden og er dermed ikke tæt befæstet. Regnvand herfra ledes dermed ikke til kloak, men nedsiver på stedet.</p> <p>Regnvand fra kørevej og aflæssepladsplads samt tankgrave til de permanente gasanlæg kobles til eksisterende regnvandssystem tilhørende Linderupvej 4. Regnvandet herfra ledes til Frederikssund renseanlæg. Der etableres en ny kloakledning med brønde til afvanding af den nye vej og plads, som udføres med ensidigt fald, se bilag 10 med en foreløbig skitse.</p> <p>Tankgrave til olietanke tømmes efter behov af en slamsuger og vandet overføres til intern vandrens.</p> <p>Det samlede nye areal, arealet omkring olietanke ved bygning O, der afledes til fabrikkens eksisterende overfladevandssystem tilhørende Linderupvej 2 udgør ca. 65 m². Dette svarer til en øget vandmængde på ca. 50 m³, der udledes til Græse Å.</p>

	<p>Både regnvandssystemet og det interne vandrensingsanlæg kan håndtere den ekstra mængde regnvand fra det ansøgte.</p>
<p>Støj</p>	
<p>27) Beskrivelse af støj- og vibrationskilder (inkl. lavfrekvent støj og infralyd), herunder intern kørsel og transport samt udendørs arbejde og materialehåndtering.</p>	<p>Der forekommer støj fra kørsel med tankvogne til og fra gaslageret, ligesom der forekommer støj i forbindelse med overførsel af gas fra tankvogn til lagertanke. Der vil ligeledes forekomme støj fra ventiler og fordampere tilknyttet anlægget. Der forekommer ikke støj fra hovedmåleren. Ved anvendelse af olie forekommer der støj fra kørsel med olie til og fra olietanke Støj fra aflæsning af olie er lav og vil ikke bidrage til øget støj. Der foretages 7 påfyldninger ved bygning O og 7 påfyldninger ved bygning P2 pr. måned – dette svarer til 3,5 kørsler pr. uge, der erstatter kørsler med LPG/LNG gas, da der kun fyres med gasolie ved svigtende gasforbrug.</p> <p>Pumper tilknyttet olietankene er placeret indendørs i bygning og nede i den nedgravede olietank ved P3. Pumperne vil dermed ikke bidrage til øget støj.</p>
<p>28) Beskrivelse af de planlagte støj- og vibrationsdæmpende foranstaltninger både for de enkelte støj- eller vibrationsfremkaldende anlæg, maskiner og køretøjer til intern transport og for virksomheden som helhed.</p>	<p>Stationære støjkluder og ny bygning dæmpes således det maksimale lydeffektniveau er 80 dB(A). Dette gøres ved indkapsling af støjende komponenter.</p> <p>Støj fra overførsel af gas fra tankvogn vil maksimalt være 95 dB(A). Overførsel vil kun ske i dagtimerne på hverdage samt på lørdage mellem kl 8 og 14. Der vil ikke være transporter og overførsel af gas på søn- og helligdage</p> <p>Der er igangsat et projekt til optimering af lastbiltransport til og fra fabrikken. Første del er blevet gennemført og betyder at antallet af transporter er reduceret med ca. 3 lastbiler pr. dag. Reduktionen er opnået ved at reducere antallet af kørsler med tomme trailere mellem fabrikken og eksterne lagre. Tidligere blev fyldte trailere med færdigvarer kørt fra fabrikken til lagre i Hundested og Hvidovre. De tomme trailere blev herefter kørt tilbage til fabrikken. Fremover bliver de tomme trailere sat på lageret på Centervej. Her bliver de fyldt med råvarer, inden de bliver kørt til fabrikken. Der er indgået fast aftale om ovenstående, med vognmanden, der kører råvarer og færdigvarer til og fra fabrikken.</p>

	<p>Kørsel til og fra i forbindelse med det ansøgte, kan dermed rummes inden for det antal transporter, der indgår i støjkortlægningen for 2021.</p>																																																																																						
<p>29) Beregning af det samlede støjniveau i de mest støjbelastede punkter i naboområderne udført som »Miljømåling - ekstern støj« efter Miljøstyrelsens gældende vejledninger om støj.</p>	<p>Der er udført støjberegning ifm. projektet, se bilag 9. Beregningen omfatter både LNG og LPG anlæg. Det permanente LNG-anlæg kommer til at erstatte det midlertidige LNG-anlæg, og dermed vil der kun være støj fra enten det midlertidige LNG-anlæg eller det permanente LNG-anlæg. Det permanente LPG-anlæg tages i drift senere end det permanente LNG-anlæg, og begge anlæg kan godt være i drift samtidigt. De vil dog ikke støje mere end det angivne i støjberegningen.</p> <p>Den samlede støjbelastning vil ikke øges i aften og natperioden. I dagtimerne på hverdage og lørdage mellem kl. 6 og 14, vil støjbelastningen øges 0,1-0,2 dB(A), dog uden grænseværdierne overskrides. Støjbelastningen fra fabrikken incl. nye støjkluder fremgår af tabellen herunder.</p> <table border="1" data-bbox="943 710 1861 1078"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Referencepunkt</th> <th rowspan="2">Etage</th> <th colspan="3">Støjbelastning, Lr i dB(A) med nye anlæg</th> <th colspan="3">Ændring i dB</th> </tr> <tr> <th>Dag</th> <th>Aften</th> <th>Nat</th> <th>Dag</th> <th>Aften</th> <th>Nat</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>K1 Bjarkesvej 15</td> <td></td> <td>23,8</td> <td>22,6</td> <td>21,5</td> <td>0,2</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>K2 Vidarsvej 3</td> <td></td> <td>35,3</td> <td>34,2</td> <td>33,0</td> <td>0,2</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>R1 Linderupvej 33</td> <td></td> <td>52,3</td> <td>37,5</td> <td>36,1</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>R2 Ægirsvej 2</td> <td></td> <td>37,9</td> <td>36,4</td> <td>35,3</td> <td>0,1</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>R3 Heimdalsvej 63</td> <td>3.sal</td> <td>38,2</td> <td>36,2</td> <td>33,3</td> <td>0,1</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>R3b Heimdalsvej 45</td> <td>3.sal</td> <td>37,8</td> <td>36,2</td> <td>34,5</td> <td>0,1</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>R4 Frejasvej 75</td> <td></td> <td>36,4</td> <td>35,5</td> <td>34,1</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>R5 Frejasvej 109</td> <td></td> <td>35,4</td> <td>33,8</td> <td>33,1</td> <td>0,1</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>R6 Frejasvej 147</td> <td></td> <td>38,1</td> <td>36,1</td> <td>34,8</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> </tbody> </table>	Referencepunkt	Etage	Støjbelastning, Lr i dB(A) med nye anlæg			Ændring i dB			Dag	Aften	Nat	Dag	Aften	Nat	K1 Bjarkesvej 15		23,8	22,6	21,5	0,2	0,0	0,0	K2 Vidarsvej 3		35,3	34,2	33,0	0,2	0,0	0,0	R1 Linderupvej 33		52,3	37,5	36,1	0,0	0,0	0,0	R2 Ægirsvej 2		37,9	36,4	35,3	0,1	0,0	0,0	R3 Heimdalsvej 63	3.sal	38,2	36,2	33,3	0,1	0,0	0,0	R3b Heimdalsvej 45	3.sal	37,8	36,2	34,5	0,1	0,0	0,0	R4 Frejasvej 75		36,4	35,5	34,1	0,0	0,0	0,0	R5 Frejasvej 109		35,4	33,8	33,1	0,1	0,0	0,0	R6 Frejasvej 147		38,1	36,1	34,8	0,0	0,0	0,0
Referencepunkt	Etage			Støjbelastning, Lr i dB(A) med nye anlæg			Ændring i dB																																																																																
		Dag	Aften	Nat	Dag	Aften	Nat																																																																																
K1 Bjarkesvej 15		23,8	22,6	21,5	0,2	0,0	0,0																																																																																
K2 Vidarsvej 3		35,3	34,2	33,0	0,2	0,0	0,0																																																																																
R1 Linderupvej 33		52,3	37,5	36,1	0,0	0,0	0,0																																																																																
R2 Ægirsvej 2		37,9	36,4	35,3	0,1	0,0	0,0																																																																																
R3 Heimdalsvej 63	3.sal	38,2	36,2	33,3	0,1	0,0	0,0																																																																																
R3b Heimdalsvej 45	3.sal	37,8	36,2	34,5	0,1	0,0	0,0																																																																																
R4 Frejasvej 75		36,4	35,5	34,1	0,0	0,0	0,0																																																																																
R5 Frejasvej 109		35,4	33,8	33,1	0,1	0,0	0,0																																																																																
R6 Frejasvej 147		38,1	36,1	34,8	0,0	0,0	0,0																																																																																
<p>Affald</p>																																																																																							
<p>30) Oplysninger om sammensætning og årlig mængde af virksomhedens affald, herunder farligt affald.</p>	<p>Der genereres minimalt farligt affald ifm. rensning af kedlernes fyrkammer i byg. P2 og O. Leverandør renser med børste og støvsuger og farligt affald i form af sod bortskaffes til Fortum. Rensningen foretages 1-2 gange om året og affaldsmængden udgør max 1 kg per rensning. For 4 kedler udgør affaldsmængden 4-8 kg per år.</p>																																																																																						

<p>31) Oplysninger om, hvordan affaldet håndteres og opbevares på virksomheden (herunder affald der indgår i virksomhedens produktion) og om mængden af affald og restprodukter, som oplagres på virksomheden.</p>	<p>Leverandør sørger selv for at bortskaffe farligt affald fra rensning af kedlerne til Fortum.</p>
<p>Jord og grundvand</p>	
<p>32) Beskrivelse af de foranstaltninger, der er truffet til beskyttelse af jord og grundvand i forbindelse med henholdsvis håndtering og transport af forurenende stoffer, oplagspladser for fast eller flydende affald samt nedgravede rør, tanke og beholdere. Der skal oplyses om typen af belægning (materialer og udførelse) for virksomhedens befæstede arealer.</p>	<p>Det permanente LNG og LPG anlæg etableres i tankgrave udført i beton med tæt bund. Det midlertidige anlæg etableres på stålkøreplader med betonkant, således at der opnås en bassineffekt.</p> <p>Alle 3 olietanke er eksisterende og dobbeltvægede med vakuumovervågning. Den nedgravede tank, incl rørføringer er testet og tæt.</p> <p>De 2 overjordiske olietanke, der ændrer placering på fabrikken ifm. det ansøgte placeres på befæstet areal med opkant. Den nye belægning udføres i beton med en kant. Opsamlingskapacitet bliver på få hundrede liter. Påfyldning af olie sker indenfor opsamlingsbassinet og dette sker under personovervågning. Under påfyldning stoppes drænpumpen, således der ikke sker spild til regnvandssystemet. Der er visuelle alarmer i form af blink ved overfyldning, der aktiveres automatisk. Evt. spild suges op og bortskaffes som farligt affald. Ved mindre spild anvendes sugemåtter. Det er ikke muligt at påkøre tankene. Areal mellem tankbil og olietanke er hele vejen befæstet med asfalt.</p> <p>De befæstede arealer er udstyret med opkant, således evt. spild ikke kan løbe til ubefæstet areal.</p> <p>Med antagelse om et årligt forbrug på 3.067.000 liter fyringsolie og antagelse om at tankbil kommer med 25.000 liter pr. gang vil der komme 123 tankbiler om året. Tankbilen vil så læsse en delmængde af i 30 m³ tanken og resten i de to overjordiske tanke (2 x 10 m³ tanke). Der vil således ske påfyldning 123 gange i 30 m³ tank og 123 gange i 2x10 m³ tanke. Tankene er forsynet med olieselskabets fjernaf-læste niveaumålere og olieselskabet vil stå for planlægning af logistikken med et krav om at vi ikke løber tør på nogle af anlæggene.</p> <p>Den nye overjordiske olietank på 5.900 liter placeres udendørs og er dobbeltvægget med vakuumovervågning. Tanken placeres ved siden af eksisterende tankstander med overjordisk rørføring. Under tanken og tankstanderen er opsamlingsmulighed i form af betongrav.</p> <p>Der foretages 1-2 påfyldninger af tanken om året. Under påfyldning lukkes for regnvandsventilen tilhørende læssepladsen, der anvendes som opsamlingsbassin. Der etableres påkørselssikring.</p>

	<p>Tankbiler med gas og olie, der kommer til fabrikken, er godkendt til at køre på offentlige veje og på fabrikkens område er kørevejene asfalteret.</p> <p><u>Brand brandslukningsanlæg</u></p> <p>Ifm. etablering af et brandslukningsanlæg bygges et brandpumpehus på 15 m² med tilhørende vandtank på 450 m³ – se bilag 1 med angivet placering. Brandpumpehuset består af 1 stk. special-container, der indeholder en 7 m³ tank med skumkoncentrat – se bilag 16. Tanken med skumkoncentrat placeres i en opsamlingskar inde i containeren, der ved et evt. spild kan indeholde tankens volumen. Brandpumpehuset placeres på et befæstet areal med støbt fundament med en opkant på 10 cm omkring huset.</p> <p>Ved evt. brand fortyndes skumkoncentratet med vand fra vandtanken på de 450 m³, der placeres ved siden af brandpumpehuset. Blandingen sker indendørs i brandpumpehuset. Herefter det pumpes via rørbro over til gasanlæggene.</p> <p>Der er vedhæftet SDS'er for skum i koncentreret form – se bilag 17.</p> <p>Skumanlægget dimensioneres ud fra blandingsforholdet 1:450 (1 l skumkoncentrat til 450 l luft). Blandingsforholdet efterlader et vejrstabil skumlag, der også vil være effektivt ved vindpåvirkning. Skumlaget vil med den lave temperatur, som gassen har i tanken, fremstå som et massivt lag. Skumlaget vil dække hele det bassin, som tankene er placeret i.</p> <p>Skummet indeholder ikke PFOS, hvilket også er dokumenteret i bilag 18. I fortyndet form er skummet ikke farligt og dermed ikke mærkningspligtigt, og det er i fortyndet form, skummet anvendes til brandslukning. Brandslukningsskum opsamles i de bassiner, hvor LNG og LPG tankene er placeret.</p> <p>Skumkoncentratet leveres i palletanke, der påfyldes tanken i brandpumpehuset. Palletankene placeres tæt ved brandpumpehuset og pumpes under overvågning til tanken.</p> <p>Påfyldning skal kun ske 1 gang, da koncentratet kun bruges ved eventuel brand.</p>
<p>33) Redegørelse for om virksomheden er omfattet af kravet om udarbejdelse af basistilstandsrapport, jf. bekendtgørelsens § 13, og den til enhver tid gældende vejledning om basistilstandsrapport og ophørsforanstaltninger.</p>	<p>Etablering af gaslageret og oplag af LNG/LPG er ikke omfattet af BTR, idet der ikke anvendes stoffer, der jf. afsnit 4.2 i Europa-Kommissionens vejledning om basistilstandsrapporter er relevante stoffer.</p> <p>I forhold til flytning af 2 eksisterende, overjordiske olietanke samt etablering af ny 5.900 liter tank, er disse omfattet af BTR:</p>

--	--

	Trin 1	Trin 2	Trin 3
	Gasolie og dieselolie	Udvælges pga. H411	<p>Flydende stof, der oplagres i dobbeltvæggede tanke med vakuumovervågning. Placeres på befæstet areal med opkant. Rørforbindelsen mellem olietanke og olietanke og kedellanlæg er dobbeltkappede. Påfyldning sker under overvågning og på befæstet areal. Dette er også gældende for de overjordiske tanke ved bygning O – tankbil er placeret på vej 4 (bilag 7) med lukket regnvandsventil for området. Tankbiler med olie, der kommer til fabrikken, er godkendt til at køre på offentlige veje og på fabrikkens område er kørevejene asfalteret. Det vurderes, at barriererne er tilstrækkelige til, at der ikke er risiko for forurening af jord og grundvand i forbindelse med oplag og transport af olie.</p>
	Skumkoncentrat	Udvælges pga. H411	<p>Flydende stof, der oplagres i tank. Tanken placeres i opsamlingskar, der kan rumme tankens indhold.</p>

			<p>Tank med opsamlingskar placeres på befæstet areal med opkant.</p> <p>Det vurderes, at barriererne er tilstrækkelige til, at der ikke er risiko for forurening af jord og grundvand i forbindelse med oplag af skumkoncentrat.</p>
- I. Forslag til vilkår og egenkontrol			
<p>34) Virksomhedens forslag til vilkår og egenkontrolvilkår for virksomhedens drift, herunder vedrørende risikoforholdene.</p> <p>Egenkontrolvilkår bør indeholde:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Forslag til kontrolmålinger, herunder prøvetagningssteder samt monitoringsprogram for jord og grundvand. – Forslag til rutiner for vedligeholdelse og kontrol af rensningsforanstaltninger. – Forslag til metoder til identifikation og overvågning af de aktuelle mikroorganismer i produktionen og i omgivelserne. – Forslag til overvågning af parametre, der har sikkerhedsmæssig betydning. <p>Hvis virksomheden har et miljøledelsessystem, opfordres til at koordinere forslag til egenkontrolvilkår med miljøledelsessystemets rutiner.</p>	<p>Overholdelse af både emission og immission af NOx dokumenteres efter drift af de nye brændere i bygning O og bygning P2. Emission af NOx dokumenteres ved en-gangs måling, når fyring med gasolie er påbegyndt. På baggrund af resultatet udarbejdes en OML-beregning, der dokumenterer immissionen.</p> <p>Der foretages en tælling af lastbiltransporter, når LNG/LPG anlægget er i fuld drift for at dokumentere, at antallet af lastbiler overholder det tilladte.</p>		
- J. Oplysninger om driftsforstyrrelser og uheld			
<p>35) Oplysninger om særlige emissioner ved de under punkt 18 nævnte driftsforstyrrelser eller uheld.</p>	Se bilag 6.		
<p>36) Beskrivelse af de foranstaltninger, der er truffet for at imødegå driftsforstyrrelser og uheld.</p>	Se bilag 6.		
<p>37) Beskrivelse af de foranstaltninger, der er truffet for at begrænse virkningerne for mennesker og miljø af de under punkt 18 nævnte driftsforstyrrelser eller uheld.</p>	Se bilag 6.		

- K. Oplysninger i forbindelse med virksomhedens ophør.	
38) Oplysninger om, hvilke foranstaltninger ansøgeren agter at træffe for at forebygge forurening i forbindelse med virksomhedens ophør.	Der er etableret de nødvendige barrierer for at undgå forurening af jord og grundvand. Se tidligere beskrivelser i ansøgningen.
- L. Ikke-teknisk resume	
39) Oplysningerne i ansøgningen skal sammenfattes i et ikke-teknisk resume.	<p>Pga. den nuværende situation med krig i Ukraine, vurderer Topsøe, at der er en væsentlig risiko for at virksomheden pludselig ikke kan få leveret tilstrækkelige mængder naturgas til vores katalysatorfabrik i Frederikssund. Derfor ansøger vi om oplag og anvendelse af LNG/LPG i stedet for naturgas for at sikre fabrikkens drift.</p> <p>Der ansøges om:</p> <ul style="list-style-type: none"> • et midlertidigt, mobilt LNG-anlæg, der tages i drift 1. november 2022. • et permanent LNG og LPG anlæg, der forventes i drift december 2022. Det permanente anlæg vil erstatte det midlertidige anlæg. • anvendelse af gasolie til 2 kedelanlæg i byg. O og byg. P2 • etablering af ny 5900 liter olietank <p>Både det midlertidige, mobile LNG-anlæg og det permanente LPG/LNG-anlæg placeres på fabriksområdet. Derudover etableres en ny hovedmåler og en ny gasledning, der føres underjordisk til gaslageret. Der bliver ligeledes etableret en kørevej til tankbilerne, der leverer gas til lagertankene.</p> <p>I tilfælde af, at vi ikke kan opretholde produktionen med anvendelse af LNG/LPG, anvendes gasolie til forbrænding i kedlerne i bygning O (2 stk.) og bygning P2 (2 stk.). Gasolien anvendes kun i tilfælde af svigtende naturgasforsyning og manglende LNG/LPG. Dampkedlerne i bygning O og P2 monteres med i alt 4 stk. dual fuel low NOx brændere á 3650 kW, således at der både kan køres med naturgas og gasolie.</p> <p>Støjbidraget øges med 0,1-0,2 dB(A) i 6 referencepunkter ved anvendelse af det permanente LNG og LPG-anlæg, dog uden grænseværdierne overskrides.</p>

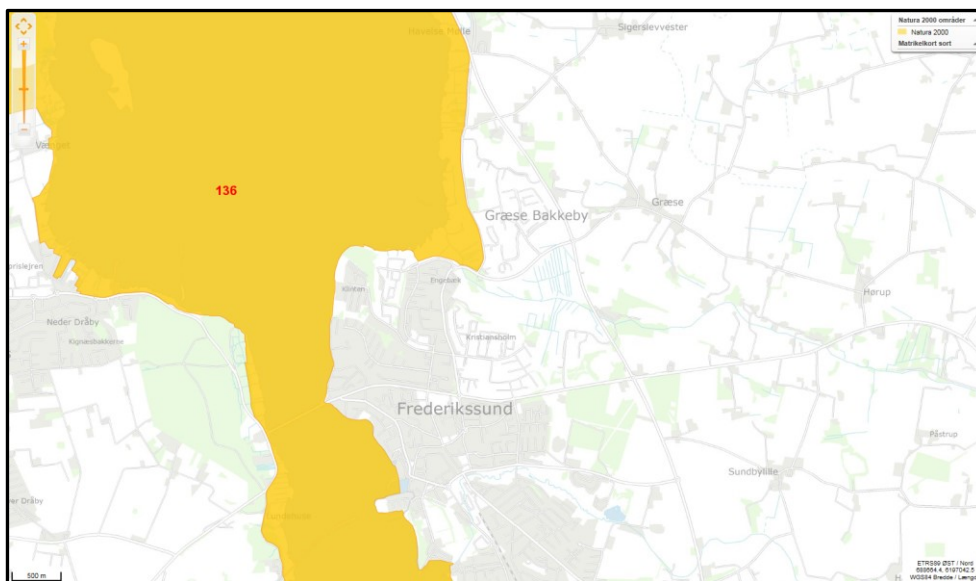
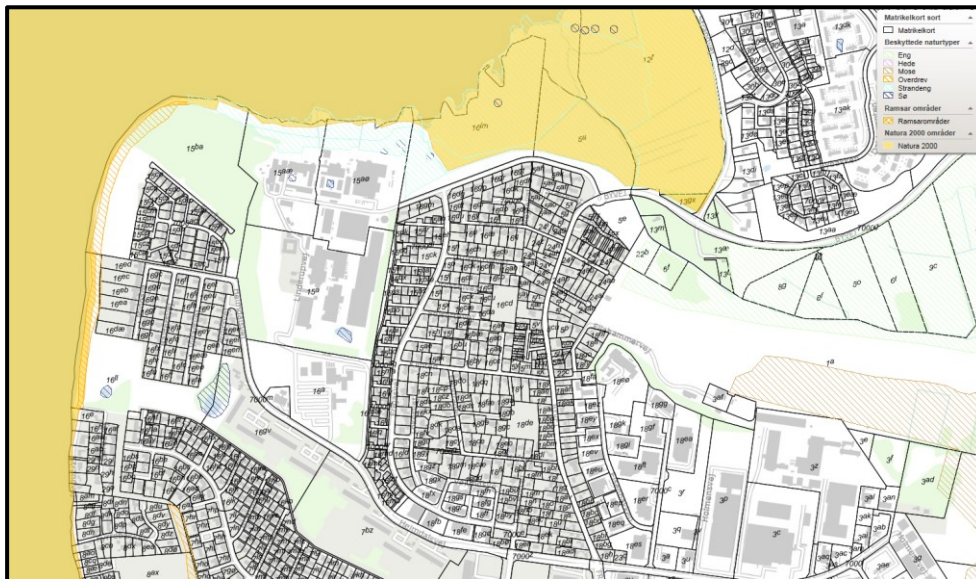
	<p>Ved fyring med gasolie øges emissionen af NO_x og CO men uden at grænseværdierne i Luftvejledningen overskrides. OML-beregning viser at den største værdi, uden for fabrikkens skel er 0,117 mg/m³. Dermed er B-værdien for NO_x på 0.125 mg/Nm³ overholdt. For SO₂ og CO er B-værdien overholdt med god margen.</p> <p>Der genereres minimalt farligt affald fra rensning af kedlerne. Der genereres ikke spildevand som følge af det ansøgte.</p> <p>Rambøll har foretaget en risikovurdering, der viser at risikoen for større uheld er acceptabel med de beskrevne barrierer i rapporterne under bilag 6.</p>
--	---

BILAG B

Placering af virksomheden



Virksomhedens placering med angivelse af Natura 2000-område 136 (markeret med gult) og beskyttede naturtyper



Bilag C: Lovgrundlag - referenceliste

Love

Lbkg. nr. 1218 af 25/11/2019 om miljøbeskyttelse

Lbkg. nr. 1976 af 27/10/2021 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter

Bekendtgørelser

Bkg. nr. 2080 af 15/11/2021 om godkendelse af listevirksomhed

Bkg. nr. 2079 af 15/11/2021 om standardvilkår i godkendelse af listevirksomhed

Bkg. nr. 1257 af 27/11/2019 om indretning, etablering og drift af olietanke, rørsystemer og pipelines

Bkg. nr. 372 af 25/04/2016 om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer

Bkg. nr. 1376 af 21/06/2021 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM)

Bkg. nr. 1595 af 06/12/2018 om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter

Vejledninger

Støj:

Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1993 om beregning af ekstern støj fra virksomheder

Miljøstyrelsens vejledning nr. 3/1996, supplement til vejledning om ekstern støj fra virksomheder

Luft:

Miljøstyrelsens vejledning nr. 2/2001 om begrænsning af luftforurening fra virksomheder (Luftvejledningen)

Miljøstyrelsens vejledning nr. 20/2016 om B-værdier

Basistilstandsrapport:

Vejledning om basistilstandsrapport, jf. Den Europæiske Unions Tidende af 6. maj 2014, C136

Topsoe A/S
Heimdalsvej 4-6
3600 Frederikssund

Virksomheder
J.nr. 2022-34808
Ref. bebha/anjro
Den 3. oktober 2022

Afgørelse om, at der ikke skal udarbejdes supplerende basistilstandsrapport i forbindelse med projekt om brændselsskift og nyt brandslukningsanlæg for Topsoe A/S

Miljøstyrelsen har den 11.05.2022 (senest opdateret den 13.09.2022) modtaget en ansøgning om etablering af LNG/LPG lager og anvendelse af LNG/LPG/gasolie som brændsel fra Topsoe A/S. Projektet indebærer også etablering af et nyt brandslukningsanlæg i tilknytning til gaslagrene.

Miljøstyrelsen har i den forbindelse modtaget oplysninger om forhold beskrevet i trin 1-3 i EU Kommissionens vejledning om basistilstandsrapport¹.

Topsoe A/S er omfattet af bilag 1, listepunkt 4.2 i godkendelsesbekendtgørelsen².

Efter godkendelsesbekendtgørelsens § 16, stk. 1 skal der træffes afgørelse om, hvorvidt det ansøgte udløser, at der skal udarbejdes supplerende basistilstandsrapport jf. § 15, stk. 2. Vurderingen er foretaget for bilag 1-aktiviteten og aktiviteter, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet hermed jf. godkendelsesbekendtgørelsens § 15 stk. 1.

Virksomheden har udarbejdet en basistilstandsrapport for hele virksomheden dateret den 21.06.2019.

Afgørelse

Miljøstyrelsen vurderer, at der ikke skal udarbejdes en supplerende basistilstandsrapport efter godkendelsesbekendtgørelsens § 15, stk. 1.

Oplysninger i sagen

Miljøstyrelsen har i ansøgningen modtaget oplysninger om de farlige stoffer/blandinger af stoffer (jf. CLP-forordningen³), som virksomheden bruger, fremstiller eller frigiver i forbindelse med det ansøgte projekt. Ansøgningen indeholder oplysninger om trin 1-3¹, og er vedlagt som bilag A til miljøgodkendelsen (punkt 32).

Herudover har Miljøstyrelsen modtaget oplysninger om mængder i forbindelse med håndtering, levering, opbevaring og anvendelse.

De relevante farlige stoffer omfatter brændsler og skumslukningsvæske.

LNG og LPG

¹ Vejledning om basistilstandsrapport, jf. Den Europæiske Unions Tidende af 6. maj 2014, C136, fra side 3 og frem: <https://mst.dk/media/mst/9221204/vejledningombasistilstandsrapport2014.pdf>

² Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, nr. 2080 af 15. november 2021

³ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1272/2008 af 16. december 2008 om klassificering, mærkning og emballering af stoffer og blandinger artikel 3

Det ansøgte medfører etablering af nye oplag af LNG (Liquified Natural Gas - flydende naturgas) og LPG (Liquefied Petroleum Gas). Stofferne vil være gasformige efter fordampning og ved brug. De er dermed ikke relevante stoffer i forhold til BTR.

Skumslukningsvæske

Der etableres et nyt brandslukningsanlæg med oplag af koncentreret skumslukningsvæske i en 7 m³ overjordisk tank. Tanken placeres indenfor i et opsamlingskar, der kan rumme tankens indhold, og som står på tætbfæstet areal med opkant.

Koncentreret skumslukningsvæske leveres i palletanke. Påfyldning af skumslukningsvæske til tank sker fra palletanke med koncentreret skumslukningsvæske placeret udendørs nær brandpumpehuset. Påfyldning sker kun 1 gang ved ibrugtagning af anlægget og herefter kun i tilfælde af brand.

I tilfælde af brand vil den koncentrerede skumslukningsvæske løbende blive fortyndet med vand i forbindelse med brug, og den fortyndede skumslukningsvæske vil løbende blive pumpet via fast rørføring til tankgrav med gastanke. Fortynding af koncentreret skumslukningsvæske vil ske indenfor på det tætbfæstede areal i brandpumpehuset.

Olie

Der søges om anvendelse af gasolie som brændsel. I den forbindelse flyttes 2 overjordiske olietanke på hver 10 m³ til udendørs placering ved bygning O, og en eksisterende nedgravet 30 m³ olietank ved bygning P3 vil blive taget i brug.

Virksomhedens oplag af olie vil øges med en ny overjordisk tank på 5.900 l til diesellole placeret ved bygning P3. Denne anvendes til interne køretøjer.

Alle 4 olietanke er dobbeltvæggede med vakuumovervågning. Der er kontinuerlig elektronisk kontrol af vakuum via Sattline (processtyringssystem).

- De overjordiske tanke ved bygning O er af stål, og der etableres nye overjordiske dobbeltkappede stålrør i rørbro til dampkedel i bygning O. Tankene placeres i tankgrav, hvor der kan opsamles få hundrede liter. Tankene har overfyldningsalarmer. Der er ikke risiko for påkørsel af tanke eller rørbro.
- Den nedgravede tank er af glasfiber armeret polyester og med inderside af stål. Der er allerede etableret en underjordisk dobbeltkappet rørføring fra tanken til bygning P2 med dampkedel. Rør og olietank er fundet tætte ved trykprøvning juni 2022.
- Den nye olietank ved bygning P3 placeres i eksisterende tankgrav ved siden af eksisterende tankstander med overjordisk rørføring. Tanken har overfyldningsalarm. Der etableres påkørselssikring.

Påfyldning af olie sker på fast tæt belægning og under personovervågning. Ved påfyldning er regnvandsventiler for læssepladser lukkede. Befæstede arealer har opkant og hældning, som muliggør opsamling af spild.

Overfladevand fra tankgravene ved bygning O og P3 opsamles med slamsuger og køres til virksomhedens eget procesvandrenseanlæg (intern vandrens).

Anvendelse af gasolie som brændsel vil ske indendørs i eksisterende kedler og i lokaler forsynet med tæt fast belægning.

Det maksimale forbrug af gasolie vil være ca. 3.000 m³ pr. år. Antal påfyldninger er maksimalt 123 om året.

Diesellole påfyldes 1-2 gange om året, og det årlige forbrug er mindre end 15 m³.

Det bemærkes, at virksomheden har oplyst, at der kun vil blive anvendt gasolie, hvis der ikke leveres tilstrækkeligt LNG og LPG.

Miljøstyrelsens vurdering og begrundelse

Miljøstyrelsen vurderer, at det ansøgte ikke udløser, at der skal udarbejdes supplerende basistilstandsrapport efter godkendelsesbekendtgørelsens § 15, stk. 1.

Begrundelse

Det ansøgte omfatter den koncentrerede skumslukningsvæske og olie, som er farlige relevante stoffer i forbindelse med forurening af jord og grundvand. Skumslukningsvæske er et nyt relevant farligt stof. Begge stoffer er mærket H411 Giftigt for vandlevende organismer, med langvarige virkninger.

Skumslukningsvæsken er en blanding af stoffer, hvoraf nogle enkeltstoffer er relevante farlige stoffer på grund af klassificering i henhold til CLP forordningen.

Den fortyndede skumslukningsvæske er som blanding ikke et relevant farligt stof.

Skumslukningsvæske

Oplagstanken med koncentreret skumslukningsvæske placeres indenfor i et opsamlingskar, der kan rumme tankens indhold, og som står på tætbehaftet areal med opkant.

Under normal drift vil der kun være koncentreret skumslukningsvæske i oplagstanken på 7 m³ med flere barrierer mod forurening af jord og grundvand. Disse barrierer omfatter:

- Tank placeret i opsamlingskar, som kan rumme indholdet
- Tæt behaftet gulv med opkant
- Beskyttelse mod vejrlig, idet tanken er placeret indendørs

Påfyldning vil ske under personovervågning. Vilkår i miljøgodkendelsen vil sikre, at risikoen for forurening bliver minimal.

Håndtering af koncentreret skumslukningsvæske vil efter påfyldning af tanken kun ske i tilfælde af brand, hvor fortynding med vand sker inden anvendelse uden dørs. Anlægget skal kun anvendes i tilknytning til gaslageret.

Det vurderes på ovenstående baggrund og det meget lave forventede forbrug af skumslukningsvæske, da dette kun vil blive anvendt sjældent i forbindelse med uheld, at der ikke er risiko for længevarende forurening af jord og grundvand.

Olie

Den eksisterende nedgravede olietank med rørføringer herunder påfyldning og eksisterende tankstander med overjordisk rørføring til diesel er allerede omfattet af den udførte BTR-undersøgelse.

Denne vurdering vedrører derfor kun dieseltanken ved P3 og de to olietanke ved bygning O med rørføring – og påfyldning.

Olietankene er dobbeltvæggede med vakuumovervågning og kontinuert kontrol og rørføringen i rørbro til bygning O er dobbeltkappet. Tankene har overfyldningsalarm. Olietankene placeres i tankgrav, og påfyldning vil ske overvåget på tætbehaftet areal med opsamling af spild. Overfladevand fra tankgrave opsamles under overvågning og ledes til virksomhedens interne procesrens anlæg (intern vandrens).

Vilkår i miljøgodkendelsen vil sikre, at risikoen for forurening bliver minimal.

Ved den udførte BTR-undersøgelse indgik en boring RB6 placeret nær den nye overjordiske 5.900 liter dieseltank og eksisterende tankstander. Der blev udtaget

en grundvandsprøve i RB6, som blev analyseret for kulbrinter. Endvidere blev udtaget jord- og grundvandsprøver i boring BT3 placeret lidt nordligere, dvs. opstrøms. Den udførte BTR-undersøgelse vurderes også at være dækkende for den nye tank.

Endvidere indgik ved den udførte BTR-undersøgelse en boring DB11 placeret nær og opstrøms de overjordiske olietanke ved bygning O. Der blev udtaget en grundvandsprøve i DB11, som blev analyseret for kulbrinter. Det vurderes dermed, at den udførte BTR-undersøgelse kan dække de 2 olietanke ved bygning O.

Partshøring

Der er foretaget høring af Topsoe A/S i henhold til forvaltningsloven. Høringen blev foretaget 02.09.2022 og 30.09.2022. Virksomheden har ikke haft bemærkninger til relation til BTR.

Klagevejledning

Afgørelsen kan ikke påklages særskilt jf. godkendelsesbekendtgørelsen § 61, stk. 4, men kan påklages i forbindelse med klage over miljøgodkendelsen.

Følgende har mulighed for at klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevarerklagenævnet:

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

Nærmere klagevejledning fremgår af miljøgodkendelsen.

Søgsmål

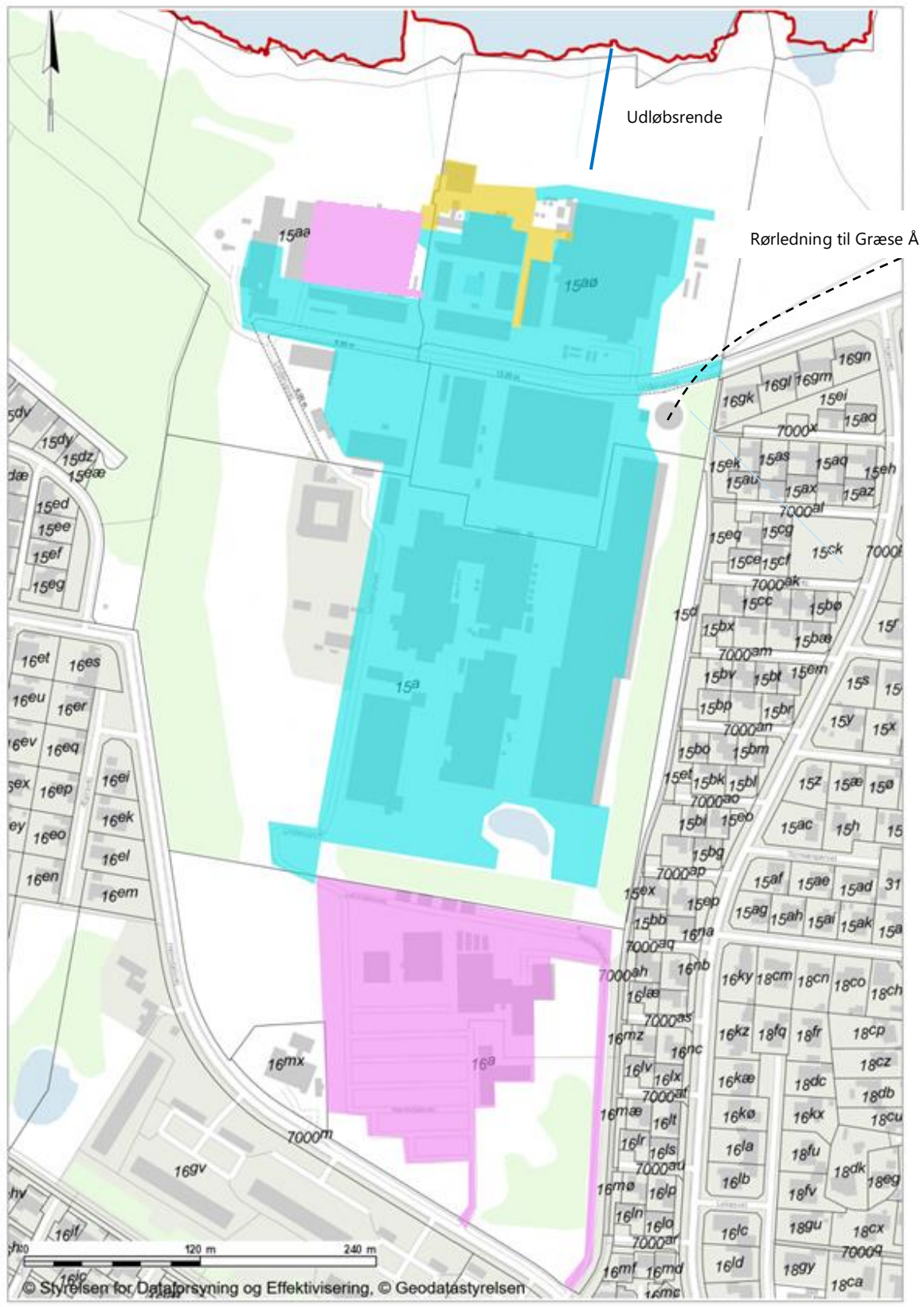
Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om afgørelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har meddelt afgørelsen, jf. miljøbeskyttelseslovens § 101. På www.domstol.dk findes vejledning om at anlægge en retssag ved domstolene.

Offentliggørelse og annoncering

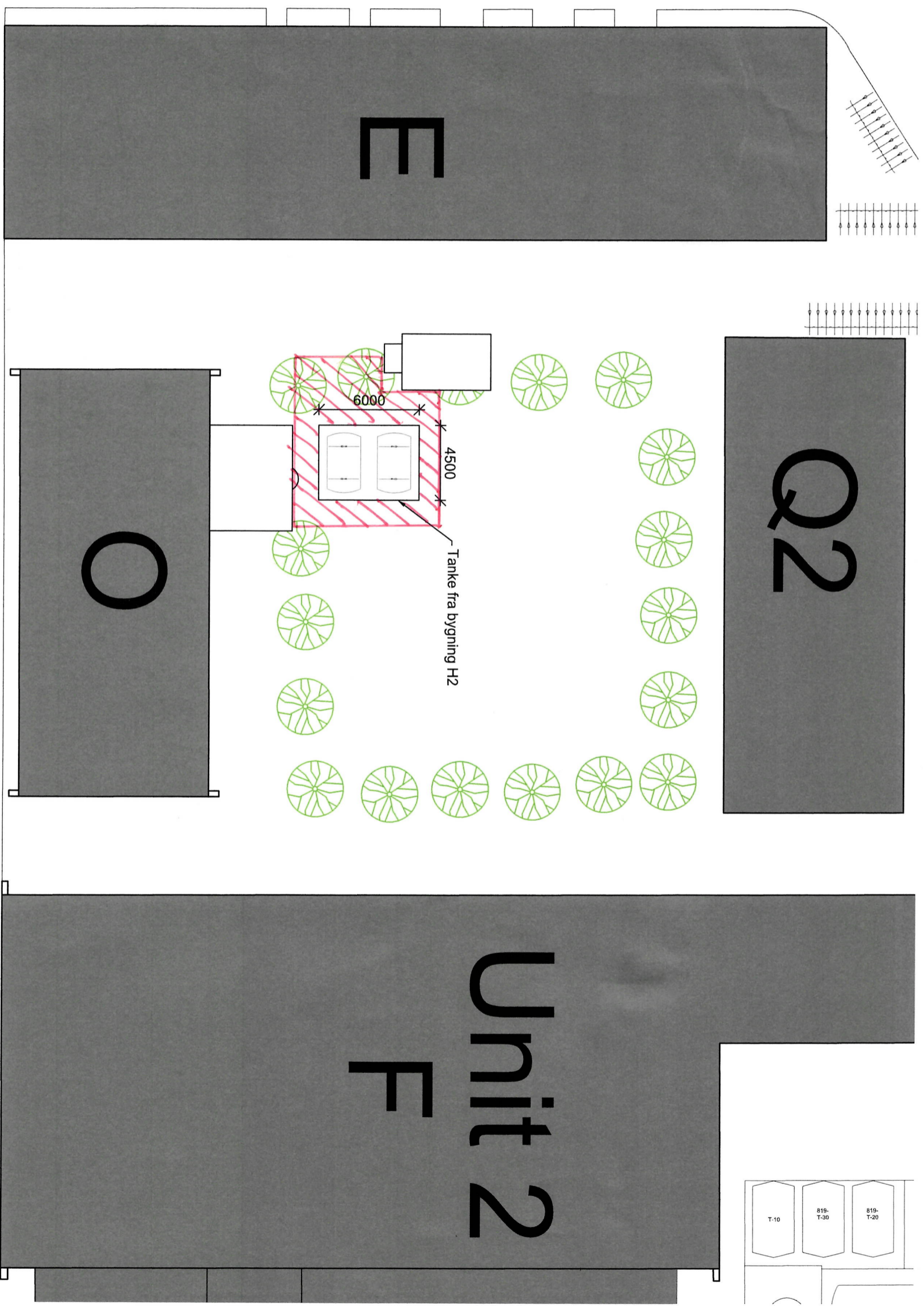
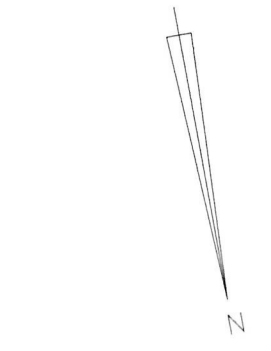
Denne afgørelse vil ikke blive annonceret særskilt, men vil blive vedlagt som en del af miljøgodkendelsen, som vil blive offentliggjort.


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

Med venlig hilsen
Berit B. Husballe



- Overfladevand, direkte udledning
- Overfladevand, intern vandrens
- Overfladevand, kommunal ledning



HALDOR TOPSOE 		Created By	LA	Created Date	02.05.2022	Dwg. Size	A3
CAT Production Plant Frederikssund DENMARK		App. By		App. Date		Scale	1:250
		Rev. By		Rev. Date		Rev. No	
Oversigtsplan Flytning af tanke fra bygning H2		Rev. Description					
		Dwg. No				SK12	